**Документация по проведению запроса предложений**

**на право заключения договора на оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП НТМК**

г. Нижний Тагил

2021год

## 

**СОДЕРЖАНИЕ**

[1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ 5](#_Toc77958672)

[2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 6](#_Toc77958673)

[3. ТРЕБОВАНИЯ К УЧАСТНИКАМ, ДОКУМЕНТАМ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫМ В СОСТАВЕ ЗАЯВКИ 7](#_Toc77958674)

[4. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ЗАПРОСА ПРЕДЛОЖЕНИЙ 10](#_Toc77958675)

[5. ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАПРОСА ПРЕДЛОЖЕНИЙ 27](#_Toc77958676)

[6. ОБРАЗЦЫ ФОРМ ОСНОВНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ВКЛЮЧАЕМЫХ В ЗАЯВКУ 39](#_Toc77958677)

[7. ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ 52](#_Toc77958688)

[8. ПРОЕКТ ДОГОВОРА 53](#_Toc77958691)

**ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОТКРЫТОГО ЗАПРОСА ПРЕДЛОЖЕНИЙ**

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:** Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс», 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая (центральный р-он), д. 4  **Контактное лицо:** Егорушков Владимир Леонидович (по вопросам технической части);  **Тел./факс:** +7 (3435) 49-01-38; **E-mail:** [Vladimir.Egorushkov@evraz.com](mailto:Vladimir.Egorushkov@evraz.com)  Халина Екатерина Сергеевна (по организационным вопросам)  **Тел./факс**: +7 (3843) 357-641; **E-mail**:[Ekaterina.Khalina@evraz.com](mailto:Ekaterina.Khalina@evraz.com) | |
| **Форма торгов:** открытый запрос предложений в бумажной форме | |
| **Начальная (максимальная) цена договора:** | **26 935 482,60 рублей (двадцать шесть миллионов девятьсот тридцать пять тысяч четыреста восемьдесят два рубля 60 копеек), с НДС.**  В случае поступления заявок от Участников конкурентной процедуры, не являющимися плательщиками НДС, рассмотрение и оценка заявок будет осуществляться за вычетом НДС. В качестве единого базиса сравнения ценовых предложений будет учитываться цена без НДС. Если товары (работы, услуги) Участника конкурентной процедуры не облагаются НДС, то цена за единицу товаров (работ услуг) предложенная таким Участником в заявке, не должна превышать установленную начальную (максимальную) цену единицы товаров (работ, услуг) Заказчика за вычетом НДС, установленную в закупочной документации. При этом на стадии оценки и сопоставления заявок для целей сравнения ценовые предложений других участников также учитываются без НДС.  В цену входят все налоги, пошлины и сборы, связанные с выполнением Исполнителем обязательств по договору. |
| **Место выполнения работ:** Свердловская область, г. Нижний Тагил, г. Кушва, г. Нижняя Салда  **Срок выполнения работ:** с 01.01.2022 по 31.12.2022г. | |
| **Предмет договора:** оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП НТМК | |
| **Объем оказываемых услуг/товаров:** в соответствии с Техническим заданием документации (перечнем работ), раздел 7 «Техническая часть». | |
| **Документация по запросу предложений:** документация находится в открытом доступе в единой информационной системе: <http://zakupki.gov.ru>, начиная с даты размещения настоящего извещения.  Документация по проведению запроса предложений выдается на основании запроса любого заинтересованного лица, поданного в письменной форме (в том числе по электронной почте), в течение двух рабочих дней со дня получения соответствующего запроса.  Документация по проведению запроса предложений выдается бесплатно ежедневно кроме субботы и воскресенья с 10-00 до 16-00 (время местное), начиная с даты размещения настоящего извещения в единой информационной системе <http://zakupki.gov.ru>, и не позднее дня окончания приема заявок по адресу: Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д.1 | |
| **Дата начала и окончания подачи заявок:** c 09.12.20221г до 06 часов 00 минут (Московское время) 21.12.2021г. | |
| **Дата и место рассмотрения, оценки и сопоставления заявок:** 23.12.2021г. по адресу: 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая, 4. | |
| **Размер обеспечения заявки на участие в запросе предложений:** не установлен. | |
| Заказчик вправе отказаться от проведения закупки по одному и более предмету закупки (лоту) до наступления даты и времени окончания срока подачи заявок на участие в конкурентной закупке. | |

1. **ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ**

**Заказчик** – организация, указанная в разделе 5 «Информационная карта запроса предложений», включая его законных правопреемников и иных лиц, действующих от его имени на соответствующих законных основаниях.

**Комиссия по закупкам** – коллегиальный орган, сформированный для организации и проведения запроса предложений (далее – Комиссия).

**Открытый запрос предложений** (далее запрос предложений) – форма торгов, при которой победителем запроса предложений признается участник конкурентной закупки, заявка на участие в закупке которого в соответствии с критериями, определенными в документации о закупке, наиболее полно соответствует требованиям документации о закупке и содержит лучшие условия поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг.

**Продукция** – товары, работы или услуги.

**Извещение о проведении запроса предложений** – письменная информация о запросе предложений, публикуемая в единой информационной системе http://zakupki.gov.ru.

**Документация по проведению запроса предложений** (далее документация) – комплект документов, содержащий полную информацию о предмете, условиях участия и правилах проведения запроса предложений, правила подготовки, оформления и подачи предложения Участником на участие в закупке, правила выбора поставщика, а так же об условиях заключаемого по результатам процедуры закупки Договора.

**Лот –** часть закупаемых товаров, работ, услуг, выделенная Заказчиком по определенным критериям, на которую в соответствии с извещением и документацией допускается подача отдельной заявки и заключение отдельного договора по итогам запроса предложений**.** Если Участник на участие в закупке подает заявки одновременно по нескольким лотам, то он может предоставить один комплект документов по правоспособности, финансовой устойчивости и квалификации.

**Заявка на участие в процедуре закупки** (далее Заявка)– комплект документов, содержащий предложение Участника на участие в закупке, направленный Заказчику запроса предложений на бумажном носителе по форме и в порядке, установленном документацией по проведению запроса предложений. Заявка имеет правовой статус оферты.

**Участник запроса предложений** – Участником закупки является любое юридическое лицо или несколько юридических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала либо любое физическое лицо или несколько физических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, в том числе индивидуальный предприниматель или несколько индивидуальных предпринимателей, выступающих на стороне одного участника закупки. Если Участником закупки выступает несколько лиц (группа лиц), требования, указанные в документации о закупке, предъявляются в совокупности к такой группе лиц.

**«Неблагонадежный» Участник в закупке** – это хозяйствующий субъект, финансово-хозяйственная деятельность, которого имеет хотя бы один из признаков, приведенных в Приказе ФНС России от 30.05.2007 г. № ММ-3-06/333@ «Общедоступные критерии самостоятельной оценки рисков для налогоплательщиков, используемые налоговыми органами в процессе отбора объектов для проведения выездных налоговых проверок» и заключение сделок с которым может повлечь для заказчика наступление неблагоприятных налоговых последствий.

**Начальная (максимальная) цена договора** – предельно допустимая цена договора, определяемая в документации по проведению запроса предложений.

**Запрос скидки** – процедура, предполагающая добровольное изменение цены Участников запроса предложений. Запрос скидки проводится по решению Комиссии.

1. **ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**
   1. **Форма и вид процедуры закупки, предмет запроса предложений**
      1. Открытый запрос предложений на право заключения договора на поставку товаров, выполнение работ или оказание услуг в бумажной форме.
      2. Наименование, количество, объем и характеристики поставляемых по договорутоваров, выполняемых работ и оказываемых услуг указаны вразделе 5«Информационная карта» настоящей документации по проведению запроса предложений.
      3. Предметом настоящего запроса предложений является право на заключение договорана поставку товаров, выполнение работ или оказание услуг согласно «Информационной карте запроса предложений».
   2. **Участник запроса предложений**
      1. Участником в закупке может быть любое юридическое лицо или несколько юридических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала либо любое физическое лицо или несколько физических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, в том числе индивидуальный предприниматель или несколько индивидуальных предпринимателей, выступающих на стороне одного участника закупки.
      2. Для участия в процедуре запроса предложений Участник закупки должен удовлетворять требованиям, изложенным в «Информационной карте запроса предложений», быть правомочным на предоставление предложения и представить Заявку, соответствующую требованиям настоящей документации.
      3. Для всех Участников на участие в закупке устанавливаются единые требования. Применение при рассмотрении заявок на участие в запросе предложений требований, не предусмотренных документацией по проведению запроса предложений, не допускается.
      4. Комиссия вправе на основании информации о несоответствии Участника запроса предложений установленным настоящей документацией требованиям, полученной из любых официальных источников, использование, которых не противоречит действующему законодательству Российской Федерации, не допустить на участие в закупке или отстранить Участника запроса предложений от участия в запросе предложений на любом этапе его проведения.
   3. **Правовой статус процедур и документов**
      1. Запрос предложений проводится в соответствии с «Положением о порядке закупок товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» (новая редакция).
      2. Опубликованное единой информационной системе http://zakupki.gov.ru извещение о проведении запроса предложений вместе с настоящей документацией, являющейся его неотъемлемым приложением, являются приглашением к участию в процедуре закупки.
      3. Предложение (Заявка) Участника в закупке имеет правовой статус и будет рассматриваться Заказчиком в соответствии с этим.
      4. Заключенный по результатам запроса предложений договор фиксирует все достигнутые сторонами договоренности.
      5. При определении условий договора с победителем или иным его участником используются следующие документы с соблюдением указанной иерархии (в случае их противоречия):
2. протоколы преддоговорных переговоров;
3. извещение о проведении запроса предложений и документация по проведению запроса предложений со всеми дополнениями и разъяснениями;
4. предложение участника, с которым заключается договор, со всеми дополнениями и разъяснениями.

г) иные документы Заказчика и участника, с которым заключается договор, не определяют права и обязанности сторон в связи с данным запросом предложений.

* + 1. Во всем, что не урегулировано извещением о проведении запроса предложений и настоящей документацией, стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации.
  1. **Затраты на участие в запросе предложений**
     1. Участник запроса предложений несет все расходы, связанные с участием в запросе предложений, в том числе с подготовкой и предоставлением Заявки, иной документации, а Заказчик не имеет обязательств по этим расходам независимо от итогов запроса предложений, а также оснований их завершения.
     2. Участники запроса предложений не вправе требовать компенсацию упущенной выгоды, понесенной в ходе подготовки к запросу оферт и проведения запроса предложений.
  2. **Отказ от проведения запроса предложений.**
     1. Заказчик вправе отказаться от проведения закупки по одному и более предмету закупки (лоту) до наступления даты и времени окончания срока подачи заявок на участие в конкурентной закупке***.***
     2. Решение об отмене запроса предложений размещается в единой информационной системе в день принятия этого решения, а также не позднее 2 (двух) рабочих дней направляется всем Участникам закупки, подавшим заявки на участие в закупке (при наличии у Заказчика информации для связи с ними).

1. **ТРЕБОВАНИЯ К УЧАСТНИКАМ, ДОКУМЕНТАМ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫМ В СОСТАВЕ ЗАЯВКИ**
   1. Участник должен соответствовать требованиям, предъявляемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг, являющихся предметом запроса предложений, в том числе:

* быть правомочным заключать договор;
* должен иметь соответствующие разрешающие документы на осуществление видов деятельности, связанные с выполнением договора, право на заключение которого является предметом настоящего запроса предложений, указанные в «Информационной карте запроса предложений»;
* не находиться в процессе ликвидации (для юридического лица), отсутствие решения арбитражного суда о признании Участника банкротом;
* не являться организацией, на имущество которой наложен арест по решению суда, административного органа и (или) экономическая деятельность, которой приостановлена;
* должен отсутствовать в актах государственных органов о приостановлении деятельности Участника закупки в порядке, предусмотренном законодательством, на день подачи заявки на участие в закупке;
* не иметь задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды, размер которой превышает 25 (двадцать пять) процентов балансовой стоимости активов участника процедур закупок по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период;
* должен иметь исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности (права использования результатов), если в связи с исполнением договора Заказчик приобретает права на такие результаты (право использования результатов);
* должен иметь необходимую профессиональную (в том числе, техническую) компетенцию;
* должен иметь финансовые, трудовые и/или материальные ресурсы (в том числе оборудования) для исполнения договора;
* должен иметь опыт, в том числе, опыт исполнения договоров на закупку товаров, работ, услуг, аналогичных закупаемым, и/или положительную деловую репутацию.
* должен иметь действующую систему менеджмента качества (управления, обеспечения и контроля качества) или изложить основные требования к такой системе;
* должен иметь систему контроля безопасности и соблюдать требования ОТ, ПБиЭ при проведении работ, оказании услуг;
* имущество Участника закупки не должно быть под арестом по решению судебных, административных и иных уполномоченных органов;
* сведения об Участнике закупки должны отсутствовать в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном законом №223-ФЗ и (или) в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 05 апреля 2013 года N 44-ФЗ " О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд";
* не должно быть непогашенной или неснятой судимости в сфере экономики у руководителя и/или главного бухгалтера Участника закупки;
* не должно быть негативной арбитражной практики, подтверждающей наличие неоднократных фактов неисполнения Участником закупки обязательств по гражданско-правовым договорам;
* не должно быть сведений о Участнике закупки, а также о руководителе и/или учредителях (участников) в реестрах ФНС России, а именно:
* "Сведения о юридических лицах, связь с которыми по указанному ими адресу (месту нахождения), внесенному в ЕГРЮЛ, отсутствует".
* "Юридические лица, в состав исполнительных органов которых входят дисквалифицированные лица".
* "Сведения, опубликованные в журнале "Вестник государственной регистрации" о принятых регистрирующими органами решениях о предстоящем исключении недействующих юридических лиц из ЕГРЮЛ".
* "Сведения о лицах, отказавшихся в суде от участия (руководства) в организации или в отношении которых данный факт установлен (подтвержден) в судебном порядке".
* не должно быть документально подтвержденных случаев невыполнения и/или ненадлежащего выполнения участниками процедуры закупки ранее принятых перед Заказчиком договорных обязательств на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг.
* дополнительные требования к Участникам в закупках указаны в Разделе 5 «Информационная карта запроса предложений».
  1. Для подтверждения соответствия требованиям, указанным в пункте 3.1, Участник в составе заявки должен приложить следующие документы:
* полученный не ранее чем за три месяца  до дня размещения на официальном сайте извещения о проведении запроса предложений оригинал выписки из единого государственного реестра юридических лиц или нотариально заверенную копию такой выписки, ***либо направить выписку в электронной форме, подписанную усиленной квалифицированной электронной подписью на электронный адрес*** [Vladimir.Egorushkov@evraz.com](mailto:Vladimir.Egorushkov@evraz.com) (для юридического лица), полученный не ранее чем за три месяца до дня размещения на официальном сайте о размещении  заказов извещения о проведении запроса предложений оригинал выписки из единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей или нотариально заверенную копию такой выписки, ***либо направить выписку в электронной форме, подписанную усиленной квалифицированной электронной подписью на электронный адрес:*** [Vladimir.Egorushkov@evraz.com](mailto:Vladimir.Egorushkov@evraz.com) (для индивидуального предпринимателя), копии документов, удостоверяющих личность (для иного физического лица), надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица или государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя в соответствии с законодательством соответствующего государства (для иностранного лица) полученные не ранее чем за три месяца  до дня размещения на официальном сайте о размещении заказов извещения о проведении запроса предложений;
* копии учредительных документов, копию свидетельства о государственной регистрации юридического лица, копию свидетельства о постановке на налоговый учет, заверенные надлежащим образом уполномоченным представителем участника (для юридического лица) (проставлены визы «копия верна», печать организации, подпись, расшифровка подписи, дата), доверенность лица, удостоверяющего своей подписью документы, в случае если лицо не является руководителем участника, нотариально заверенную копию паспорта гражданина Российской Федерации (для физических лиц);
* документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени Участника - юридического лица (копия решения о назначении или об избрании физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени Участника на участие в закупке без доверенности (далее по тексту - руководитель), заверенные надлежащим образом уполномоченным представителем участника (для юридического лица) (проставлены визы «копия верна», печать организации, подпись, расшифровка подписи, дата). В случае, если от имени Участника в закупке действует иное лицо, Заявка должна содержать также доверенность на осуществление действий от имени Участника на участие в закупке, заверенную печатью и подписанную руководителем Участника на участие в закупке (для юридических лиц) или уполномоченным этим руководителем лицом, либо нотариально заверенную копию такой доверенности. В случае если указанная доверенность подписана лицом, уполномоченным руководителем Участника на участие в закупке, Заявка должна содержать также документ, подтверждающий полномочия такого лица;
* документы, подтверждающие наличие квалифицированного персонала. Работающих по трудовым договорам или по гражданско-правовым, прилагаемые к Справке о кадровом составе предприятия по Форме 6 к заявке на участие в закупке, в частности штатное расписание, копии приказов о приеме на работу, копии документов подтверждающих квалификационный разряд, копии удостоверений, документы о проведении аттестации по ОТ и ПБ;
* документы, подтверждающие наличие производственной базы, а именно офисных, складских, производственных помещений, автотранспортных средств, оборудования, используемых для выполнения работ в собственности участника закупки или аренде с приложением копий свидетельств о праве собственности, договоров аренды и т.п., заверенных надлежащим образом (проставление визы «копия верна», печать организации, подпись уполномоченного лица, расшифровка подписи, дата. В случае, если фактическое местонахождение юридического лица не совпадает с юридическим адресом государственной регистрации, указанном в учредительных документах, Участнику закупки (юридическому лицу) необходимо дополнительно представить копии документов подтверждающих право владения (право собственности, договор аренды и т.п.) недвижимым имуществом, расположенным по адресу государственной регистрации юридического лица);
* копия бухгалтерской отчетности за истекший расчетный год и за последний отчетный период текущего года:
* бухгалтерский баланс;
* отчет о прибылях и убытках;
* комиссия по закупкам, в процессе рассмотрения заявки Участника, имеет право дополнительно запросить у него другие формы бухгалтерской отчетности;
* решение об одобрении или о совершении крупной сделки либо копия такого решения в случае, если требование о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки установлено законодательством Российской Федерации, учредительными документами юридического лица и если для Участника, поставка товаров, выполнение работ, оказание услуг, являющихся предметом договора, или внесение денежных средств в качестве обеспечения заявки о подаче Заявки, обеспечения исполнения договора являются крупной сделкой;

или письмо, подписанное Участником, что поставка товаров, выполнение работ, оказание услуг, являющихся предметом договора, или внесение денежных средств в качестве обеспечения Заявки, обеспечения исполнения договора не являются крупной сделкой.

Все предоставляемые документы должны быть заверены надлежащим образом уполномоченным представителем участника (для юридического лица) (проставлены визы «копия верна», печать организации, подпись, расшифровка подписи, дата).

* 1. Условия привлечения соисполнителей приведены в «Информационной карте запроса предложений».
  2. Комиссия в праве не допускать к участию в закупочной процедуре участников, которые, не отвечают требованиям, предусмотренным п. 3.1 настоящей документации, имеющие признаки «неблагонадежного» Участника, не представившим полный пакет документов, предусмотренный п. 3.2 настоящей документации, а также информационной картой запроса предложений (раздел 5 настоящей документации).

1. **ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ЗАПРОСА ПРЕДЛОЖЕНИЙ**
   * 1. Заказчик размещает в единой информационной системе извещение о проведении запроса предложений и документацию о закупке не менее чем за семь рабочих дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в запросе предложений. Документация находится в открытом доступе.
     2. Любое заинтересованное лицо со дня размещения извещения о проведении запроса предложений на официальном сайте, но не позднее дня окончания подачи заявок на участие в запросе предложений, может обратиться письменно в адрес Заказчика запроса предложений по реквизитам Заказчика запроса предложений, указанным в извещении о проведении запроса предложений, с просьбой предоставить документацию в письменной (бумажной) форме. Заказчик запроса предложений в течение двух рабочих дней со дня получения соответствующего запроса, но не позднее дня окончания подачи заявок на участие в запросе предложений предоставит такому лицу документацию в письменной (бумажной) форме в порядке, указанном в извещении о проведении запроса предложений.
   1. **Разъяснение положений документации по проведению запроса предложений**
      1. Любой Участник вправе направить Заказчику официальный письменный запрос за подписью уполномоченного лица Участника о разъяснении положений документации по проведению запроса предложений, по контактным реквизитам Заказчика для соответствующего вида корреспонденции, указанным в извещении о проведении запроса предложений, не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до дня окончания подачи Заявок.
      2. Заказчик в течение трех рабочих дней с даты поступления запроса, осуществляет разъяснение положений документации и размещает их в единой информационной системе с указанием предмета запроса, но без указания участника такой закупки, от которого поступил указанный запрос.
      3. Заказчик вправе не осуществлять разъяснение в случае, если указанный запрос поступил позднее чем за три рабочих дня до даты окончания срока подачи заявок на участие в такой закупке или поступил неофициально.
      4. Участник запроса предложений не вправе ссылаться на устную или неофициально полученную информацию, полученную от Заказчика.
   2. **Внесение изменений в документацию по проведению запроса предложений**
      1. Заказчик по собственной инициативе или в соответствии с запросом Участника вправе принять решение о внесении изменений в документацию по проведению запроса предложений. Изменение предмета запроса предложений не допускается.
      2. Любое изменение документации по проведению запроса предложений является неотъемлемой ее частью.
      3. Изменения, вносимые в извещение об осуществлении закупки, документацию о конкурентной закупке, размещаются Заказчиком в единой информационной системе не позднее чем в течение трех дней со дня принятия решения о внесении указанных изменений, предоставления указанных разъяснений, при этом срок подачи заявок на участие в такой закупке должен быть продлен таким образом, чтобы с даты размещения в единой информационной системе указанных изменений до даты окончания срока подачи заявок на участие в такой закупке оставалось не менее половины срока подачи заявок, указанного в п. 4.1.1.
      4. Комиссия вправе принять решение о продлении срока окончания подачи Заявок в любое время до даты окончания подачи Заявок. В течение одного рабочего дня со дня принятия указанного решения такие изменения размещаются Заказчиком в единой информационной системе и в течение двух рабочих дней, но не позднее переносимой даты окончания подачи Заявок, направляются всем Участникам на участие в закупке, которым была предоставлена документация по проведению запроса предложений по реквизитам, указанным в запросе на предоставление документации.
   3. **Общие требования к Запросу предложений**
      1. Для целей настоящей документации под Заявкой понимается представляемое Участником на участие в запросе предложений, сделанное в письменной форме в виде документа, оформленного в соответствии с положениями настоящего подраздела, с приложением полного комплекта документов согласно перечню, определенному в «Информационной карте запроса предложений», содержание которых соответствует требованиям настоящей документации.
      2. Участник на участие в закупке вправе подать только одну Заявку с ценовым предложением.
      3. В случае установления факта подачи одним Участником на участие в закупке двух и более Заявок с ценовыми предложениями при условии, что поданные ранее Заявки этим Участником не отозваны, все Заявки такого Участника не рассматриваются.
      4. Каждый документ, входящий в Заявку, должен быть подписан лицом, имеющим право в соответствии с законодательством Российской Федерации действовать от лица Участника запроса предложений без доверенности, или надлежащим образом, уполномоченным им лицом на основании доверенности (далее — уполномоченного лица). В последнем случае оригинал доверенности прикладывается к Заявке.
      5. Каждый документ, входящий в Заявку, должен быть скреплен печатью Участника.
      6. Требования п. 4.4.4 и 4.4.5 не распространяются на нотариально заверенные копии документов или документы, переплетенные типографским способом.
      7. Предоставляемые в составе Заявке документы должны быть четко напечатаны. Дописки, исправления не допускаются за исключением тех случаев, когда эти исправления (дописки) заверены рукописной надписью «исправленному верить», собственноручной подписью уполномоченного лица, расположенной рядом с каждым исправлением (допиской) и заверены печатью Участника.
      8. Предложение действительно в течение срока, указанного Участником на участие в закупке, в данной заявке о подаче Заявки (раздел 7, форма 1), но не менее чем 90 (девяносто) календарных дней со дня, следующего за днем окончания подачи конвертов с Заявками. Указание меньшего срока действия может служить основанием для отклонения заявки.
      9. Встречные Заявки по условиям договора не допускаются.
   4. **Официальный язык запроса предложений**
      1. Заявка, подготовленная Участником, а также вся корреспонденция и документация, связанная с запросом предложений, которыми обмениваются Участники запроса предложений и Заказчик, должны быть написаны на русском языке.
      2. Любые вспомогательные документы и печатные материалы, представленные Участником, могут быть составлены на иностранном языке, если такие материалы сопровождаются точным, нотариально заверенным переводом на русский язык (в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ на документах должен быть проставлен апостиль компетентного органа государства, в котором этот документ был составлен).
      3. Использование других языков для подготовки Заявки, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4.6.1, 4.6.2, может быть расценено Комиссией как несоответствие Заявки требованиям, установленным настоящей документацией.
   5. **Валюта Оферты**
      1. Все суммы денежных средств в Заявке, должны быть выражены в валюте, установленной в «Информационной карте запроса предложений».
      2. Документы, оригиналы которых выданы Участнику третьими лицами с выражением сумм денежных средств в иных валютах, могут быть представлены в валюте оригинала при условии, что к этим документам будут приложены комментарии с переводом этих сумм в валюту, установленную в «Информационной карте запроса предложений», исходя из официального курса валюты, установленного Центральным банком Российской Федерации, с указанием такового курса и даты его установления.
      3. Выражение денежных сумм в других валютах, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4.7.1 может быть расценено Комиссией как несоответствие Заявки требованиям, установленным настоящей документацией.
   6. **Начальная (максимальная) цена договора (цена лота)**
      1. Начальная (максимальная) цена договора указана в извещении о проведении запроса предложений и в «Информационной карте запроса предложений».
   7. **Обеспечение заявки о подаче на запрос предложений**
      1. В случае, если извещением о проведении запроса предложений и «Информационной картой запроса предложений» установлено требование обеспечения заявки о подаче на запрос предложений, Участник должен предоставить в составе своей Заявке обеспечение заявки о подаче в запросе предложений в размере и валюте, указанными в извещении о проведении запроса предложений «Информационной карте запроса предложений».
      2. Если в извещении о проведении запроса предложений и в «Информационной карте запроса предложений» содержится указание на преференциальную поправку по отмене или уменьшении размера обеспечения заявки о подаче Заявки и если Участник на участие в закупках считает, что ему может быть предоставлена указанная преференция, он в составе Заявки вместо документов (при отмене) или вместе с документами (при уменьшении размера), подтверждающих(-ми) выполнение требования об обеспечении заявки о подаче на запрос предложений, прикладывает письмо с обоснованием решения о возможности предоставления преференции и подтверждающие указанное решение документы.
      3. В качестве обеспечения заявки о подаче Заявки используются только денежные средства.
      4. Факт внесения Участником денежных средств в качестве обеспечения заявки о подаче Заявки подтверждается платежным поручением (квитанцией) или копией такого поручения (квитанции).
      5. Обеспечение заявки о подаче Заявки должно быть зачислено по реквизитам счета Заказчика, указанным в «Информационной карте запроса предложений», не позднее момента окончания срока подачи Заявок, указанного в извещении о проведении запроса предложений или в «Информационной карте запроса предложений».
      6. Заказчик не устанавливает в документации о проведении запроса предложений требование обеспечения заявок на участие в закупке, если начальная (максимальная) цена договора не превышает пять миллионов рублей. В случае, если начальная (максимальная) цена договора превышает пять миллионов рублей, Заказчик вправе установить в документации о закупке требование к обеспечению заявок на участие в закупке в размере не более пяти процентов начальной (максимальной) цены договора.
      7. Обеспечение заявки о подаче в запросе предложений возвращается Заказчиком на счет, указанный Участником на участие в закупке в платежном поручении на перечисление данного обеспечения:
2. в течение пяти рабочих дней со дня принятия Заказчиком решения об отказе от проведения открытого запроса предложений;
3. в течение пяти рабочих дней со дня поступления Заказчику уведомления об отзыве Участников заявки;
4. в течение пяти рабочих дней со дня подписания протокола оценки и сопоставления Заявок – Участнику, Заявки которых получены после окончания срока приема конвертов;
5. в течение пяти рабочих дней со дня подписания протокола оценки и сопоставления Заявок – Участнику, не допущенному к участию в запросе предложений;
6. в течение пяти рабочих дней со дня подписания протокола оценки и сопоставления Заявок – Участникам запроса предложений, которые участвовали в запросе предложений, но не стали победителями, за исключением Участника запроса предложений, Заявке которой присвоен второй номер;
7. победителю запроса предложений – в течение пяти рабочих дней со дня заключения с ним договора;
8. в течение пяти рабочих дней со дня заключения договора c Участником запроса предложений, подавшим единственную Заявку, соответствующая требованиям и условиям, предусмотренным документацией по проведению запроса предложений, или с Участником, единственно допущенным к участию в запросе предложений и признанному Участником запроса предложений;
9. Участнику запроса предложений, Заявке которого присвоен второй номер – в течение пяти рабочих дней со дня заключения договора с победителем или с таким Участником запроса предложений;
10. единственному Участнику, Заявка которого была признана несоответствующим требованиям документации по проведению запроса предложений – в течение пяти рабочих дней со дня признания запроса предложений несостоявшимся;
    * 1. Обеспечение заявки о подаче Заявки может быть удержано в случае уклонения победителя запроса предложений от заключения договора.
    1. **Подача и прием конвертов с Заявками**
       1. Осуществляется документально в соответствии с требованиями подразделов 4.4, 4.5, 4.6, 4.7, 4.8. В случае, изменения поданной заявки на участие в запросе предложений, Участник на участие в закупке готовит следующие документы:
          * + обращение к Заказчику размещения заказа с просьбой об изменении Заявки на бланке организации (для юридического лица);
            + перечень изменений в Заявке, с указанием документов первоначальной Заявки, которых данные изменения касаются;
            + новые версии документов, которые изменяются. Если изменения касаются сведений, указываемых в форме 1 «Заявка о подаче предложения», измененная форма 1 также должна быть приложена в составе новых версий документов.
       2. Для отзыва Заявки, Участник, подавший Заявку, предоставляет Заказчику уведомление об отзыве в письменном виде, подписанное уполномоченным лицом Участника на участие в закупке. В случае, если уведомление подписано лицом, уполномоченным руководителем Участника на участие в закупке, к уведомлению должен быть приложен документ, подтверждающий полномочия такого лица. В уведомлении указывается наименование запроса предложений, по которому отзывается данная Заявка, наименование и почтовый адрес Участника на участие в закупке, отзывающего Заявку, способ возврата Заявки (в случае такой необходимости). Расходы по возврату отзываемой Заявки Участником на участие в закупке относятся на его счет.
       3. В случае неисполнения требований пунктов 4.8.1 - 4.8.4 Комиссия вправе считать, что документы, указанные в подразделе 4.8 не поданы.
    2. **Опоздавшие Заявки**
       1. После окончания срока подачи заявок на участие в запросе предложений, у Участника отсутствует возможность подать заявку на участие в запросе предложений.
    3. **Рассмотрение и оценка Заявок, проведение запроса скидки, выбор победителя запроса предложений**
       1. Общие положения
          1. Рассмотрение и оценка поступивших Заявок Участников закупки проводится в сроки, установленные извещением о проведении запроса предложений или в «Информационной карте запроса предложений».
          2. Рассмотрение и оценка Заявок Участников запроса предложений включает:
             * стадию рассмотрения,
             * стадию оценки и сопоставления Заявок после проведения, по решению Комиссии, процедуры запроса скидки,
             * стадию принятия решения о выборе победителя запроса предложений.
          3. При рассмотрении и осуществлении оценки Заявок для проведения экспертизы Заявок Комиссия вправе привлечь иных лиц (экспертов и специалистов), не связанных с Участниками, но в любом случае допуск к участию в запросе предложений и присвоение порядковых номеров Заявок осуществляется Комиссией.
          4. Участники запроса предложений не вправе каким-либо способом влиять, участвовать или присутствовать при рассмотрении и оценке Заявок, а также вступать в контакты с лицами, выполняющими экспертизу Заявок. Любые попытки Участников запроса предложений повлиять на Комиссию при экспертизе Заявок или на присуждение договора, а также оказать давление на любое лицо, привлеченное Заказчиком для работы в процедуре закупки, в случае, если данные факты подтверждены документально, служат основанием для отказа в допуске к участию в запросе предложений (отклонению) таких Участников запроса предложений.
          5. Если в извещении о проведении запроса предложений и в «Информационной карте запроса предложений» содержится указание на преференции Участникам запроса предложений, то при рассмотрении и оценке Заявок Комиссия учитывает указанные преференции.
          6. В ходе рассмотрения и оценки Заявок Заказчик имеет право запрашивать у соответствующих органов государственной власти, а также юридических и физических лиц, информацию о соответствии достоверности указанных в Заявке сведений.
          7. При наличии сомнений в достоверности копии документа Заказчик вправе запросить для обозрения оригинал документа, предоставленного в копии. В случае, если Участник запроса предложений в установленный в запросе срок не предоставил оригинал документа, копия документа не рассматривается и документ считается не предоставленным.
          8. В ходе рассмотрения и оценки Заявок Заказчик имеет право запросить у Участников разъяснения их Заявок. При этом Заказчик не вправе запрашивать разъяснения или требовать документы, меняющие суть Заявки. Допускаются уточняющие запросы по техническим условиям Заявки (перечня предлагаемой продукции, ее технических характеристик, иных технических условий), при этом данные уточнения не должны изменять предмет запроса предложений.
       2. **Рассмотрение Заявок. Допуск к участию в запросе предложений**
          1. Комиссия в срок, указанный в извещении о проведении запроса предложений или в «Информационной карте запроса предложений» осуществляет рассмотрение поданных Заявок, на предмет их соответствия требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и настоящей документацией, и определяет перечень участников, допускаемых к дальнейшему участию в данном запросе предложений.
          2. Комиссия проводит проверку достоверности сведений указанных в представленных документах Участника закупки посредством использования данных, размещенных на официальных сайтах и страницах интернет-сервисов, в частности, банк данных исполнительных производств (<http://www.fssprus.ru/iss/ip>), реестр недобросовестных поставщиков (<http://rnp.fas.gov.ru>), единый федеральный реестр сведений о фактах деятельности юридических лиц ([www.fedresurs.ru](http://www.fedresurs.ru)), проверка недействительных российских паспортов на сайте ФМС РФ.

Результаты проверки оформляются справкой с приложением к ней полученных (распечатанных) документов о контрагенте, скриншотов страниц официальных интернет сервисов. Справки хранятся в деле вместе со всем пакетом документов, предоставленных Участником закупки.

Результаты указанной проверки подлежат рассмотрению Комиссией в совокупности со всем пакетом документов, представленных Участником.

Наличие негативной информации об Участнике закупки на официальных интернет сервисах, а также подтверждение предоставления недостоверных сведений в документах к заявке на участие, Участник закупки не допускается к дальнейшему участию.

* + - 1. Заявка участника должна полностью соответствовать каждому из установленных настоящей документацией требований или быть лучше, то есть указанные требования являются пороговыми. По результатам проведения рассмотрения Заявок Комиссия имеет право не допустить к участию в запросе предложений в случаях, в том числе:

1. непредставления требуемых согласно настоящей документации документов либо наличия в таких документах недостоверных сведений об Участнике, или о предлагаемых товарах, работах, услугах;
2. несоответствия Участника, требованиям, установленным в настоящей документации;
3. непредставления документа или копии документа, подтверждающего внесение денежных средств, в качестве обеспечения заявки о подаче Заявки, в случае требования обеспечения заявки;
4. несоответствия Заявки требованиям настоящей документации, в том числе представленного технического предложения, предложения о цене договора, превышающей начальную (максимальную) цену договора, начальную (максимальную) цену единицы товара, услуги, работы, срока поставки товара, выполнения работ. Если в Заявке указан срок в периодах (дни, недели, месяцы), а в извещении о проведении запроса предложений и «Информационной карте запроса предложений» установлена календарная дата, то для исчисления соответствия Заявки требуемым срокам, предлагаемый период поставки товара, выполнения работ отсчитывается от предполагаемой даты заключения договора, рассчитываемой в соответствии с датой подведения итогов запроса предложений, указанной в извещении о проведении запроса предложений и «Информационной картой запроса предложений» и датой заключения договора, указанной в извещении о проведении запроса предложений и «Информационной картой запроса предложений»;
5. наличия в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 18.07.2011г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Федеральным законом от 05.04.2013 г. №44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд".
6. предоставление недостоверных сведений о стране происхождения товара, указанного в заявке на участие в запросе предложений;
   * + 1. В случае установления Комиссией недостоверности сведений, содержащихся в документах, представленных Участником, установления факта проведения ликвидации юридического лица или проведения в отношении Участника на участие в закупке – юридического лица, индивидуального предпринимателя процедуры банкротства либо факта приостановления его деятельности в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, а также, если у Участника имеется задолженность по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника, Комиссия вправе отстранить такого Участника от участия в запросе предложений на любом этапе его проведения.
       2. На основании результатов рассмотрения Заявок Комиссией принимаются решения о допуске к участию в запросе предложений или об отказе в допуске к участию в запросе предложений, при необходимости – о проведении процедуры Запроса скидки, а также оформляется протокол рассмотрения и оценки Заявок, который подписывается всеми присутствующими членами Комиссии. Указанный протокол не позднее чем через три дня со дня его подписания размещается в единой информационной системе.
       3. В случае, если на запрос предложений поступила одна Заявка, не поступило ни одной Заявки на участие в запросе предложений или на основании результатов рассмотрения Заявок на участие в запросе предложений выявлено несоответствие заявок всех участников закупки требованиям документации о закупке, то запрос предложений признается Комиссией несостоявшимся.
     1. **Запрос скидки**
        1. Если в «Информационной карте запроса предложений» предусмотрена возможность проведения процедуры Запроса скидки, после проведения стадии рассмотрения Заявок Комиссия вправе принять решение о проведении процедуры Запроса скидки***,*** т. е. предоставление Участникам запроса предложений возможности добровольно повысить предпочтительность их Заявок путем снижения первоначально указанной в Предложении цены. Снижение цены Заявки не должно повлечь за собой изменение иных условий Заявки.
        2. Форма и порядок проведения Запроса скидки, сроки подачи новых ценовых предложений, определенные Комиссией, указываются в письмах, приглашающих Участников запроса предложений на процедуру Запроса скидки.
        3. Участник запроса предложений, приглашенный на процедуру Запроса скидки, вправе не участвовать в ней, тогда его Заявка, остается действующей с ранее объявленной ценой.
        4. При проведении процедуры скидки Участник закупочной процедуры не может повысить цену своего первоначального предложения и/или изменить остальные условия заявки. Заявка, цена которого повысилась в процедуре запроса скидки, рассматривается Комиссией в оценке заявок или сопоставлении цен исходя из первоначального (минимального) предложения Участника.
        5. Запрос скидки проводится на заседании Комиссии и может иметь очную или заочную форму.
        6. При заочной процедуре Запроса скидки Участники запроса предложений, приглашенные Заказчиком на эту процедуру, вправе выслать в адрес Заказчика до срока, установленного в письме, приглашающем на процедуру Запроса скидки, запечатанный конверт с документом с новой ценой Заявки и документы, определяющие его коммерческое предложение, откорректированные с учетом новой, полученной после Запроса скидки Заявки. Участники запроса предложений, подавшие такие конверты, вправе их заменить или отозвать в любое время после их подачи, но не позднее начала процедуры Запроса скидки. Оформление, предоставление документов с новой ценой Заявки, отзыв или замена, прием и регистрация осуществляется в порядке, аналогичном порядку, определенному подразделами 4.4 – 4.7, при этом на конверте дополнительно указывается «Заявка с учетом Запроса скидки».
        7. На очную процедуру Запроса скидки должны прибыть лично лица, подписавшие Заявку, либо лица, уполномоченные Участником запроса предложений от его имени участвовать в процедуре Запроса скидки и заявлять обязательные для Участника запроса предложений цены. В любом случае лица, прибывшие на процедуру запроса скидки, должны перед началом Запроса скидки представить Заказчику документы, подтверждающие их полномочия (паспорт, а также оригинал доверенности либо приказ и выписку из протокола собрания учредителей о назначении руководителя, в случае прибытия его самого на процедуру Запроса скидки).
7. Комиссия имеет право назначить шаг Запроса скидки до ее начала самостоятельно (в этом случае Заказчик предупреждает об этом участников в момент приглашения их на Запрос скидки) либо по согласованию с участниками определить его в процессе проведения Запроса скидки. Комиссия предлагает всем приглашенным участникам публично объявлять новые цены. Участник запроса предложений объявляет новую цену своей Заявки, основываясь на знании цен иных Участников запроса предложений, но не имея обязанности предложить цену обязательно ниже цен иных участников, каждый снижает свою собственную цену независимо. Процедура Запроса скидки ведется последовательно со всеми участниками, с правом пропуска объявления очередной цены, до тех пор, пока все присутствующие не объявят о том, что заявили окончательную цену и далее уменьшать ее не будут. В случае, если был определен шаг Запроса скидки, Комиссия уменьшает его по ходу Запроса скидки, но не более чем 0,1% от первоначального шага.
8. Комиссия прекращает процедуру Запроса скидки, если в течение 10 (десяти) минут после получения последнего предложения по цене договора не поступило ни одного нового предложения по снижению цены договора.

При очной процедуре Запроса скидки, Участник запроса предложений, участвовавший в Запросе скидке и снизивший первоначальную цену, обязан дополнительно представить откорректированные с учетом новой, полученной после процедуры Запроса скидки цены, документы, определяющие его коммерческое Предложение***,*** и оформленные в соответствии с требованиями подразделов 4.4 – 4.7.

* + 1. **Порядок оценки и сопоставления Заявок**
       1. Оценка и сопоставление Заявок с учетом цен, представленных на процедуру Запроса скидки, осуществляется Комиссией в целях выявления лучших условий исполнения договора в соответствии с критериями и методикой оценки, указанными в «Информационной карте запроса предложений», в срок, указанный в извещении о проведении запроса предложений и в «Информационной карте запроса предложений». Значимость критериев оценки Заявок указана в «Информационной карте запроса предложений».
       2. На основании результатов оценки и сопоставления Заявок, Комиссией каждой Заявке, относительно других, по мере уменьшения степени выгодности содержащихся в них условий исполнения договора, присваивается порядковый номер. Первый номер присваивается Заявке, которая набрала наибольшее количество баллов. Комиссия принимает решение о выборе победителя на основании результатов оценки Заявок Участников исходя из наибольшего количества набранных баллов или по наименьшей цене Оферты Участников, при этом другие оценочные критерии не рассчитываются. Комиссия вправе отклонить Заявку Участника, не проводя оценку, если в результате рассмотрения сведений и/или документов, входящих в состав заявки на участие в процедуре закупки, будет определено, что Участник является «неблагонадежным».
       3. Отсутствие в Заявке Участника указания (декларирования) страны происхождения поставляемого товара не является основанием для отклонения Заявки Участника, и такая Заявка рассматривается как содержащее предложение о поставке иностранных товаров.
    2. **Подведение итогов запроса предложений. Определение победителя запроса предложений**
       1. По результатам запроса предложений оформляется итоговый протокол оценки и сопоставления Заявок Участников запроса предложений, содержащий сведения:
* об участниках, Заявки которых были рассмотрены;
* о Заявках участников, в приеме которых Заказчиком было отказано;
* об отозванных Заявках участников;
* об участниках, Заявки которых были не допущены к участию в запросе предложений Комиссией;
* о победителе запроса предложений и об Участнике запроса предложений, Заявка которого заняло второе место, их наименовании (для юридических лиц), фамилии, имени, отчестве (для физических лиц), почтового адреса.
  + - 1. Итоговый протокол оценки и сопоставления Заявок Участников запроса предложений размещается на официальном сайте размещения заказов http://zakupki.gov.ru в течение 3 (трех) дней, следующих после дня подписания указанного протокола.
  1. **Признание запроса предложений несостоявшимся**
     1. Запрос предложений признается несостоявшимся в следующих случаях:
* если по окончанию срока подачи заявок поступило менее 2 (двух) Заявок.
* если по результатам рассмотрения заявок закупочной Комиссией принято решение о признании менее 2 (двух) заявок соответствующими требованиям документации о закупки.
* если по окончанию сроков подачи заявок не поступило ни одной Заявки.
  + 1. В случае признания Запроса предложений несостоявшимся, Заказчик вправе:
* заключить договор с единственным Участником несостоявшейся закупки, при условии, что заявка данного участника соответствует требованиям запроса предложений документации;
* осуществить новую закупку.
  1. **Заключение договора с победителем запроса предложений**
     1. Договор заключается в сроки, установленные локальными нормативными актами Заказчика, регулирующими договорной процесс, но не ранее чем через десять дней и не позднее двадцати дней после размещения итогового протокола заседания Комиссии в единой информационной системе. Срок передачи договора от Заказчика Участнику, с которым заключается договор, не должен превышать 15 рабочих дней со дня размещения на официальном сайте итогового протокола. Договор по результатам закупки заключается на условиях, которые предусмотрены проектом договора, извещением об осуществлении закупки, документацией о закупке и заявкой участника такой закупки, с которым заключается договор. Победитель запроса предложений обязан предоставить Заказчику подписанный и заверенный печатью со своей стороны договор в сроки установленные в «Информационной карте».
     2. В случае, если заключаемый по результатам запроса предложений договор в соответствии с действующим законодательством и уставом Заказчика требует одобрения органа управления Заказчика, то указанный договор заключается после получения такого одобрения. В случае отказа в одобрении договора органом управления запрос предложений, предметом которого являлось право на заключение такого договора, признается несостоявшимся. После получения одобрения договора победителю Запроса предложений направляется подписанный со стороны Заказчика договор.
     3. В случаях, когда победитель запроса предложений уклоняется от заключения договора на условиях настоящей документации, Заказчик вправе по своему усмотрению:
* либо обратиться в суд с иском о понуждении такого победителя Запроса предложений заключить договор, а также о возмещении убытков, причиненных уклонением от заключения договора победителем запроса предложений;
* либо потребовать подписания договора от участника закупки, занявшего в ранжировании второе место. В случае отказа участника закупки, занявшего в ранжировании второе место, от подписания договора Заказчик вправе потребовать подписания договора от участника закупки, занявшего в ранжировании третье место (и так далее)
  + 1. В случае, если победитель запроса предложений или участник, с которым заключается договор, в срок, предусмотренный документацией, не представил Заказчику подписанный договор, а также обеспечение исполнения договора в случае, если в документации было установлено требование обеспечения исполнения договора, победитель запроса предложений или Участник, с которым заключается договор, признается уклонившимся от заключения договора.
    2. Изменение условий договора допустимо в случаях изменения потребностей Заказчика по согласованию сторон.

Заказчик вправе в дополнительных соглашениях к действующему договору, заключенному по запросу предложений, увеличить или уменьшить не более, чем на 30% количество поставляемого товара, объем оказываемых услуг или выполняемых работ (в том числе в денежном эквиваленте) без учета скрытых работ.

* + 1. Сведения об участнике процедуры закупки будут внесены в публичный реестр недобросовестных поставщиков сроком на 2 (два) года в следующих случаях:

1. если такой участник процедуры закупки:

* будучи признанным победителем в процедуре закупки уклонился от заключения договора;
* будучи единственным участником процедуры закупки, подавшим Заявку либо Участником запроса предложений, признанным единственным Участником запроса предложений***,*** уклонился от заключения договора;
* будучи признанным победителем запроса предложений или единственным Участником запроса предложений***,*** либо являющимся единственным участником, подавшим Заявку***,*** соответствующую требованиям документации по проведению запроса предложений, отказался от предоставления обеспечения исполнения договора, если такое требование установлено в документации по проведению запроса предложений;

1. если договор, заключенный с участником по результатам запроса предложений, будет расторгнут по решению суда или по соглашению сторон в силу существенного нарушения поставщиком (исполнителем, подрядчиком) условий договора.
   * 1. Заказчик вправе отказаться от заключения договора в случаях:

* несоответствия участника закупки, обязанного заключить договор, требованиям, установленным в извещении об осуществлении закупки и/или документации о закупке;
* представления участником закупки, обязанным заключить договор, недостоверных сведений в заявке на участие в закупке;
* если договор является для какой-либо из сторон крупной сделкой и (или) сделкой с заинтересованностью и одобрение такой сделки не получено в соответствии с законодательством Российской Федерации;
* непредставления участником закупки необходимой лицензии или свидетельства (аккредитации о допуске на поставку товаров, выполнение работ или оказание услуг), в случае если такое требование установлено Извещением, в течение установленного для подписания договора срока, когда срок действия указанных документов истек с момента окончания подачи заявок до момента определения победителя закупки;
* наличие сведений об участнике закупки в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» либо в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 05.04.2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;
* по соглашению сторон, в связи с обстоятельствами непреодолимой силы или в случае изменения потребностей Заказчика.
  1. **Обеспечение исполнения договора и/или обеспечение исполнения гарантийных обязательств, и/или обеспечение возврата аванса**
     1. В случае, если указано в «Информационной карте запроса предложений», победитель запроса предложений или участник, с которым заключается договор, должен предоставить обеспечение исполнения договора и/или исполнения гарантийных обязательств, и/или возврата аванса в сроки и в порядке, предусмотренном проектом договора. Обеспечение исполнения договора и/или исполнения гарантийных обязательств, и/или возврата аванса должно быть представлено в виде безотзывной банковской гарантии.
     2. Размер обеспечения исполнения договора и/или исполнения гарантийных обязательств, и/или возврата аванса указан в «Информационной карте запроса предложений».
     3. Банковская гарантия должна соответствовать требованиям, установленным статьями 368 – 378 Гражданского кодекса Российской Федерации, иным законодательством Российской Федерации, а также настоящей документацией.
        1. Банковская гарантия, обеспечивающая исполнение договора, должна отвечать следующим требованиям:
* Бенефициаром в банковской гарантии должен быть указан Покупатель, Принципалом – победитель запроса предложений или участник, с которым заключается договор, Гарантом – банк, выдавший банковскую гарантию;
* в банковской гарантии в обязательном порядке должна быть указана сумма, в пределах которой банк гарантирует исполнение обязательств по договору, заключаемому по результатам запроса предложений;
* банковская гарантия должна содержать указание на договор, исполнение которого она обеспечивает путем указания на стороны договора, название предмета договора и, по возможности, ссылку на протокол оценки и сопоставления заявок на участие в запросе предложений (протокол рассмотрения заявок на участие в запросе предложений) как основание заключения договора;
* в банковской гарантии прямо должно быть предусмотрено безусловное право Бенефициара на истребование суммы банковской гарантии полностью или частично в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Принципалом своих обязательств, предусмотренных договором. При этом в банковской гарантии должно быть предусмотрено, что для истребования суммы обеспечения Бенефициар направляет Гаранту только письменное требование;
* срок действия банковской гарантии должен составлять срок исполнения обязательств по договору, плюс 60 (шестьдесят) дней;
* банковская гарантия должна быть безотзывной;
* платеж по банковской гарантии должен быть осуществлен Гарантом в течение 5 (пять) банковских дней с момента получения письменного требования Бенефициара;
* банковская гарантия должна содержать условие, что любые споры по ней разрешаются в Арбитражном суде Кемеровской области;
* банковская гарантия должна быть выдана российским банком, иным кредитным учреждением имеющим действующую лицензию Банка России, и о которых достоверно известно, что они не являются убыточными, банкротами, не находятся под внешним управлением или их лицензии не отозваны и не приостановлены полностью или частично;
* в банковской гарантии не должно быть условий или требований, противоречащих вышеизложенному или делающих вышеизложенное неисполнимым.

Выбор Гаранта должен быть согласован с Покупателем.

* + - 1. Банковская гарантия возврата аванса должна отвечать следующим требованиям:
* Бенефициаром в банковской гарантии должен быть указан Покупатель, Принципалом – победитель запроса предложений или участник, с которым заключается договор, Гарантом – банк или иное кредитное учреждение, выдавшее банковскую гарантию;
* в банковской гарантии в обязательном порядке должна быть указана сумма, в пределах которой Гарант гарантирует исполнение обязательства Принципалом по возврату аванса, выплаченного по договору. Данная сумма не может быть менее суммы аванса;
* банковская гарантия должна содержать указание на договор путем указания на стороны договора, название предмета договора, номер и дату договора;
* банковская гарантия должна обеспечивать обязательство Принципала по возврату аванса, выплаченного по договору. В банковской гарантии должно быть предусмотрено, что для истребования суммы обеспечения Бенефициар направляет Гаранту только письменное требование и документы, подтверждающие выплату Принципалу аванса;
* срок действия банковской гарантии должен оканчиваться в установленный договором срок поставки, плюс 30 (тридцать) дней;
* банковская гарантия должна быть безотзывной;
* платеж по банковской гарантии должен быть осуществлен Гарантом в течение 5 (пять) банковских дней с момента получения письменного требования Бенефициара;
* банковская гарантия должна содержать условие, что любые споры по ней разрешаются в Арбитражном суде Кемеровской области;
* банковская гарантия должна быть выдана российским банком, иным кредитным учреждением имеющим действующую лицензию Банка России, и о которых достоверно известно, что они не являются убыточными, банкротами, не находятся под внешним управлением или их лицензии не отозваны и не приостановлены полностью или частично;
* в банковской гарантии не должно быть условий или требований, противоречащих вышеизложенному или делающих вышеизложенное неисполнимым.

Выбор Гаранта должен быть согласован с Покупателем.

* + - 1. Банковская гарантия исполнения гарантийных обязательств должна отвечать следующим требованиям:
* Бенефициаром в банковской гарантии должен быть указан Покупатель, Принципалом – победитель запроса предложений или участник, с которым заключается договор, Гарантом – банк или иное кредитное учреждение, выдавшее банковскую гарантию;
* в банковской гарантии в обязательном порядке должна быть указана сумма, в пределах которой банк гарантирует исполнение гарантийных обязательств по договору, заключаемому по результатам запроса предложений;
* банковская гарантия должна содержать указание на договор, исполнение которого она обеспечивает путем указания на стороны договора, название предмета договора и, по возможности, ссылку на протокол оценки и сопоставления заявок на участие в запросе предложений (протокол рассмотрения заявок на участие в запросе предложений) как основание заключения договора;
* в банковской гарантии прямо должно быть предусмотрено безусловное право Бенефициара на истребование суммы банковской гарантии полностью или частично в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Принципалом своих гарантийных обязательств, предусмотренных договором. При этом в банковской гарантии должно быть предусмотрено, что для истребования суммы обеспечения Бенефициар направляет Гаранту только письменное требование;
* срок действия банковской гарантии должен составлять срок исполнения гарантийных обязательств Поставщиком плюс 90 (девяносто) дней;
* банковская гарантия должна быть безотзывной;
* платеж по банковской гарантии должен быть осуществлен Гарантом в течение 5 (пять) банковских дней с момента получения письменного требования Бенефициара;
* банковская гарантия должна содержать условие, что любые споры по ней разрешаются в Арбитражном суде Кемеровской области;
* банковская гарантия должна быть выдана российским банком, иным кредитным учреждением имеющим действующую лицензию Банка России, и о которых достоверно известно, что они не являются убыточными, банкротами, не находятся под внешним управлением или их лицензии не отозваны и не приостановлены полностью или частично;
* в банковской гарантии не должно быть условий или требований, противоречащих вышеизложенному или делающих вышеизложенное неисполнимым.
* Выбор Гаранта должен быть согласован с Покупателем.
  + 1. В случае, если по каким-либо причинам обеспечение исполнения договора и/или исполнения гарантийных обязательств, и/или возврата аванса перестало быть действительным, закончило свое действие или иным образом перестало обеспечивать исполнение поставщиком своих обязательств по договору и/или гарантийных обязательств, и/или возврат аванса, поставщик обязуется в течение 10 (десяти) банковских дней с момента наступления указанных обстоятельств предоставить покупателю иное (новое) надлежащее обеспечение исполнения договора и/или исполнения гарантийных обязательств, и/или возврата аванса на тех же условиях и в том же размере, которые указаны в настоящей документации.
  1. **Порядок применения приоритета в соответствии с ПП 925**
     1. Оценка и сопоставление заявок, которые содержат Заявки о поставке товаров российского происхождения либо о выполнении работ, оказании услуг российскими лицами, по стоимостным критериям оценки производятся с учетом итоговой цены заявки, сниженной на 15 (пятнадцать) процентов.
     2. Отнесение участника к российским или иностранным лицам осуществляется на основании документов участника, представленных в заявке:

а) выписки из Единого государственного реестра (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);

б) документов, удостоверяющих личность (для физических лиц).

* + 1. В случае если Техническими требованиями предусмотрена поставка товаров, для предоставления приоритета Участник обязан в Сводной таблице стоимости работ (Форма № 9) указать наименование страны происхождения поставляемых товаров по каждой единице товара. Отсутствие в Сводной таблице стоимости работ указания (декларирования) страны происхождения поставляемого товара не является основанием для отклонения заявки, но такая заявка рассматривается как содержащая Оферту о поставке иностранных товаров.
    2. При выявлении факта указания Участником в составе заявки недостоверных сведений в отношении страны происхождения товара, Заказчик:

а) при выявлении факта недостоверности сведений до принятия решения о результатах оценки и сопоставления заявок – производит оценку и сопоставление такой заявки как содержащей Оферту о поставке иностранного товара;

б) при выявлении факта недостоверности сведений после принятия решения о результатах оценки и сопоставления заявок, выбора Победителя закупки, но до заключения Договора по результатам закупки – проводит процедуру оценки и сопоставления заново с учетом выявленных сведений о стране происхождения товара и в случае изменения результатов ранжирования участников оформляет и официально размещает протокол по результатам повторной процедуры оценки и сопоставления, протокол по определению Победителя закупки;

в) при выявлении факта недостоверности сведений при исполнении Договора – привлекает такого участника к ответственности (если такие условия предусмотрены Договором).

* + 1. Предоставление заявки с ценой за единицу продукции, превышающей размер начальной (максимальной) цены единицы товара, работы, услуги, установленный настоящей Документацией о закупке (ПУНКТ №10 Информационной карты запроса предложений), при условии соответствия общей цены заявки установленной начальной (максимальной) цене Договора (цене лота), не является основанием для отклонения заявки.
    2. Победитель закупки, с которым заключается Договор, и которому был предоставлен приоритет, не вправе провести замену страны происхождения товаров, за исключением случая, когда в результате такой замены вместо иностранных товаров поставляются российские товары, при этом качество, технические и функциональные характеристики (потребительские свойства) таких товаров не должны уступать качеству и соответствующим техническим и функциональным характеристикам товаров, указанных в договоре.
    3. Приоритет не предоставляется в случаях, если:

а) закупка признана несостоявшейся и Договор заключается с единственным участником несостоявшейся конкурентной закупки;

б) ни в одной допущенной заявке не содержится Оферта о поставке товаров российского происхождения, выполнении работ, оказании услуг российскими лицами;

в) ни в одной допущенной заявке не содержится Оферта о поставке товаров иностранного происхождения, выполнении работ, оказании услуг иностранными лицами;

г) во всех допущенных заявках содержатся Оферты о поставке товаров российского и иностранного происхождения, выполнении работ, оказании услуг российскими и иностранными лицами, при этом в каждой такой заявке стоимость товаров российского происхождения, стоимость работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, составляет менее 50 % от цены заявки такого участника. Для целей установления соотношения цены предлагаемых к поставке товаров российского и иностранного происхождения, цены выполнения работ, оказания услуг российскими и иностранными лицами цена единицы каждого товара, работы, услуги определяется как произведение НМЦ единицы товара, работы, услуги (пункт №10 Информационной карты запроса предложений) на коэффициент изменения НМЦ по результатам проведения закупки, определяемый как результат деления цены заявки участника на НМЦ Договора (пункт №10 «Информационной карты запроса предложений»).

1. **ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАПРОСА ПРЕДЛОЖЕНИЙ**

Следующие условия проведения запроса предложений являются неотъемлемой частью настоящей документации, уточняют и дополняют положения документации по проведению запроса предложений

| № п/п | Наименование п/п | Содержание |
| --- | --- | --- |
|  | Заказчик | **Заказчик:** Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс», 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая (центральный р-он), д. 4  **Контактное лицо**: Егорушков Владимир Леонидович (по вопросам технической части);  **Тел./факс**: +7 (3435) 49-01-38;  **E-mail**: [Vladimir.Egorushkov@evraz.com](mailto:Vladimir.Egorushkov@evraz.com)  Халина Екатерина Сергеевна (по организационным вопросам)  **Тел./факс**: +7 (3843) 35-76-41  **E-mail**: [Ekaterina.Khalina@evraz.com](mailto:Ekaterina.Khalina@evraz.com)  сайт: <https://eetrans.evraz.com/> |
|  | Предмет запроса предложений | Оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП НТМК |
|  | Состав и объем (товаров, услуг или работ) | Состав и объем товара, работ, услуг: согласно Техническому заданию (перечню работ). |
|  | Сроки (поставки товара, оказания услуг или выполнения работ) | В соответствии с Техническим заданием документации (перечнем работ), раздел 7 «Техническая часть». |
|  | Место поставки (товара, оказания услуг или выполнения работ) | Свердловская область, г. Нижний Тагил, г. Кушва, г. Нижняя Салда |
|  | Условия оплаты | Оплата по настоящему договору за оказанные Услуги производится Заказчиком на расчетный счет Исполнителя в течение 90 дней после отчетного периода на основании: счет – фактуры, оформленной в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ; акта приема – передачи оказанных услуг подписанного Сторонами. |
|  | Количество лотов | 1 лот |
|  | Информационное обеспечение проведения процедуры запроса предложений | Единая информационная система: <http://zakupki.gov.ru/> |
|  | Дата опубликования извещения о проведении запроса предложений | 09.12.2021года |
|  | Начальная (максимальная) цена договора | **26 935 482,60 рублей (двадцать шесть миллионов девятьсот тридцать пять тысяч четыреста восемьдесят два рубля 60 копеек), с НДС.**  В случае поступления заявок от Участников конкурентной процедуры, не являющимися плательщиками НДС, рассмотрение и оценка заявок будет осуществляться за вычетом НДС. В качестве единого базиса сравнения ценовых Оферт будет учитываться цена без НДС. Если товары (работы, услуги) Участника конкурентной процедуры не облагаются НДС, то цена за единицу товаров (работ услуг) предложенная таким Участником в заявке, не должна превышать установленную начальную (максимальную) цену единицы товаров (работ, услуг) Заказчика за вычетом НДС, установленную в закупочной документации. При этом на стадии оценки и сопоставления заявок для целей сравнения ценовые Оферты других участников также учитываются без НДС.  В цену входят все налоги, пошлины и сборы, связанные с выполнением Исполнителем обязательств по договору. |
|  | Официальный язык запроса предложений | Русский |
|  | Валюта запроса предложений | Российский рубль |
|  | Размер и валюта обеспечения заявки о подаче Оферты | Не требуется |
| Реквизиты для перечисления обеспечения заявок о подаче Оферты |  |
|  | Дополнительные требования, предъявляемые к Участникам на участие в закупке | Требования к Участникам на участие в закупке   * + - 1. Должен отвечать требованиям, указанным в пункте 3.1 настоящей документации, должен отвечать требованиям, указанным в Разделе 7 «Техническая часть»;       2. должен иметь свидетельства, разрешения и т.д., которые в соответствии с действующим законодательством РФ дают право на оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс»;       3. Работы по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса должен выполнять квалифицированный персонал, обученный и допущенный к самостоятельному техническому обслуживанию соответствующих устройств, с соблюдением правил безопасности труда при эксплуатации электроустановок.       4. Квалифицированным персоналом называются лица имеющие средне – специальное или высшее образование по данному профилю, обладающие достаточными навыками и опытом для самостоятельного проведения работ по эксплуатации и обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса 6 – 110 кВ и высоковольтным испытаниям электрооборудования, имеющие квалификационную группу по электробезопасности для работы в электроустановках до и выше 1000 В. (не ниже III (третьей)) предусмотренную Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ ЭЭ).   Персонал выполняющий работы по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса не должен иметь медицинских противопоказаний для работы в действующих электроустановках.   * + - 1. Предоставить сведения об аттестации руководителей и ответственных лиц по ОТ и ПБ (подтверждается копиями документов).       2. Исполнитель должен обладать обученным персоналом для выполнения работ по испытаниям и измерениям электрооборудования, диагностированию силового электрооборудования, заземляющих устройств; диагностированию трансформаторных масел; метрологическому обеспечению производства, а также иметь сертифицированный персонал по неразрушающим методам контроля (подтверждается копиями свидетельств обучения, аккредитации, курсов повышения квалификации, сертификатов и т.д.).       3. Персонал выполняющий работы по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса должны иметь права испытаний и измерений (подтверждается протоколами проверки знаний по электробезопасности в комиссии предприятия или Ростехнадзоре)       4. Иметь в составе предприятия подразделение (и специалиста), имеющее аккредитацию на право поверки средств измерений (электрических величин) в соответствии действующим законодательством РФ. (подтверждается аттестатом аккредитации метрологической службы на право поверки средств измерений).       5. Исполнитель должен иметь опыт производства работ по: * по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса. * эксплуатации оборудования РЗА и телемеханики 6 – 110 кВ на электромеханической, полупроводниковой базе и микропроцессорной базах. * послеремонтной проверки масляных, вакуумных и высоковольтных выключателей на напряжение 6 - 110 кВ * типовым испытаниям и измерениям силовых трансформаторов напряжением 6-110 кВ. * испытаниям повышенным напряжением оборудования, а так же средств защиты от поражения электрическим током.   + - 1. Опыт выполнения вышеперечисленных работ должен подтверждаться копиями договоров, из которых можно определить характер выполняемых работ, опыт выполнения аналогичных работ, отзывами и рекомендательными письмами.       2. Должен иметь в составе предприятия аттестованную (зарегистрированную) стационарную и передвижную электролабораторию для производства испытаний и измерений на электрооборудовании 110, 35, 10, 6 кВ.       3. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную диагностическую лабораторию (подтверждается копиями документов).       4. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную (аккредитованную в установленном порядке) метрологическую лабораторию (подтверждается копиями документов).       5. Должен поддерживать в актуальном состоянии схемы первичной и вторичной коммутации;       6. Должен иметь производственную базу на территории Свердловской области или за ее пределами с предоставлением подтверждающих документов (справка, план помещения, договора аренды, свидетельство гос. регистрации на право собственности и др.).   Производственная база – комплекс офисных, производственных и складских помещений с инфраструктурой, а именно телефонизация, интернет, освещение и т.д., автомобильной техники и оборудования, используемого непосредственно для выполнения работ, находящихся в собственности либо арендуемых.   * + - 1. Исполнитель для выполнения работ должен иметь как минимум следующий парк измерительного оборудования: * цифровой мегаомметр;   + микроомметр;   + цифровой мультиметр;   + аппаратура проверки РЗиА;   + высоковольтные испытательные установки переменного тока;   + высоковольтные испытательные установки постоянного тока;   + измеритель параметров заземляющих устройств;   + измеритель диэлектрических характеристик (тангенс дельта и ёмкость);   + мосты К-50, 505, 540 (или аналоги);   + цифровой фотоаппарат;   Все измерительные приборы должны пройти метрологическую проверку и иметь действующие свидетельства о поверке (подтверждается копиями документов).   * + - 1. Обязательная регистрация электролаборатории в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору с перечнем необходимых для выполнения работ измерений (подтверждается копиями документов).   Действие регистрации должно быть не менее срока действия договора.  Все виды выполняемых работ должны быть указаны в «Перечень разрешенных испытаний и измерений» к решению о регистрации лаборатории.   * + - 1. сумма сделок по всем лотам Заказчика должна составлять не более годовой суммы выручки от продаж товаров, продукции, работ, услуг (строка 2110 формы №2 по ОКУД 0710002 «отчет о финансовых результатах»).   **Особые условия**   * + - 1. При возникновении отклонений от нормальной работы на эксплуатируемом ЦСиП НТМК оборудовании по требованию Заказчика обязательный, незамедлительный выезд специалистов для устранения неисправностей. Время прибытия на объект не более одного часа, включая выходные и праздничные дни;       2. По прибытию на место специалисты подрядной организации должны немедленно приступить к восстановительным работам.   Транспортировка электрического оборудования (для проведения работ) от площадки АО ЕВРАЗ НТМК до ремонтной базы Исполнителя осуществляется силами и средствами Исполнителя.  21. До даты окончания подачи заявок на участие в запросе предложений Участник должен обязательно посетить объект реконструкции, с регистрацией в журнале инструктажей сторонних организаций. Так же по результатам посещения объекта реконструкции Участником заполняется «Акт аккредитации Исполнителя» (раздел 6, форма 8 приложения к заявке), который подписывает представитель Участника, а со стороны Заказчика начальник участка, эксплуатирующий данное электрооборудование, либо зам. начальника цеха или начальник цеха. |
|  | Требования к  продукции (товарам, работам, услугам) | 1. Осуществлять Услуги в соответствии с требованиями технической части настоящей закупочной документации и условиями определенными договором, а также:    * Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750 кВ (РД 153-34.0-35617-2001).    * Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35 кВ (РД 153-34.3-35.613-00).    * Объемами и нормами испытания электрооборудования (РД 34.45 – 51.300 – 97).    * Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ.    * Правилами устройства электроустановок (ПУЭ).    * Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ ЭЭ). 2. Все применяемые Исполнителем материалы должны быть новыми и иметь сертификат соответствия.   Заказчик вправе запросить документы, подтверждающие качество материалов.   1. Исполнитель гарантирует исправную работу электрического и энергетического оборудования в течение 12 месяцев.   Срок исчисляется с момента подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг.   1. В случае выхода из строя в период гарантии, Заказчик обязуется совместно с Исполнителем расследовать причины с обязательным составлением двухстороннего акта. 2. В случае обнаружения недостатков в выполненных Исполнителем работах в течение гарантийного срока, Исполнитель обязуется приступить к устранению выявленных недостатков незамедлительно, за счет собственных средств, если иное не будет установлено двухсторонним актом расследования причин. 3. Исполнитель обязуется обеспечить производство и качество Услуг в соответствии с действующими нормами и техническими условиями.   Требования к оказываемым товарам (работам, услугам) приводятся в договоре. |
|  | Состав Заявки и порядок размещения документов в составе Заявки | 1. заявка о подаче Оферты по форме и в соответствии с инструкциями, приведенными в настоящей документации (раздел 6, [Форма 1](file:///G:\Документация%20Гондусов%20М.%20по%20РЗА%20ЗСМК\запрос%20предложений%20услуг%20РЗА%20и%20диаг%20%20ПСП%20%20Готов.doc#_Письмо_о_подаче)); 2. анкета (раздел 6, [Форма 2](file:///G:\Документация%20Гондусов%20М.%20по%20РЗА%20ЗСМК\запрос%20предложений%20услуг%20РЗА%20и%20диаг%20%20ПСП%20%20Готов.doc#_Анкета_Участника_процедуры)); 3. техническое предложение в соответствии с инструкциями, приведенными в настоящей документации (раздел 6, [Форма](file:///G:\Документация%20Гондусов%20М.%20по%20РЗА%20ЗСМК\запрос%20предложений%20услуг%20РЗА%20и%20диаг%20%20ПСП%20%20Готов.doc#_График_выполнения_поставок,) 3); 4. предложение о цене договора (раздел 6, Форма 4); 5. справки об опыте выполнения договоров на предоставление продукции по предмету запроса предложений на рынке (раздел 6, Форма 5) с приложением отзывов, рекомендаций, копий договоров, смет и других документальных доказательств выполнения договоров; 6. справка о наличии квалифицированного персонала (раздел 6, Форма 6) с приложением копии документов, подтверждающих наличие персонала в штате организации, либо привлеченных на основании гражданско-правовых договоров, подтверждающих группу электробезопасности работников и копии дипломов об образовании руководителей и ответственных лиц; 7. справка о материально-технических ресурсах (раздел 6, Форма 7) с приложением копии документов, подтверждающих наличие в собственности производственной базы, оборудования, необходимого для выполнения работ, в случае отсутствия имущества в собственности, приложить информацию об арендодателях (договоры аренды, акты приема-передачи имущества и т.п.); 8. акт аккредитации, заполненный и подписанный с двух сторон (раздел 6, Форма 8); 9. сводная таблица стоимости товаров, работ, услуг (раздел 6, Форма 9), с приложением сертификатов на товары в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, являющиеся предметом заключаемого договора (либо письмо от участника, что данная продукция обязательной сертификации не подлежит). Для предоставления приоритета товаров Российского происхождения по отношению к товарам, происходящим из иностранных государств необходимо предоставить декларацию о происхождении товара или сертификат о происхождении товара форма СТ-1. Структура разделения НМЦ на отдельные виды товаров, работ, услуг должна соответствовать структуре, зафиксированной проектом договора с приложениями к нему. Под единицей товара, работы, услуги понимается позиция товара, работы, услуги, предназначенная к приемке как отдельная позиция в рамках договора. 10. полный пакет документов, указанных в пункте 3.2 настоящей документации; 11. копии бухгалтерской отчетности за истекший расчетный год и за последний отчетный период текущего года:  * бухгалтерский баланс (форма № 1 за 2020г. и за 9 мес. 2021г.), * отчет о прибылях и убытках (форма № 2 за 2020г. и за 9 мес. 2021г.); * комиссия по закупкам, в процессе рассмотрения заявки Участника, имеет право дополнительно запросить у него другие формы бухгалтерской отчетности.   Заказчик вправе по своему выбору принять в расчетах критериев сопоставимый период, за который предоставлена бухгалтерская отчетность в соответствии с настоящей закупочной документацией.  При этом к участию в запросе предложений не допускаются участники, не предоставившие бухгалтерскую отчетность за период, который Заказчик определил как участвующий в расчетах критериев;   1. копии свидетельства (лицензии и т.п.), удостоверяющие право участника процедуры осуществлять деятельность по поставке товаров, выполнению работ, оказанию услуг, закупка которых осуществляется посредством проведения процедуры запроса предложений, заверенную надлежащим образом (проставлены визы «Копия верна», печать организации, подпись, расшифровка подписи, дата); 2. проект договора, заполненный в соответствии с требованиями и условиями настоящей документации путем включения существенных условий исполнения договора;   Участник процедуры закупки вправе приложить к Оферте иные документы, которые, по мнению участника процедуры закупки, подтверждают соответствие установленным требованиям, с соответствующими комментариями, разъясняющими цель предоставления этих документов.  Все указанные документы являются обязательным приложением к Заявке Участника закупки. |
|  | Привлечение соисполнителей (условия привлечения соисполнителей) | Возможно. При подтверждении соответствия Соисполнителя требованиям п.3 и п.5.14. настоящей Документации по проведению запроса предложений, а также при сохранении ответственности Исполнителя за действия Соисполнителя, перед Заказчиком. При привлечении для производства работ Соисполнителя, Участнику, в составе заявки, необходимо представить документы согласно п. 5.16. и копию договора на субподрядные работы. |
|  | Возможность проведения процедуры Запроса скидки | Возможна |
|  | Сведения о предоставлении преференций | Не предоставляются |
|  | Место и срок окончания подачи Оферт | Заявка на участие в запросе предложений подается в письменном виде в запечатанном конверте по адресу Заказчика: 622025, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д.1  Срок окончания подачи Оферт:06-00 (Московское время) 21.12.2021 года.  На конверте с заявкой необходимо указать:  «Заявка на участие в открытом Запросе предложений на«*прописать предмет договора*» **(указать номер закупочной документации)»,**  **«Не вскрывать до \_\_:\_\_ «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.»** |
|  | Место, дата рассмотрения и оценка, подведения итогов запроса предложений | Адрес: 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк,  ул. Рудокопровая, д. 4.  Рассмотрение и оценка: 23.12.2021г. |
|  | Критерии оценки Заявок участников запроса предложений | |  |  |  | | --- | --- | --- | | **№**  **п/п** | **Наименование критерия** | **Весомость критерия в %** | | **1** | Цена договора | 55 | | **2** | Наличие квалифицированного персонала | 10 | | **3** | Наличие опыта выполнения работ | 10 | | **4** | Наличие производственной базы вблизи объекта | 10 | | **5** | Финансовое состояние | 15 | |
|  | Методика оценки заявок на участие в запросе предложений | В качестве единого базиса сравнения ценовых Заявок используются цены Участников с учетом НДС.  Рейтинг заявки на участие в Запросе предложений представляет собой оценку в баллах, получаемую по результатам оценки по критериям с учетом значимости (веса) данных критериев.  Рейтинг заявки на участие в запросе предложений i-го Участника Запроса предложений определяется по формуле:  **Ri =БЦi \* VЦi +БП i \* VБП i + БОi \* VОi +ББ i \* VББ i + БФi \* VФi**  где Бi – оценка (балл) соответствующего критерия  **Бцi - критерий цена договора**  **Бпi – критерий наличие квалифицированного персонала**  **Боi - наличие опыта выполнения работ**  **Ббi – наличие производственной базы вблизи объекта**  **Бфi – финансовое состояние**  V – значимость (вес) соответствующего критерия БЦi , БПi, БОi, ББi, БФi.  Совокупная значимость всех критериев равна 100 процентам. Максимальная оценка в баллах по критериям БЦi , БПi, БОi, ББi, БФi. – 100 баллов.   * + - 1. **ОЦЕНКА ПО КРИТЕРИЮ «ЦЕНА ДОГОВОРА (ЛОТА)»**   **1.1. при отклонении цены участника не более 3% от минимальной заявленной цены.**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | БЦi 97-100% | = | Ц i 97-100% | \*100 | | Ц i97-100% |   где:  Цmin – минимальная цена участника, указанная в заявке из представленных участниками, руб. с НДС.  Ц i 97-100% = Ц min - предложенная цена i- го участника, отклоняющаяся от минимальной предложенной цены участника запроса предложений не более 3%, руб. с НДС.   * 1. **при отклонении цены участника от 3% и более от минимальной заявленной цены**  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | БЦi | = | Ц min | \*100 | | Ц i |   где:  Цmin – минимальная цена участника, указанная в заявке из представленных участникам, руб. с НДС.  Ц i – предложенная цена i-го участника указанная в заявке, руб. с НДС.  В случае поступления заявок от Участников конкурентной процедуры, не являющимися плательщиками НДС, рассмотрение и оценка заявок будет осуществляться за вычетом НДС. В качестве единого базиса сравнения ценовых Оферт будет учитываться цена без НДС. Если товары (работы, услуги) Участника конкурентной процедуры не облагаются НДС, то цена за единицу товаров (работ услуг) предложенная таким Участником в заявке, не должна превышать установленную начальную (максимальную) цену единицы товаров (работ, услуг) Заказчика за вычетом НДС, установленную в закупочной документации. При этом на стадии оценки и сопоставления заявок для целей сравнения ценовые Оферты других участников также учитываются без НДС.  В случае допуска по результатам отборочной стадии заявок на участие в закупке, содержащих Оферты по поставке товара иностранного происхождения, работам, услугам, выполняемым, оказываемым иностранными лицами, оценка и сопоставление заявок на участие в закупке производится с учетом применения приоритета в соответствии с ПП 925 в порядке, предусмотренном пунктом 4.14  **2.ОЦЕНКА ПО КРИТЕРИЮ «НАЛИЧИЕ КВАЛИФИЦИРОВАННОГО ПЕРСОНАЛА»:**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | № п/п | Значение критерия | баллы | | 1. | 15 человек ≤ Бпi < 20 человек | 40 | | 2. | 20 человек ≤ Бпi < 25 человек | 60 | | 3. | Бпi ≥ 25 человек | 100 |   **3. ОЦЕНКА ПО КРИТЕРИЮ «НАЛИЧИЕ ОПЫТА**  **ОКАЗАНИЯ УСЛУГ»:**   |  |  | | --- | --- | | Показатель критерия | баллы | | Опыт выполнения аналогичных работ от 0 до 1 года (включительно) | 0 | | Опыт выполнения аналогичных работ от 1 до 3 лет (включительно) | 40 | | Опыт выполнения аналогичных работ от 3 до 5 лет (включительно) | 60 | | Опыт выполнения аналогичных работ свыше 5 лет | 100 |   **4. ОЦЕНКА ПО КРИТЕРИЮ «НАЛИЧИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БАЗЫ» (материально-технические ресурсы):**   |  |  | | --- | --- | | Показатель критерия | баллы | | Наличие собственной или арендованной производственной базы в Нижнем Тагиле | 100 | | Наличие собственной или арендованной производственной базы в Свердловской области | 60 | | Наличие собственной или арендованной производственной базы за пределами Свердловской области | 40 |   **5.ОЦЕНКА ПО КРИТЕРИЮ «ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ»:**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Показатели, используемые для оценки финансового состояния организации** | | | | |  |  |  |  | | Наименование финансового коэффициента | Методика расчета  (строки фин. отчетности) | Нормативное значение критерия | Соответствие нормативному значени  (20 - соотв.; 0 -не соотв.) | | **Платежеспособность** | |  |  | | Коэффициент текущей ликвидности | (1200 ф1- 1230д ф1)/ 1500 ф | > 2 |  | | Коэффициент абсолютной ликвидности | (1250 ф1+1240 ф1)/(1510 ф1+1520 ф1+1530 ф1+1540 ф1+1550 ф1) | > 0,2 |  | | **Финансовая устойчивость** | | | | | Коэффициент автономии | (1300 ф1+ 1530 ф1+1540 ф1)/1700 ф1 | >0,5 |  | | Коэффициент покрытия оборотных средств собственными источниками формирования | 1200 ф1/1500 ф1 | > 2 |  | | **Деловая активность** | | | | | Норма чистой прибыли,% | 2400 ф2/ 2110 ф2 | >5 |  | | **Итогосоответствий нормативным значения, баллов** | | | **0-100** | |
|  | Дата заключения договора | Договор заключается в сроки, установленные локальными нормативными актами Заказчика, регулирующими договорной процесс, но не ранее чем через 10 дней и не позднее 20 дней, со дня размещения итогового протокола заседания Комиссии по закупкам. Срок передачи договора от Заказчика Участнику, с которым заключается договор, не должен превышать 15 рабочих дней со дня размещения на официальном сайте итогового протокола. |
|  | Обеспечение исполнения договора, возврата аванса, исполнения гарантийных обязательств | Не требуется |

1. **ОБРАЗЦЫ ФОРМ ОСНОВНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ВКЛЮЧАЕМЫХ В ЗАЯВКУ**

Форма 1

***Фирменный бланк участника процедуры закупки***

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года №\_\_\_\_\_\_

**ЗАЯВКА О ПОДАЧЕ ОФЕРТЫ (ФОРМА 1)**

на право заключения договора на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* + - 1. Изучив документацию по проведению открытого запроса предложений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(наименование и место нахождения (адрес) Участника процедуры закупки)*

в лице, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(наименование должности руководителя и его ФИО)*

направляет настоящую заявку и сообщает о согласии участвовать в Запросе предложений на условиях, установленных документацией о проведении открытого запроса предложений, и заключить договор на общую сумму

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(сумма договора цифрами и прописью указывается с учетом налога на добавленную стоимость)*

включая в себя все необходимые расходы, налоги, сборы и иные обязательные платежи.

Настоящее Заявка имеет правовой статус оферты и действует до «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года.

* + - 1. Мы также ознакомлены с материалами Технического задания выполнение работ, влияющими на стоимость договора.
      2. Мы согласны с тем, что в случае, если нами не были учтены какие-либо расценки или затраты на поставку товаров, выполнение работ, оказания услуг составляющих полный комплект товаров, комплекс работ, услуг которые должны быть поставлены, выполнены, оказаны в соответствии с предметом открытого запроса предложений, данные товары, работы, услуги будут в любом случае поставлены, выполнены, оказаны в полном соответствии с Техническим заданием.
      3. Если наши предложения, изложенные выше, будут приняты, мы берем на себя обязательство выполнить поставку товаров, выполнить работы, оказать услуги в соответствии с требованиями документации открытого запроса предложений и Техническим заданием и согласно нашим предложениям.
      4. Настоящей заявкой подтверждаем, что соответствуем следующим требованиям, предъявляемым к участникам запроса предложений (в соответствии с Документацией запроса предложений):

1. зарегистрированы в качестве юридического лица или индивидуального предпринимателя в установленном в Российской Федерации порядке (для российских участников);
2. обладаем необходимыми лицензиями или свидетельствами о допуске на поставку товаров, производство работ и оказание услуг, подлежащих лицензированию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, и являющихся предметом заключаемого договора;
3. не находимся в процессе ликвидации (для юридического лица) и не признаны по решению арбитражного суда несостоятельными (банкротом);
4. не являемся организацией, на имущество которой наложен арест по решению суда, административного органа и (или) экономическая деятельность, которой приостановлена;
5. не содержимся в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 18.07.2011г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Федеральным законом от 05.04.2013 г. №44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд".
   * + 1. Настоящим гарантируем достоверность представленной нами в Заявке информации и подтверждаем право Заказчика не противоречащее требованию формирования равных для всех участников размещения заказа условий, запрашивать у нас, уполномоченных органов власти и упомянутых в нашей заявке юридических и физических лиц информацию, уточняющую представленные нами в ней сведения, в том числе сведения о соисполнителях.
       2. В случае, если наша Заявка будет признана лучшей, мы берем на себя обязательства подписать договор с Заказчиком на поставку товаров, выполнение работ, оказания услуг в соответствии с требованиями Документации и условиями исполнения договора, изложенными в настоящей заявке в сроки, указанные в Информационной карте к закупочной документации.
       3. В том случае, если наша Заявка будет лучшей после Заявки Победителя открытого запроса предложений, а Победитель открытого запроса предложений будет признан уклонившимся от заключения договора с Заказчиком, мы обязуемся подписать данный договор на поставку товаров, выполнение работ, оказания услуг в соответствии с требованиями Документации и условиями, изложенными в настоящей Заявке.
       4. Сообщаем, что для оперативного уведомления нас по вопросам организационного характера и взаимодействия с Заказчиком нами уполномочен:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Ф. И. О., телефон работника организации - Участника размещения заказа)

Все сведения о проведении открытого запроса предложений просим сообщать уполномоченному лицу.

* + - 1. Наши юридический и фактический адреса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, телефон \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, факс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, банковские реквизиты: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* + - 1. Корреспонденцию в наш адрес просим направлять по почтовому адресу:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

В соответствии с инструкциями, полученными от Вас в документации по проведению запроса предложений, информация по сути наших предложений в данном запросе предложений представлена в следующих документах, которые являются неотъемлемой частью нашей Заявки:

Опись документов заявки в соответствии с требованиями «Информационной карте запроса предложений» в формате:

| №  п/п | Наименование документа | №  страницы | Число  страниц |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  | Всего: | - |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***(Подпись уполномоченного представителя)*** ***(Имя и должность подписавшего)***

**М.П.**

ИНСТРУКЦИИ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ

1. Данные инструкции не следует воспроизводить в документах, подготовленных участником запроса предложений.
2. Заявку на участие в запросе предложений следует оформить на официальном бланке участника запроса предложений.
3. Участник запроса предложений присваивает заявке на участие в запросе предложений дату и номер в соответствии с принятыми у него правилами документооборота.
4. Участник должен указать срок действия заявки согласно требованиям документации (раздел 4, п. 4.4.8).
5. Участник запроса предложений должен указать свое полное наименование (с указанием организационно-правовой формы) и место нахождения (адрес).
6. Предлагаемая цена договора указывается без учета НДС (при применении участником процедуры закупки упрощенной системы налогообложения).
7. Заявка на участие в запросе предложений должна быть подписана и скреплена печатью в соответствии с требованиями раздела 2 настоящей документации.

Форма 2

Приложение к заявке

Запрос предложений на право заключения договорана \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**АНКЕТА УЧАСТНИКА ПРОЦЕДУРЫ ЗАКУПКИ (Форма 2)**

Участник процедуры закупки: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Таблица 1. Сведения об участнике процедуры закупки.**

| № | Наименование | Сведения о участнике процедуры закупки |
| --- | --- | --- |
|  | Фирменное наименование (Полное и сокращенное наименования организации либо Ф.И.О. участника процедуры закупки – физического лица, в том числе, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя) |  |
|  | Организационно - правовая форма |  |
|  | Учредители (перечислить наименования и организационно-правовую форму или Ф.И.О. всех учредителей) |  |
|  | Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц/индивидуального предпринимателя (дата и номер, кем выдано) |  |
|  | Виды деятельности |  |
|  | Срок деятельности (с учетом правопреемственности) |  |
|  | ИНН, КПП, ОГРН, ОКПО |  |
|  | Юридический адрес (страна, адрес) |  |
|  | Почтовый адрес (страна, адрес) |  |
|  | Фактическое местоположение |  |
|  | Телефоны (с указанием кода города) |  |
|  | Факс (с указанием кода города) |  |
|  | Адрес электронной почты |  |
|  | Филиалы: перечислить наименования и почтовые адреса |  |
|  | Размер уставного капитала |  |
|  | Стоимость основных фондов (по балансу последнего завершенного периода) |  |
|  | Банковские реквизиты (наименование и адрес банка, номер расчетного счета участника процедуры закупки в банке, телефоны банка, прочие банковские реквизиты) |  |
|  | Фамилия, Имя и Отчество руководителя участника процедуры закупки, имеющего право подписи согласно учредительным документам, с указанием должности и контактного телефона |  |
|  | Фамилия, Имя и Отчество уполномоченного лица участника процедуры закупки с указанием должности, контактного телефона, эл.почты |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***(Подпись уполномоченного представителя)*** ***(Имя и должность подписавшего)***

**М.П.**

ИНСТРУКЦИИ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ

* 1. Данные инструкции не следует воспроизводить в документах, подготовленных участником процедуры закупки.
  2. Участник процедуры закупки приводит номер и дату заявки о подаче Оферты, приложением к которой является данная анкета участника процедуры закупки.
  3. Участник процедуры закупки указывает свое фирменное наименование (в т. ч. организационно-правовую форму).
  4. В графе 19 указывается уполномоченное лицо участника процедуры закупки для оперативного уведомления по вопросам организационного характера и взаимодействия с Заказчиком.
  5. Заполненная участником процедуры закупки анкета должна содержать все сведения, указанные в таблице.В случае отсутствия каких-либо данных указать слово «нет».

Форма 3

Приложение к заявке

Запрос предложений на право заключения договора на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ (Форма 3)**

Участник процедуры закупки: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***Суть технического предложения***

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***(Подпись уполномоченного представителя)*** ***(Имя и должность подписавшего)***

**М.П.**

ИНСТРУКЦИИ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ

1. Данные инструкции не следует воспроизводить в документах, подготовленных участником процедуры закупки.
2. Участник процедуры закупки приводит номер и дату заявки о подаче Оферты, приложением к которой является данное техническое предложение.
3. Участник процедуры закупки указывает свое фирменное наименование (в т.ч. организационно-правовую форму).
4. Выше приведена форма титульного листа Технического предложения.
5. Техническое предложение должно содержать описание функциональных, качественных и количественных характеристик продукции (в том числе технические параметры предлагаемого к поставке основного оборудования в табличной форме), предлагаемого участником процедуры закупки, подтверждающее их соответствие требованиям, установленных в «ТЕХНИЧЕСКОЙ ЧАСТИ» (раздел 7). Таким образом, техническое предложение должно обеспечивать возможность получения Заказчиком полного объема информации и документального свидетельствования соблюдения установленных требований документации.

Форма 4.

Приложение к заявке

Запрос предложений на право заключения договора на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА (Форма 4)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  **Товаров, работ, услуг** | **Цена без НДС, руб.** | **Цена с НДС, руб.** |
| 1 |  |  |  |
| 2 |  |  |  |
| 3 |  |  |  |
| 4 |  |  |  |
| 5 |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***(Подпись уполномоченного представителя)*** ***(Имя и должность подписавшего)***

**М.П.**

Примечание: Участник процедуры закупки может приложить к данной форме более подробные расчеты стоимости.

Форма 5.

Приложение к заявке

Запрос предложений на право заключения договорана \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**СПРАВКА ОБ ОПЫТЕ ВЫПОЛНЕНИЯ АНАЛОГИЧНЫХ ДОГОВОРОВ (Форма 5)**

Участник процедуры закупки: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

| № п/п | Сроки выполнения (год и месяц начала выполнения - год и месяц фактического или планируемого окончания выполнения) | Заказчик (наименование, адрес, контактное лицо с указанием должности, контактные телефоны) | Описание договора (объем и состав поставок, работ и услуг, описание основных условий договора) | Сумма договора, рублей | Сведения о рекламациях по перечисленным договорам, процент завершенности выполнения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Договор 1 | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Выполнение работ по |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 2. | Договор 2 | | |  |  |
|  |  |  | ***…*** |  |  |
|  |  |  | ***…*** |  |  |
| … | Договор … |  |  |  |  |
|  |  |  | ***….*** |  |  |
| ИТОГО за полный год | | | |  | Х |
| 1. |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |
| ИТОГО за полный год | | | |  | Х |
| 1. |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |
| ИТОГО | | | |  | Х |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***(Подпись уполномоченного представителя)*** ***(Имя и должность подписавшего)***

**М.П.**

ИНСТРУКЦИИ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ

1. Данные инструкции не следует воспроизводить в документах, подготовленных участником процедуры закупки.
2. Участник процедуры закупки приводит номер и дату заявки о подаче Оферты, приложением к которой является данная справка.
3. Участник процедуры закупки указывает свое фирменное наименование (в т. ч. организационно-правовую форму).
4. Участник процедуры закупки может самостоятельно выбрать договоры, которые, по его мнению, наилучшим образом характеризует его опыт.
5. Участник процедуры закупки может включать и незавершенные договоры, обязательно отмечая данный факт и указав процент выполнения.
6. Участникам процедуры закупки необходимо приложить первый и последний листы указанных договоров, оригиналы или копии отзывов об их работе, данные контрагентами.

Форма 6.

Приложение к заявке

Запрос предложений на право заключения договорана \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**СПРАВКА О КАДРОВОМ СОСТАВЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (количество рабочих, ИТР, уровень образования, квалификация и т.д.) (Форма 6)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Фамилия, имя, отчество специалиста | Образование (какое учебное заведение окончил, год окончания, полученная специальность) | Должность | Стаж работы в данной или аналогичной должности, лет | Группа допуска, квалификационный разряд |
| Штатные работники | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |
| Внештатные работники | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| ***(Должность )*** |  | ***(Подпись)*** |  | ***(Расшифровка подписи)*** |

**МП**

ИНСТРУКЦИИ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ

1. Данные инструкции не следует воспроизводить в документах, подготовленных Участником.
2. В данной справке перечисляются работники, которые будут непосредственно привлечены Участником в ходе выполнения Договора.
3. Участникам процедуры закупки необходимо приложить копий документов, подтверждающих III группу допуска в электроустановках (не менее 15 человек), а так же образование и квалификацию сотрудников и руководящего состава. 7.Форма

Приложение к заявке

Запрос предложений на право заключения договорана \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**СПРАВКА О МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИХ РЕСУРСАХ (Форма 7)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Местонахождение | Основание принадлежности (право собственности, аренда и т.п.) | Предназначение (с точки зрения выполнения Договора) | Состояние | Примечания |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| ***(Должность )*** |  | ***(Подпись)*** |  | ***(Расшифровка подписи)*** |

**МП**

ИНСТРУКЦИИ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ

1. Данные инструкции не следует воспроизводить в документах, подготовленных Участником.
2. В данной справке перечисляются материально-технические ресурсы (производственные помещения, оборудование), которые Участник считает ключевыми и планирует использовать в ходе выполнения Договора.
3. Участникам процедуры закупки необходимо приложить копии документов, подтверждающих наличие в собственности или в аренде оборудования, необходимого для выполнения работ.

Форма 8.

Приложение к заявке

Запрос предложений на право заключения договора

на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Акт аккредитации Исполнителя (Форма 8)**

Приложение к техническому заданию

От «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_

На выполнение 2 проектирования и реализации работ по монтажу системы видеонаблюдения на ПС «НТМК», ПС «Нижняя», ПС «Прокатная»

Полное наименование и адрес Исполнителя:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование документа | Допуск (да, нет) | Приложение |
| 1 | Опыт работы |  | Референс-лист |
| 2 | СРО |  | Копия СРО |
| 3 | ППР |  |  |
| 4 | Ознакомление |  |  |
| 5 | Согласование ТМЦ |  |  |
| 6 | Достаточность информации для Исполнителя |  |  |

Итоговый вывод о допуске Исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(допускается, не допускается)

Подписи сторон

Заказчик Исполнитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Ф.И.О. должность) (Ф.И.О. должность)

(расписывается начальник участка, эксплуатирующий данное электрооборудование

Либо зам. начальника цеха или начальником цеха)

Форма 9.

Приложение к заявке

Запрос предложений на право заключения договора на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Сводная таблица стоимости работ (Форма 9)**

Наименование и адрес Участника запроса предложений: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(****Здесь Участнику в обязательном порядке, с учетом ПП 925, необходимо заполнить таблицу о стоимости единицы товара, работы, услуги, определенных в документации о закупке в соответствии со структурой НМЦ (ПУНКТ №10 Информационной карты запроса предложений)).***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование позиции товара, работы, услуги | Страна происхождения товара ***[заполняется только для товаров, в соответствии с общероссийским классификатором стран мира]*** | Ед. изм. | Цена одной единицы товара, работы, услуги, руб. без НДС | НДС, % | Цена одной единицы товара, работы, услуги, руб. с НДС | Кол-во | Итоговая стоимость позиции товара, работы, услуги, руб. с НДС |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | х | х | х | х | х | х |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| ***(Должность )*** |  | ***(Подпись)*** |  | ***(Расшифровка подписи)*** |

**МП**

ИНСТРУКЦИИ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ

* + - 1. Структура разделения НМЦ на отдельные виды товаров, работ, услуг должна соответствовать структуре, зафиксированной проектом договора с приложениями к нему. Под единицей товара, работы, услуги понимается позиция товара, работы, услуги, предназначенная к приемке как отдельная позиция в рамках договора.

1. **ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ**

**на оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП НТМК**

**Период оказания услуг:**

с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

**Место оказания услуг:**

Объекты электросетевого комплекса (подстанции, распределительные устройства и другие объекты) - далее **Объекты,** подлежащие обслуживанию, расположены в Свердловской области, г. Нижний Тагил, г. Кушва, г. Нижняя Салда.

**Общие сведения.**

* 1. Заказчик ООО «ЕвразЭнергоТранс».
  2. Место оказание услуг: объекты электросетевого комплекса (подстанции, распределительные устройства и другие объекты) – далее **Объекты,** подлежащие обслуживанию (ремонту), расположены в Свердловской области, г. Нижний Тагил, г. Нижняя Салда, г. Кушва:
* Главная понизительная подстанция 110/6 кВ НТМК, 110/6 кВ Кислородная, 110/10/6 кВ Шлаковая, 110/10/6 кВ Прокатная, 110/10 кВ Воздушная, 110/6 кВ Доменная, 110/35/6 кВ Коксовая, расположенные на территории АО «ЕВРАЗ НТМК» в г. Нижний Тагил.
* Главная понизительная подстанция 110/6 кВ Обжиговая, расположенная в г. Кушва.
* Главная понизительная подстанция 110/6 кВ Нижняя, расположенная на территории ООО «НСМЗ» в г. Нижняя Салда.
* Подстанции сетевого комплекса АО «ЕВРАЗ НТМК» находящиеся на техническом обслуживании ЦСиП НТМК филиала ООО «ЕвразЭнергоТранс» в г. Нижний Тагил.

1. **Постановка задачи.**
   1. Оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту, в том числе аварийному ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты, автоматики, системы сбора и передачи телеметрической информации, проверка и калибровки щитовых приборов, ремонт и обслуживание регистраторов аварийных событий, производство высоковольтных испытаний, измерений, поиска места повреждения КЛ, проверка и обслуживание пунктов учета электрической энегии объектов электросетевого комплекса в Свердловской области, а также поверка, ремонт и калибровка переносных измерительных приборов, испытания средств защиты в объемах, указанных в Приложении №1.
   2. Формирование и согласование отчета по работе РЗиА с заказчиком, передача согласованной информации в СРДУ.
   3. Эксплуатация, обслуживание, наладка и ремонт устройств РЗА и телемеханики, высоковольтные испытания осуществляется в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации", «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ ЭЭ)», «Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций (РД 153 – 34.3 – 35617 –2001)», «Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики электрических сетей (РД 153 – 34.3 – 35.613 – 00), «Объемы и нормы испытаний электрооборудования (РД 34.45-51.300-97).
   4. Выполнение комплекса услуг по эксплуатации устройств РЗА, устройств противоаварийной автоматики и телемеханики, включающих в себя профилактическое восстановление, опробование, контроль, а также аварийно-восстановительные работы, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35617 –2001.
   5. Выполнение комплекса услуг по эксплуатации щитовых приборов контроля электрических параметров, измерительных переносных приборов, включающих в себя калибровку, проверку, текущие ремонты согласно графика, а также аварийно-восстановительные работы, о соответствии с требованиями 102-ФЗ от 26.06.2008г.
   6. Проверка цепей учета расхода электроэнергии, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35617 –2001.
   7. Выполнение комплекса услуг по проверке электрической прочности кабельных линий РЗиА при проведении текущих ремонтов оборудования, в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
   8. Выполнение комплекса услуг по производству испытаний электрооборудования до и выше 1000 В, контрольных кабельных линиях, а также диагностике и ремонт ВЗУ, в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
   9. Выполнение работы по испытанию изоляционных материалов на диэлектрическую прочность, в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
   10. Оказание технической помощи оперативному персоналу (определение причин отказов выключателей, отыскание земли в оперативных цепях, отказы ВЗУ и др.), в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
   11. Осуществление технического надзора за правильным содержанием и эксплуатацией релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35617 –2001.
   12. При необходимости (или по требованию Заказчика) производить анализ селективности, в соответствии с РД153–34.3–35.613–00.
   13. При необходимости (или по требованию Заказчика) производить расчет уставок РЗиА, в соответствии с РД153–34.3–35.613–00.
   14. Ведение технической документации согласно ПТЭ ЭСиС РФ, инструкции по эксплуатации РЗА и телемеханики.
   15. Выполнять комплекс услуг по разработке и внесению изменений в схемы РЗА и телемеханики, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35.613 – 00.
   16. Выполнять комплекс услуг по разработке и внесению изменений в инструкции по эксплуатации устройств РЗА, карт положения ключей и накладок устройств РЗА.
   17. При необходимости (или по требованию Заказчика) производить экспертную оценку.
   18. При необходимости (или по требованию Заказчика) производить расчет параметров работы сети, расчет токов короткого замыкания.
   19. При необходимости (или по требованию Заказчика) учавствовать в разработке ведомостей объемов работ, проектной и рабочей документации, производить согласование разрабатываемой проектной (рабочей) документации, ведомостей объемов работ согласно ПТЭЭСиС.
   20. Выполнять комплекс услуг по проверке, согласованию и выдачи замечаний по проектной, рабочей документации и пусконаладочным программам, согласно ПТЭЭСиС.
   21. Выполнять комплекс услуг по приемке оборудования после проведения реконструкций и капитальных ремонтов, согласно ПТЭЭСиС.
   22. Принимать участие в расследовании аварий и инцидентов, внесение предложений по улучшению работы оборудования, РЗА и телемеханики, согласно ПТЭЭСиС.
   23. Ежемесячно представлять технический отчет о проделанной работе с указанием объемов выполненных работ за отчетный период.
   24. Ежемесячно представлять протоколы проверки РЗиА выполненных работ, согласно ПТЭЭСиС.
   25. Оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрооборудования следующих видов:

- Силовые трансформаторы мощностью до 1600кВА включительно;

- ТН до 110кВ включительно;

- двигатели переменного и постоянного тока.

* 1. Анализ причин выхода из строя электрооборудования;
  2. Разбор электрооборудования;
  3. При необходимости (или по требованию Заказчика) слив и регенерация масла (по итогам испытаний);
  4. Выявление дефектов;
  5. Ремонт с заменой вышедших из строя деталей и материалов (при ремонте использовать материалы и детали Исполнителя);
  6. Послеремонтные испытания;
  7. Представить отчетную документацию в объеме:

- протоколы испытаний и измерений (испытания и измерения должны быть выполнены зарегистрированной в Ростехнадзоре ЭТЛ);

- акты выполненных работ.

* 1. На электрооборудование, не подлежащее ремонту, предоставлять подписанный акт о непригодности к ремонту (с указанием причин).
  2. Оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) энергетического, вентиляционного оборудования и систем кондиционирования.

1. **Технические требования к производству работ.**
   1. Основные требования к релейной защите

* Быстродействие – быстрое отключение поврежденного оборудования или участка электрической установки предотвращающее или уменьшающее размеры повреждений, сохраняя нормальную работу потребителей неповрежденной части установки.
* Селективность – способность релейной защиты выявлять место повреждения и отключать его только ближайшими к нему выключателями.
* Чувствительность – защита должна обладать чувствительностью к тем видам повреждений и нарушений нормального режима работы в данной электрической установке или электрической сети, на которые она рассчитана, чтобы было обеспечено ее действие в начале возникновения повреждения.
* Надежность – защита должна правильно и безотказно действовать на отключение выключателей оборудования при всех его повреждениях и нарушения нормального режима работы, для действия при которых она предназначена, и не действовать в нормальных условиях, а также при таких повреждениях и нарушениях нормального режима работы, при которых действие данной защиты не предусмотрено и должна действовать другая защита.
  1. Контур заземления
     1. Для определения технического состояния заземляющего устройства в соответствии с нормами испытаний электрооборудования должны производиться:
     2. Измерение сопротивления заземляющего устройства;
     3. Измерение напряжения прикосновения (в электроустановках, заземляющее устройство которых выполнено по нормам на напряжение прикосновения), проверка наличия цепи между заземляющим устройством и заземляемыми элементами, а также соединений естественных заземлителей с заземляющим устройством;
     4. Измерение токов короткого замыкания электроустановки, проверка состояния пробивных предохранителей;
     5. Измерение удельного сопротивления грунта в районе заземляющего устройства.
     6. Измерения должны выполняться в период наибольшего высыхания грунта
     7. Результаты измерений оформляются протоколами.

1. **Требование к персоналу**
   * 1. Работы по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты, измерительных, телеметрических систем, систем регистрации аварийных событий, систем связи и автоматики объектов электросетевого комплекса, проведение высоковольтных испытаний должен выполнять квалифицированный персонал, обученный и допущенный к самостоятельному техническому обслуживанию соответствующих устройств, с соблюдением правил безопасности труда при эксплуатации электроустановок.
     2. Квалифицированным персоналом называются лица имеющие средне – специальное или высшее образование по данному профилю, обладающие достаточными навыками и опытом для самостоятельного проведения работ по эксплуатации и обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса 6 – 110 кВ и высоковольтным испытаниям электрооборудования, имеющие квалификационную группу по электробезопасности для работы в электроустановках до и выше 1000 В. (не ниже III (третьей)) предусмотренную Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ ЭЭ) .

Персонал, выполняющий работы по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса не должен иметь медицинских противопоказаний для работы действующих электроустановках.

* + 1. Предоставить сведения об аттестации руководителей и ответственных лиц по ОТ и ПБ (подтверждается копиями документов).
    2. Исполнитель должен обладать обученным персоналом для выполнения работ по испытаниям и измерениям электрооборудования, диагностированию силового электрооборудования, заземляющих устройств; диагностированию трансформаторных масел; метрологическому обеспечению производства, а также иметь сертифицированный персонал по неразрушающим методам контроля (подтверждается копиями свидетельств обучения, аккредитации, курсов повышения квалификации, сертификатов и т.д.).
    3. Персонал, выполняющий работы по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса должны иметь права испытаний и измерений (подтверждается протоколами проверки знаний по электробезопасности в комиссии предприятия или Ростехнадзоре)
    4. Иметь в составе предприятия подразделение (и специалиста), имеющее аккредитацию на право поверки средств измерений (электрических величин) в соответствии действующим законодательством РФ. (подтверждается аттестатом аккредитации метрологической службы на право поверки средств измерений)
    5. Исполнитель должен иметь опыт производства работ по:
* по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса.
* эксплуатации оборудования РЗА и телемеханики 6 – 110 кВ на электромеханической, полупроводниковой базе и микропроцессорной базах.
* послеремонтной проверки масляных, вакуумных и высоковольтных выключателей на напряжение 6 - 110 кВ
* типовым испытаниям и измерениям силовых трансформаторов напряжением 6-110кВ.
* испытаниям повышенным напряжением оборудования, а также средств защиты от поражения электрическим током.
  + 1. Опыт выполнения вышеперечисленных работ должен подтверждаться копиями договоров, из которых можно определить характер выполняемых работ, опыт выполнения аналогичных работ, отзывами и рекомендательными письмами.
    2. Должен иметь в составе предприятия аттестованную (зарегистрированную) стационарную и передвижную электролабораторию для производства испытаний и измерений на электрооборудовании 110, 35, 10, 6кВ.
    3. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную диагностическую лабораторию (подтверждается копиями документов).
    4. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную (аккредитованную в установленном порядке) метрологическую лабораторию (подтверждается копиями документов).
    5. Должен поддерживать в актуальном состоянии схемы первичной и вторичной коммутации;
    6. Должен иметь производственную базу на территории города Нижний Тагил, с предоставлением подтверждающих документов (справка, план помещения, договора аренды, свидетельство гос. регистрации на право собственности и др.).
* Производственная база – комплекс офисных, производственных и складских помещений с инфраструктурой, а именно телефонизация, интернет, освещение и т.д., автомобильной техники и оборудования, используемого непосредственно для выполнения работ, находящихся в собственности либо арендуемых.
  + 1. Исполнитель для выполнения работ должен иметь как минимум следующий парк измерительного оборудования:
* цифровой Мегаомметр;
  + микроомметр;
  + цифровой мультиметр;
  + аппаратура проверки РЗиА;
  + высоковольтные испытательные установки переменного тока;
  + высоковольтные испытательные установки постоянного тока;
  + измеритель параметров заземляющих устройств;
  + измеритель диэлектрических характеристик (тангенс дельта и ёмкость);
  + мосты К-50, 505, 540 (или аналоги);
  + установку для испытания напряжением сверхнизкой частоты кабелей из сшитого полиэтилена.
  + Переносные (передвижные) компьютеры с ПО для обслуживания микропроцессорных терминалов (ТОР, БМРЗ, СПАК и т.д.)
  + цифровой фотоаппарат;

Все измерительные приборы должны пройти метрологическую проверку и иметь действующие свидетельства о поверке (подтверждается копиями документов).

К ремонту и обслуживанию систем отопления, вентиляции и кондиционирования допускаются работники, знающие устройство данных систем.

К выполнению ремонта и обслуживания систем отопления, вентиляции и кондиционирования, расположенного выше 1,8 м, допускаются работники, имеющие соответствующее действующее удостоверение «О допуске к работам на высоте».

Персонал, выполняющий работы по обслуживанию (ремонту) систем отопления, вентиляции и кондиционирования не должен иметь медицинских противопоказаний для работы на высоте и в действующих электроустановках, должен быть из числа электротехнического персонала с группой по электробезопасности не ниже 3.

Работники должны быть обучены оказанию первой помощи пострадавшему на производстве и практическим приемам освобождения пострадавшего от действия электрического тока с учетом специфики электроустановки.

Персонал подрядчика обязан выполнять ПНР / участвовать в наладке оборудования - по заявкам Заказчика, а так же обеспечить постоянное присутствие своего персонала на объекте для выполнения /сопровождения / приемки вышеперечисленных работ.

1. **Особые требования**
   1. При возникновении отклонений от нормальной работы на эксплуатируемом ЦСиП НТМК оборудовании по требованию Заказчика обязательный, незамедлительный выезд специалистов для устранения неисправностей. Время прибытия на объект не более одного часа, включая выходные и праздничные дни;
   2. По прибытию на место специалисты подрядной организации должны немедленно приступить к восстановительным работам.
   3. Транспортировка оборудования и материалов для проведения работ осуществляется Исполнителем самостоятельно и за свой счет.
   4. Все необходимые согласования (получения пропусков на охраняемые объекты и т.д.) Исполнитель выполняет самостоятельно и за свой счет. Отсутствие согласований не является для Исполнителя уважительной причиной в срыве работ.
2. **Требования к качеству выполняемых работ, надежности, сертификации.**
   1. Обязательная регистрация электролаборатории в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору с перечнем необходимых для выполнения работ измерений (подтверждается копиями документов).
   2. Действие регистрации должно быть не менее срока действия договора.
   3. Все виды выполняемых работ должны быть указаны в «Перечень разрешенных испытаний и измерений» к решению о регистрации лаборатории.
   4. Участник должен выполнять работы в объеме, определенном:
   5. Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750 кВ (РД 153-34.0-35617-2001),
   6. Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35 кВ (РД 153-34.3-35.613-00).
   7. Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.
   8. Срок гарантии Участника на выполненные работы должен составлять не менее одного года
   9. Все применяемые Исполнителем материалы должны быть новыми;
   10. Используемые при техническом обслуживании материалы должны иметь сертификат соответствия качества
3. **Дополнительные требования.**
   1. Персонал выполняющий текущее обслуживание должен беспрекословно выполнять требования Политики в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды предприятий группы ЕВРАЗ, а также Политику в отношении алкоголя, наркотиков и курения предприятий группы ЕВРАЗ.

**Приложение**

**к техническому заданию**

1. **Услуги по обслуживанию РЗиА**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование присоединения / защиты / автоматики | Наименование подстанции | Наименование присоединения / защиты / автоматики | № ячейки | Месяц |
| 1 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Тагил 1 основная защита | 58 | апрель |
| 2 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Тагил 1 резервная защита | 59 | апрель |
| 3 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Тагил 2 основная защита | 60 | апрель |
| 4 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Тагил 2 резервная защита | 61 | апрель |
| 5 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Прокатная основная защита | 16 | апрель |
| 6 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Прокатная резервная защита | 16А | апрель |
| 7 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Связь 1 основная защита | 17 | май |
| 8 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Связь 1 резервная защита | 21 | май |
| 9 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Связь 2 основная защита | 19 | май |
| 10 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Связь 2 резервная защита | 21 | май |
| 11 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Коксовая 1 основная защита | 51 | апрель |
| 12 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Коксовая 1 резервная защита | 52 | апрель |
| 13 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Коксовая 2 основная защита | 53 | апрель |
| 14 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Коксовая 2 резервная защита | 54 | апрель |
| 15 | ЦСиП | НТМК | ШСВ 110 кВ | 64 | апрель |
| 16 | ЦСиП | НТМК | Тр-р 1 40 МВА | 12 | апрель |
| 17 | ЦСиП | НТМК | Тр-р 2 40 МВА | 14 | апрель |
| 18 | ЦСиП | НТМК | Тр-р 3 40 МВА | 10 | апрель |
| 19 | ЦСиП | НТМК | ДУЗЗ | 13 | февраль |
| 20 | ЦСиП | НТМК | ДЗШ | 48,49 | апрель |
| 21 | ЦСиП | НТМК | ЧДЗ | 62 | февраль |
| 22 | ЦСиП | НТМК | ТН -1 110 кВ |  | апрель |
| 23 | ЦСиП | НТМК | ТН -2 110 кВ |  | апрель |
| 24 | ЦСиП | НТМК | ВЧА ВЛ Тагил-1 | 58 | апрель |
| 25 | ЦСиП | НТМК | ВЧА ВЛ Тагил-2 | 60 | апрель |
| 26 | ЦСиП | НТМК | ВЧА ВЛ Коксовая-1 | 51 | апрель |
| 27 | ЦСиП | НТМК | ВЧА ВЛ Коксовая-2 | 53 | апрель |
| 28 | ЦСиП | НТМК | ВЧА ВЛ Прокатная | 16 | апрель |
| 29 | ЦСиП | НТМК | ПАА ВЧТО | 42 | апрель |
| 30 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-1 | 31 | апрель |
| 31 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-2 | 12 | март |
| 32 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-3 | 11 | апрель |
| 33 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-4 | 16 | март |
| 34 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-7 | 15 | март |
| 35 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-8 | 38 | март |
| 36 | ЦСиП | НТМК | Балансная защита ФСВ 1-3 | 23 | апрель |
| 37 | ЦСиП | НТМК | Балансная защита ФСВ 2-4 | 23 | март |
| 38 | ЦСиП | НТМК | СВ-1 | 19 | сентябрь |
| 39 | ЦСиП | НТМК | СВ-2 | 20 | сентябрь |
| 40 | ЦСиП | НТМК | 1ТН-1 | 1 | сентябрь |
| 41 | ЦСиП | НТМК | 3ТН-1 | 1 | сентябрь |
| 42 | ЦСиП | НТМК | 2ТН-1 | 2 | сентябрь |
| 43 | ЦСиП | НТМК | 4ТН-1 | 2 | сентябрь |
| 44 | ЦСиП | НТМК | 1-8 | 33 | август |
| 45 | ЦСиП | НТМК | 2-8 | 8 | август |
| 46 | ЦСиП | НТМК | 1-9 | 7 | июль |
| 47 | ЦСиП | НТМК | 2-9 | 34 | март |
| 48 | ЦСиП | НТМК | 2-57 | 13 | июнь |
| 49 | ЦСиП | НТМК | 1-10а | 23 | сентябрь |
| 50 | ЦСиП | НТМК | 2-10а | 24 | сентябрь |
| 51 | ЦСиП | НТМК | 1-10а (ДЗЛ) | 15А | сентябрь |
| 52 | ЦСиП | НТМК | 2-10а (ДЗЛ) | 15А | октябрь |
| 53 | ЦСиП | НТМК | 3-10 | 25 | ноябрь |
| 54 | ЦСиП | НТМК | 4-10 | 26 | август |
| 55 | ЦСиП | НТМК | 1-11 | 27 | ноябрь |
| 56 | ЦСиП | НТМК | 2-11 | 28 | декабрь |
| 57 | ЦСиП | НТМК | 3-11 | 29 | март |
| 58 | ЦСиП | НТМК | 4-11 | 30 | октябрь |
| 59 | ЦСиП | НТМК | 1-14 | 35 | ноябрь |
| 60 | ЦСиП | НТМК | 2-14 | 36 | ноябрь |
| 61 | ЦСиП | НТМК | 2-17 | 18 | ноябрь |
| 62 | ЦСиП | НТМК | 2-61 | 32 | ноябрь |
| 63 | ЦСиП | НТМК | 4-61 | 39 | сентябрь |
| 64 | ЦСиП | НТМК | 1-36 | 5 | июль |
| 65 | ЦСиП | НТМК | 2-36 | 14 | август |
| 66 | ЦСиП | НТМК | 1-37 | 37 | январь |
| 67 | ЦСиП | НТМК | 2-37 | 6 | октябрь |
| 68 | ЦСиП | НТМК | ТСН-1 | 3 | апрель |
| 69 | ЦСиП | НТМК | ТСН-2 | 4 | апрель |
| 70 | ЦСиП | НТМК | АЧР 1 с.ш. | 46 | сентябрь |
| 71 | ЦСиП | НТМК | АЧР 2 с.ш. | 45 | сентябрь |
| 72 | ЦСиП | НТМК | АЧР 3 с.ш. | 46 | сентябрь |
| 73 | ЦСиП | НТМК | АЧР 4 с.ш. | 45 | сентябрь |
| 74 | ЦСиП | НТМК | РАС | 40 | сентябрь |
| 75 | ЦСиП | НТМК | Панель синхронизации | 47 | сентябрь |
| 76 | ЦСиП | НТМК | Панель контр. изол. |  | сентябрь |
| ЦСиП Кислородная | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ Вязовсская основная защита |  | июль |
| 2 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ Вязовская резервная защита |  | июль |
| 3 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ Тагил основная защита |  | июль |
| 4 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ Тагил резервная защита |  | июль |
| 5 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ 110 кВ Вязовская ВЧА | 14 | июль |
| 6 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ 110 кВ Тагил ВЧА | 12 | июль |
| 7 | ЦСиП | Кислородная | ПАА ВЧТО | 9 | декабрь |
| 8 | ЦСиП | Кислородная | СВ 110 кВ |  | июль |
| 9 | ЦСиП | Кислородная | ТН -1 110 кВ |  | июль |
| 10 | ЦСиП | Кислородная | ТН -2 110 кВ |  | июль |
| 11 | ЦСиП | Кислородная | Тр-р 60 МВА №1 |  | июль |
| 12 | ЦСиП | Кислородная | Тр-р 60 МВА №2 |  | июль |
| 13 | ЦСиП | Кислородная | СВ 6кВ |  | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | Кислородная | 1ТН -1 6кВ | 10 | сентябрь |
| 15 | ЦСиП | Кислородная | 2ТН -1 6кВ | 20 | сентябрь |
| 16 | ЦСиП | Кислородная | 1-12 | 5(13-15) | октябрь |
| 17 | ЦСиП | Кислородная | 3-12 | 15(37-39) | октябрь |
| 18 | ЦСиП | Кислородная | 1-26 | 13(35) | март |
| 19 | ЦСиП | Кислородная | 2-26 | 27(69-71) | апрель |
| 20 | ЦСиП | Кислородная | 1-38 | 7(19-17) | сентябрь |
| 21 | ЦСиП | Кислородная | 2-38 | 19(47-45) | сентябрь |
| 22 | ЦСиП | Кислородная | 1-39 | 12(28-30) | июнь |
| 23 | ЦСиП | Кислородная | 2-39 | 18(46-44) | июнь |
| 24 | ЦСиП | Кислородная | 1-44 | 9(23) | июль |
| 25 | ЦСиП | Кислородная | 2-44 | 21(51) | июль |
| 26 | ЦСиП | Кислородная | 1-48 | 11(29) | июль |
| 27 | ЦСиП | Кислородная | 2-48 | 23(57) | июль |
| 28 | ЦСиП | Кислородная | 1-51 | 2 | сентябрь |
| 29 | ЦСиП | Кислородная | 2-51 | 26(66) | сентябрь |
| 30 | ЦСиП | Кислородная | 1-252 | 7(21) | сентябрь |
| 31 | ЦСиП | Кислородная | 2-252 | 19(49) | сентябрь |
| 32 | ЦСиП | Кислородная | ЗРОМ 1 с.ш. | 13(33) | сентябрь |
| 33 | ЦСиП | Кислородная | ЗРОМ 2 с.ш. | 25(65) | сентябрь |
| 34 | ЦСиП | Кислородная | 1-426 | 11(31) | июнь |
| 35 | ЦСиП | Кислородная | 2-426 | 23(59) | июнь |
| 36 | ЦСиП | Кислородная | 640 | 27(67) | июль |
| 37 | ЦСиП | Кислородная | Тагилспецстрой | 26(64) | сентябрь |
| 38 | ЦСиП | Кислородная | АЧР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 39 | ЦСиП | Кислородная | АЧР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| 40 | ЦСиП | Кислородная | АВР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 41 | ЦСиП | Кислородная | АВР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| ЦСиП Шлаковая | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Шлаковая | Тр-р 1 25 МВА |  | июль |
| 2 | ЦСиП | Шлаковая | Тр-р 2 25 МВА |  | июль |
| 3 | ЦСиП | Шлаковая | Ввод-1 (6кВ) | 3 | июль |
| 4 | ЦСиП | Шлаковая | Ввод-2 (6кВ) | 19 | июль |
| 5 | ЦСиП | Шлаковая | СВ (6кВ) | 10,11 | октябрь |
| 6 | ЦСиП | Шлаковая | 1ТН -1 (6кВ) | 7 | октябрь |
| 7 | ЦСиП | Шлаковая | 1ТН -2 (6кВ) | 5 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | Шлаковая | 2ТН -1 (6кВ) | 17 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | Шлаковая | 2ТН -2 (6кВ) | 18 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | Шлаковая | 1-42 | 4 | август |
| 11 | ЦСиП | Шлаковая | 2-42 | 12 | август |
| 12 | ЦСиП | Шлаковая | 1-111 | 6 | апрель |
| 13 | ЦСиП | Шлаковая | 2-111 | 16 | апрель |
| 14 | ЦСиП | Шлаковая | 1-115 | 2 | июль |
| 15 | ЦСиП | Шлаковая | 2-115 | 20 | июль |
| 16 | ЦСиП | Шлаковая | 256 | 13 | Октябрь |
| 17 | ЦСиП | Шлаковая | 257 | 15 | октябрь |
| 18 | ЦСиП | Шлаковая | Арсенал | 21 | октябрь |
| 18 | ЦСиП | Шлаковая | АЧР | 10 | октябрь |
| 19 | ЦСиП | Шлаковая | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 20 | ЦСиП | Шлаковая | АВР 2 с.ш. |  | октябрь |
| 21 | ЦСиП | Шлаковая | Ввод-1 (10кВ) | 9 | июль |
| 22 | ЦСиП | Шлаковая | Ввод-2 (10кВ) | 26 | июль |
| 23 | ЦСиП | Шлаковая | СВ (10кВ) | 17,18 | октябрь |
| 24 | ЦСиП | Шлаковая | 3ТН -1 (10кВ) | 11 | октябрь |
| 25 | ЦСиП | Шлаковая | 3ТН -2 (10кВ) | 5 | октябрь |
| 26 | ЦСиП | Шлаковая | 4ТН -1 (10кВ) | 28 | октябрь |
| 27 | ЦСиП | Шлаковая | 4ТН -2 (10кВ) | 22 | октябрь |
| 28 | ЦСиП | Шлаковая | ТСН-1 | 14 | октябрь |
| 29 | ЦСиП | Шлаковая | ТСН-2 | 29 | октябрь |
| 30 | ЦСиП | Шлаковая | 1-97 | 1 | октябрь |
| 31 | ЦСиП | Шлаковая | 2-97 | 31 | октябрь |
| 32 | ЦСиП | Шлаковая | 1-112 | 6 | июль |
| 33 | ЦСиП | Шлаковая | 2-112 | 19 | июль |
| 34 | ЦСиП | Шлаковая | АЧР | 18 | октябрь |
| 35 | ЦСиП | Шлаковая | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 36 | ЦСиП | Шлаковая | АВР 2 с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП Прокатная | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ НТМК основная защита |  | июнь |
| 2 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ НТМК резервная защита |  | июнь |
| 3 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовсская 1 основная защита |  | июнь |
| 4 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовская 1 резервная защита |  | июнь |
| 5 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовская 1 блокирующая панель |  | июнь |
| 6 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовсская 2 основная защита |  | июнь |
| 7 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовская 2 резервная защита |  | июнь |
| 8 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовская 2 блокирующая панель |  | июнь |
| 9 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ 100 кВ НТМК ВЧА | 9 | июнь |
| 10 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ 110 кВ Вязовская-1 ВЧА | 4 | июнь |
| 11 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ 110 кВ Вязовская-2 ВЧА | 6 | июнь |
| 12 | ЦСиП | Прокатная | ПАА ВЧТО ПРМ | 1 | июнь |
| 13 | ЦСиП | Прокатная | ПАА ВЧТО ПРД | 2 | июнь |
| 14 | ЦСиП | Прокатная | ПАА КЕДР ПРД |  | ноябрь |
| 15 | ЦСиП | Прокатная | ШСВ 110 кВ |  | июнь |
| 16 | ЦСиП | Прокатная | ОМВ 110 кВ |  | июнь |
| 17 | ЦСиП | Прокатная | ТН 1 110 кВ |  | июнь |
| 18 | ЦСиП | Прокатная | ТН 2 110 кВ |  | июнь |
| 19 | ЦСиП | Прокатная | ТН 3 110 кВ |  | июнь |
| 20 | ЦСиП | Прокатная | ДЗШ 1,2 с.ш. |  | июнь |
| 21 | ЦСиП | Прокатная | УРОВ 1,2 с.ш. |  | июнь |
| 22 | ЦСиП | Прокатная | Тр-р 1 40 МВА | 2 | июнь |
| 23 | ЦСиП | Прокатная | Тр-р 2 40 МВА | 4 | июнь |
| 24 | ЦСиП | Прокатная | Тр-р 3 80 МВА | 6 | июнь |
| 25 | ЦСиП | Прокатная | Тр-р 4 80 МВА | 8 | июнь |
| 26 | ЦСиП | Прокатная | СВ-1 (10 кВ) | 13, 15 | декабрь |
| 27 | ЦСиП | Прокатная | СВ-2 (10 кВ) | 28, 30 | декабрь |
| 28 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 1 (10 кВ) | 3 | декабрь |
| 29 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 2 (10 кВ) | 18 | декабрь |
| 30 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 3 (10 кВ) | 27 | декабрь |
| 31 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 4 (10 кВ) | 46 | декабрь |
| 32 | ЦСиП | Прокатная | 1-71 | 35 | октябрь |
| 33 | ЦСиП | Прокатная | 1-71-ДЗЛ | 35 | октябрь |
| 34 | ЦСиП | Прокатная | 2-71 | 11 | октябрь |
| 35 | ЦСиП | Прокатная | 2-71-ДЗЛ | 11 | октябрь |
| 36 | ЦСиП | Прокатная | 1-73 | 4 | май |
| 37 | ЦСиП | Прокатная | 1-73-ДЗЛ | 4 | май |
| 38 | ЦСиП | Прокатная | 2-73 | 2 | май |
| 39 | ЦСиП | Прокатная | 2-73-ДЗЛ | 2 | май |
| 40 | ЦСиП | Прокатная | 1-74 | 40 | Апрель |
| 41 | ЦСиП | Прокатная | 1-74-ДЗЛ | 40 | Апрель |
| 42 | ЦСиП | Прокатная | 2-74 | 44 | Апрель |
| 43 | ЦСиП | Прокатная | 2-74-ДЗЛ | 44 | апрель |
| 44 | ЦСиП | Прокатная | 1-75 | 17 | ноябрь |
| 45 | ЦСиП | Прокатная | 1-75-ДЗЛ | 17 | ноябрь |
| 46 | ЦСиП | Прокатная | 2-75 | 16 | Декабрь |
| 47 | ЦСиП | Прокатная | 2-75-ДЗЛ | 16 | декабрь |
| 48 | ЦСиП | Прокатная | 1-76 | 23 | сентябрь |
| 49 | ЦСиП | Прокатная | 1-76-ДЗЛ | 23 | сентябрь |
| 50 | ЦСиП | Прокатная | 2-76 | 24 | сентябрь |
| 51 | ЦСиП | Прокатная | 2-76-ДЗЛ | 24 | сентябрь |
| 52 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 1 (10 кВ) | 1 | декабрь |
| 53 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 2 (10 кВ) | 26 | декабрь |
| 54 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 3 (10 кВ) | 25 | декабрь |
| 55 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 4 (10 кВ) | 42 | декабрь |
| 56 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 1 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 57 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 2 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 58 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 3 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 59 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 4 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 60 | ЦСиП | Прокатная | АВР 1 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 61 | ЦСиП | Прокатная | АВР 2 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 62 | ЦСиП | Прокатная | АВР 3 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 63 | ЦСиП | Прокатная | АВР 4 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 64 | ЦСиП | Прокатная | СВ-1 (6 кВ) | 25 | ноябрь |
| 65 | ЦСиП | Прокатная | СВ-2 (6 кВ) | 24 | ноябрь |
| 66 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 1 (6 кВ) | 3 | ноябрь |
| 67 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 2 (6 кВ) | 12 | ноябрь |
| 68 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 3 (6 кВ) | 39 | ноябрь |
| 69 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 4 (6 кВ) | 46 | ноябрь |
| 70 | ЦСиП | Прокатная | ТСН 1 | 9 | ноябрь |
| 71 | ЦСиП | Прокатная | ТСН 2 | 42 | ноябрь |
| 72 | ЦСиП | Прокатная | 1-30 | 6 | Август |
| 73 | ЦСиП | Прокатная | 2-30 | 29 | май |
| 74 | ЦСиП | Прокатная | 1-35 | 4 | Август |
| 75 | ЦСиП | Прокатная | 2-35 | 48 | июнь |
| 76 | ЦСиП | Прокатная | 1-52 | 43 | июль |
| 77 | ЦСиП | Прокатная | 2-52 | 17 | Август |
| 78 | ЦСиП | Прокатная | 3-52 | 30 | апрель |
| 79 | ЦСиП | Прокатная | 1-53 | 33 | август |
| 80 | ЦСиП | Прокатная | 3-53 | 16 | июль |
| 81 | ЦСиП | Прокатная | 1-54 | 19 | декабрь |
| 82 | ЦСиП | Прокатная | 2-54 | 36 | декабрь |
| 83 | ЦСиП | Прокатная | 1-70 | 11 | Сентябрь |
| 84 | ЦСиП | Прокатная | 2-70 | 38 | сентябрь |
| 85 | ЦСиП | Прокатная | 1-72 | 35 | декабрь |
| 86 | ЦСиП | Прокатная | 2-72 | 10 | июнь |
| 87 | ЦСиП | Прокатная | 1-298 | 7 | Октябрь |
| 88 | ЦСиП | Прокатная | 2-298 | 40 | октябрь |
| 89 | ЦСиП | Прокатная | Арсенал - НТ | 18 | май |
| 90 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 2 (6 кВ) | 2 | ноябрь |
| 91 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 3 (6 кВ) | 47 | ноябрь |
| 92 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 1 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 93 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 2 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 94 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 3 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 95 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 4 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 96 | ЦСиП | Прокатная | АВР 1 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 97 | ЦСиП | Прокатная | АВР 2 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 98 | ЦСиП | Прокатная | АВР 3 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 99 | ЦСиП | Прокатная | АВР 4 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 100 | ЦСиП | Прокатная | Регистратор |  | ноябрь |
| ЦСиП Воздушная | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Воздушная | Т 1 80 МВА |  | март |
| 2 | ЦСиП | Воздушная | Т 2 80 МВА |  | март |
| 3 | ЦСиП | Воздушная | ПАА КЕДР ПРМ (от ГПП-4) | 3Р | ноябрь |
| 4 | ЦСиП | Воздушная | ПАА КЕДР ПРМ (от ГПП-7) | 4Р | май |
| 5 | ЦСиП | Воздушная | АЧР |  | март |
| 6 | ЦСиП | Воздушная | ТН 1 | 1 КРУ | март |
| 7 | ЦСиП | Воздушная | ТН 2 | 4 КРУ | март |
| 8 | ЦСиП | Воздушная | ТСН 1 | 3 КРУ | март |
| 9 | ЦСиП | Воздушная | ТСН 2 | 6 КРУ | март |
| 10 | ЦСиП | Воздушная | Ввод 1 | 9 ЗРУ | март |
| 11 | ЦСиП | Воздушная | Ввод 2 | 13 ЗРУ | март |
| 12 | ЦСиП | Воздушная | Ввод 3 | 21 ЗРУ | март |
| 13 | ЦСиП | Воздушная | Ввод 4 | 26 ЗРУ | март |
| 14 | ЦСиП | Воздушная | СВ 1 | 11 ЗРУ | март |
| 15 | ЦСиП | Воздушная | СВ 2 | 23 ЗРУ | март |
| 16 | ЦСиП | Воздушная | ТН Ввода 1 | 9 ЗРУ | март |
| 17 | ЦСиП | Воздушная | ТН Ввода 2 | 13 ЗРУ | март |
| 18 | ЦСиП | Воздушная | ТН Ввода 3 | 21 ЗРУ | март |
| 19 | ЦСиП | Воздушная | ТН Ввода 4 | 26 ЗРУ | март |
| 20 | ЦСиП | Воздушная | ТН 1 | 10 ЗРУ | март |
| 21 | ЦСиП | Воздушная | ТН 2 | 12 ЗРУ | март |
| 22 | ЦСиП | Воздушная | ТН 3 | 22 ЗРУ | март |
| 23 | ЦСиП | Воздушная | ТН 4 | 24 ЗРУ | март |
| 24 | ЦСиП | Воздушная | ТП-1 Т1 | 18 ЗРУ | март |
| 25 | ЦСиП | Воздушная | ТП-1 Т2 | 27 ЗРУ | март |
| 26 | ЦСиП | Воздушная | ТП-2 Т1 | 19 ЗРУ | март |
| 27 | ЦСиП | Воздушная | ТП-2 Т2 | 28 ЗРУ | март |
| 28 | ЦСиП | Воздушная | ГТК 1П | 7 ЗРУ | март |
| 29 | ЦСиП | Воздушная | ГТК 1Р | 8 ЗРУ | март |
| 30 | ЦСиП | Воздушная | ГТК 2П | 15 ЗРУ | март |
| 31 | ЦСиП | Воздушная | ГТК 2Р | 14 ЗРУ | март |
| 32 | ЦСиП | Воздушная | ДТК 1 | 17 ЗРУ | март |
| 33 | ЦСиП | Воздушная | ДТК 2 | 29 ЗРУ | март |
| 34 | ЦСиП | Воздушная | АТК | 16 ЗРУ | март |
| 35 | ЦСиП | Воздушная | АВР 1-2 с.ш. |  | март |
| 36 | ЦСиП | Воздушная | АВР 3-4 с.ш. |  | март |
| ЦСиП Доменная | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Тагил основная защита |  | май |
| 2 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Тагил резервная защита |  | май |
| 3 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Тагил блокирующая панель |  | май |
| 4 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Вязовсская основная защита |  | май |
| 5 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Вязовская резервная защита |  | май |
| 6 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Вязовская блокирующая панель |  | май |
| 7 | ЦСиП | Доменная | ВЛ 110 кВ «Тагил» ВЧА | 2 | май |
| 8 | ЦСиП | Доменная | ВЛ 110 кВ «Вязовская» ВЧА | 4 | май |
| 9 | ЦСиП | Доменная | ПАА ВЧТО | 11 | август |
| 10 | ЦСиП | Доменная | ПАА КЕДР ПРД |  | май |
| 11 | ЦСиП | Доменная | СВ 110кВ |  | май |
| 12 | ЦСиП | Доменная | ДЗО 1 с.ш. 110кВ |  | май |
| 13 | ЦСиП | Доменная | ДЗО 2 с.ш. 110кВ |  | май |
| 14 | ЦСиП | Доменная | Подменная панель ЭПЗ-1636 |  | май |
| 15 | ЦСиП | Доменная | ТН 1 110 кВ |  | май |
| 16 | ЦСиП | Доменная | ТН 2 110 кВ |  | май |
| 17 | ЦСиП | Доменная | Т-р 1 80МВА |  | май |
| 18 | ЦСиП | Доменная | Т-р 2 80МВА |  | май |
| 19 | ЦСиП | Доменная | СВ 1 | яч. 34,35 | ноябрь |
| 20 | ЦСиП | Доменная | СВ 2 | яч. 16,17 | ноябрь |
| 21 | ЦСиП | Доменная | 1ТН 1 | 2 | ноябрь |
| 22 | ЦСиП | Доменная | 1ТН 2 | 3 | ноябрь |
| 23 | ЦСиП | Доменная | 2ТН 1 | 33 | ноябрь |
| 24 | ЦСиП | Доменная | 2ТН 2 | 32 | ноябрь |
| 25 | ЦСиП | Доменная | 3ТН 1 | 38 | ноябрь |
| 26 | ЦСиП | Доменная | 3ТН 2 | 37 | ноябрь |
| 27 | ЦСиП | Доменная | 4ТН 1 | 65 | ноябрь |
| 28 | ЦСиП | Доменная | 4ТН 2 | 64 | ноябрь |
| 29 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 1 | 6 | июль |
| 30 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 2 | 27 | апрель |
| 31 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 4 | 43 | март |
| 32 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 7 | 40 | Май |
| 33 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 8 | 23 | октябрь |
| 34 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 9 | 62 | июль |
| 35 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 10 | 13 | ноябрь |
| 36 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 12 | 49 | июнь |
| 37 | ЦСиП | Доменная | резерв | 42 | ноябрь |
| 38 | ЦСиП | Доменная | ДАК1 | 39 | ноябрь |
| 39 | ЦСиП | Доменная | Т/Д 1 Б 1 | 9 | июль |
| 40 | ЦСиП | Доменная | Т/Д 2 Б 1 | 35 | июль |
| 41 | ЦСиП | Доменная | Т/Д 1 Б 4 | 16 | июнь |
| 42 | ЦСиП | Доменная | Т/Д 2 Б 4 | 57 | июнь |
| 43 | ЦСиП | Доменная | 1-450 | 21 | март |
| 44 | ЦСиП | Доменная | 2-450 | 8 | апрель |
| 45 | ЦСиП | Доменная | 1-451 | 44 | январь |
| 46 | ЦСиП | Доменная | 2-451 | 50 | август |
| 47 | ЦСиП | Доменная | 1-452 | 34 | июнь |
| 48 | ЦСиП | Доменная | 2-452 | 55 | июнь |
| 49 | ЦСиП | Доменная | 2-2 | 36 | май |
| 50 | ЦСиП | Доменная | 1-55 | 14 | июль |
| 51 | ЦСиП | Доменная | 2-55 | 30 | июль |
| 52 | ЦСиП | Доменная | Резервный ввод ПС 24 | 31 | июль |
| 53 | ЦСиП | Доменная | Резервный ввод 2 ПС 25 | 10 | сентябрь |
| 54 | ЦСиП | Доменная | РЕЗЕРВ | 46 | сентябрь |
| 55 | ЦСиП | Доменная | Т7 ТЭЦ | 54 | июль |
| 56 | ЦСиП | Доменная | ПС 300 | 17 | февраль |
| 57 | ЦСиП | Доменная | ТСН – 1 | 12 | апрель |
| 58 | ЦСиП | Доменная | ТСН – 2 | 19 | февраль |
| 59 | ЦСиП | Доменная | 4р КТК – 7 № 1 | яч. 4 | июль |
| 60 | ЦСиП | Доменная | 6р Т/Д 1 Б2 | яч. 6 | февраль |
| 61 | ЦСиП | Доменная | 8р К – 1500 № 2 | яч. 8 | апрель |
| 62 | ЦСиП | Доменная | 9р ПС – 55 - 2 | яч. 9 | июль |
| 63 | ЦСиП | Доменная | 11р Т/Д 2 Б1 | яч. 11 | июль |
| 64 | ЦСиП | Доменная | 13р К – 1500 № 7 | яч. 13 | май |
| 65 | ЦСиП | Доменная | 14р К – 1500 № 4 | яч. 14 | март |
| 66 | ЦСиП | Доменная | 19р ДАК-3 | яч. 19 | март |
| 67 | ЦСиП | Доменная | 23р К – 1500 № 9 | яч. 23 | июль |
| 68 | ЦСиП | Доменная | 24р 4ТД-2 | яч. 24 | июнь |
| 69 | ЦСиП | Доменная | 26р Т/Д 2 Б2 | яч. 26 | июнь |
| 70 | ЦСиП | Доменная | 27р К – 1500 № 12 | яч. 27 | июнь |
| 71 | ЦСиП | Доменная | 28р ПС – 15 - 1 | яч. 28 | май |
| 72 | ЦСиП | Доменная | 29р резерв | яч. 29 | июль |
| 73 | ЦСиП | Доменная | 30р АК-2 | яч. 30 | ноябрь |
| 74 | ЦСиП | Доменная | 31р АК-1 | яч. 31 | ноябрь |
| 75 | ЦСиП | Доменная | 33р К – 1500 № 8 | яч. 33 | октябрь |
| 76 | ЦСиП | Доменная | 36р К – 1500 № 10 | яч. 36 | ноябрь |
| 77 | ЦСиП | Доменная | 37р Т/Д 1 Б1 | яч. 37 | апрель |
| 78 | ЦСиП | Доменная | 38р К – 1500 № 1 | яч. 38 | июль |
| 79 | ЦСиП | Доменная | АЧР 1 с.ш. |  | ноябрь |
| 80 | ЦСиП | Доменная | АЧР 2 с.ш. |  | ноябрь |
| 81 | ЦСиП | Доменная | АЧР 3 с.ш. |  | ноябрь |
| 82 | ЦСиП | Доменная | АЧР 4 с.ш. |  | ноябрь |
| 83 | ЦСиП | Доменная | ЗМН 1 с.ш. |  | ноябрь |
| 84 | ЦСиП | Доменная | ЗМН 2 с.ш. |  | ноябрь |
| 85 | ЦСиП | Доменная | ЗМН 3 с.ш. |  | ноябрь |
| 86 | ЦСиП | Доменная | ЗМН 3 с.ш. |  | ноябрь |
| 87 | ЦСиП | Доменная | ВЧТО панель разгрузки |  | август |
| ЦСиП Коксовая | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ Коксовая 1 основная защита |  | август |
| 2 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ Коксовая 1 резервная защита |  | август |
| 3 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ Коксовая 2 основная защита |  | август |
| 4 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ Коксовая 2 резервная защита |  | август |
| 5 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ 110 кВ Коксовая 1 ВЧА | 14 | Июнь |
| 6 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ 110 кВ Коксовая 2 ВЧА | 15 | июнь |
| 7 | ЦСиП | Коксовая | ШСВ 110 кВ |  | август |
| 8 | ЦСиП | Коксовая | ОМВ 110 кВ |  | август |
| 9 | ЦСиП | Коксовая | ДЗШ 110 кВ |  | август |
| 10 | ЦСиП | Коксовая | УРОВ 110 кВ |  | август |
| 11 | ЦСиП | Коксовая | ТН 1 110 кВ |  | август |
| 12 | ЦСиП | Коксовая | ТН 2 110 кВ |  | август |
| 13 | ЦСиП | Коксовая | ТН 3 110 кВ | В | август |
| 14 | ЦСиП | Коксовая | Тр-р №1 |  | август |
| 15 | ЦСиП | Коксовая | Тр-р №2 |  | август |
| 16 | ЦСиП | Коксовая | Тр-р №3 |  | август |
| 17 | ЦСиП | Коксовая | Тр-р №4 |  | август |
| 18 | ЦСиП | Коксовая | Ввод 1 35 кВ | 5 | май |
| 19 | ЦСиП | Коксовая | Ввод 2 35 кВ | 10 | май |
| 20 | ЦСиП | Коксовая | СВ 35 кВ | 7,8 | май |
| 21 | ЦСиП | Коксовая | АКОС 1 | 3 | сентябрь |
| 22 | ЦСиП | Коксовая | АКОС 2 | 4 | октябрь |
| 23 | ЦСиП | Коксовая | АКОС 3 | 13 | ноябрь |
| 24 | ЦСиП | Коксовая | АКОС 4 | 14 | ноябрь |
| 25 | ЦСиП | Коксовая | ФКУ – 1 | 1 | май |
| 26 | ЦСиП | Коксовая | ФКУ – 2 | 1а | февраль |
| 27 | ЦСиП | Коксовая | ДГР 1 | 6 | май |
| 28 | ЦСиП | Коксовая | ДГР 2 | 12 | - |
| 29 | ЦСиП | Коксовая | ТН 1 35 кВ | 2 | Май |
| 30 | ЦСиП | Коксовая | ТН 2 35 кВ | 11 | май |
| 31 | ЦСиП | Коксовая | Защита шин 1 с.ш. |  | май |
| 32 | ЦСиП | Коксовая | Защита шин 2 с.ш. |  | май |
| 33 | ЦСиП | Коксовая | Защита от понижения напряжения 1с.ш. |  | май |
| 34 | ЦСиП | Коксовая | Защита от понижения напряжения 2с.ш. |  | май |
| 35 | ЦСиП | Коксовая | АЧР 1 с.ш. 35 кВ |  | май |
| 36 | ЦСиП | Коксовая | АЧР 2 с.ш. 35 кВ |  | май |
| 37 | ЦСиП | Коксовая | АВР 1 с.ш. 35 кВ |  | - |
| 38 | ЦСиП | Коксовая | АВР 2 с.ш. 35 кВ |  | - |
| 39 | ЦСиП | Коксовая | В 1 6 кВ | 6 | март |
| 40 | ЦСиП | Коксовая | В 2 6 кВ | 9 | март |
| 41 | ЦСиП | Коксовая | В 3 6 кВ | 23 | Август |
| 42 | ЦСиП | Коксовая | В 4 6 кВ | 20 | август |
| 43 | ЦСиП | Коксовая | СВ 1 6 кВ | 7,8 | март |
| 44 | ЦСиП | Коксовая | СВ 2 6 кВ | 21,22 | август |
| 45 | ЦСиП | Коксовая | 1 – ТН1 | 16 | март |
| 46 | ЦСиП | Коксовая | 1 – ТН2 | 17 | март |
| 47 | ЦСиП | Коксовая | 2 – ТН1 | 37 | март |
| 48 | ЦСиП | Коксовая | 2 – ТН2 | 38 | март |
| 49 | ЦСиП | Коксовая | 3 – ТН1 | 80 | август |
| 50 | ЦСиП | Коксовая | 3 – ТН2 | 81 | август |
| 51 | ЦСиП | Коксовая | 4 – ТН1 | 50 | август |
| 52 | ЦСиП | Коксовая | 4 – ТН2 | 49 | август |
| 53 | ЦСиП | Коксовая | 1-18 | 14 | октябрь |
| 54 | ЦСиП | Коксовая | 3-18 | 30 | сентябрь |
| 55 | ЦСиП | Коксовая | 1-59 | 82 | апрель |
| 56 | ЦСиП | Коксовая | 2-59 | 68 | июнь |
| 57 | ЦСиП | Коксовая | 1-60 | 18 | июль |
| 58 | ЦСиП | Коксовая | 2-60 | 28 | май |
| 59 | ЦСиП | Коксовая | 2-79 | 12 | май |
| 60 | ЦСиП | Коксовая | 1-81 | 2 | октябрь |
| 61 | ЦСиП | Коксовая | 3-81 | 55 | октябрь |
| 62 | ЦСиП | Коксовая | 459,466 | 23 | май |
| 63 | ЦСиП | Коксовая | 2-295 | 72 | октябрь |
| 64 | ЦСиП | Коксовая | 1-299 | 15 | июль |
| 65 | ЦСиП | Коксовая | 3-299 | 73 | октябрь |
| 66 | ЦСиП | Коксовая | ТСН-1 | 26 | сентябрь |
| 67 | ЦСиП | Коксовая | ТСН-2 | 79 | октябрь |
| 68 | ЦСиП | Коксовая | ДЗЛ Ф-р 1 ПС 81 |  | октябрь |
| 69 | ЦСиП | Коксовая | ДЗЛ Ф-р 3 ПС 81 |  | октябрь |
| 70 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 2Р |  | октябрь |
| 71 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 3Р |  | май |
| 72 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 4Р |  | июль |
| 73 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 5Р |  | сентябрь |
| 74 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 13Р |  | октябрь |
| 75 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 14Р |  | апрель |
| 76 | ЦСиП | Коксовая | ЗДЗ 1 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 77 | ЦСиП | Коксовая | ЗДЗ 2 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 78 | ЦСиП | Коксовая | ЗДЗ 3 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 79 | ЦСиП | Коксовая | ЗДЗ 4 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 80 | ЦСиП | Коксовая | ЗШ 1 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 81 | ЦСиП | Коксовая | ЗШ 2 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 82 | ЦСиП | Коксовая | ЗШ 3 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 83 | ЦСиП | Коксовая | ЗШ 4 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 84 | ЦСиП | Коксовая | АВР 1 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 85 | ЦСиП | Коксовая | АВР 2 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 86 | ЦСиП | Коксовая | АВР 3 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 87 | ЦСиП | Коксовая | АВР 4 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 88 | ЦСиП | Коксовая | Регистратор |  | март |
| ЦСиП Нижняя | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Нижняя | Трнасформатор 110/6 №1 |  | июнь |
| 2 | ЦСиП | Нижняя | Трнасформатор 110/6 №2 |  | июль |
| 3 | ЦСиП | Нижняя | Трнасформатор 110/6 №3 |  | август |
| 4 | ЦСиП | Нижняя | Ввод от Т-1 | 71 | январь |
| 5 | ЦСиП | Нижняя | Ввод от Т-3 | 73 | март |
| 6 | ЦСиП | Нижняя | Ввод от яч.7 | 53,54 | август |
| 7 | ЦСиП | Нижняя | СВ 1 | 21 | июль |
| 8 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 1,2 | 2 | июль |
| 9 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 3 | 11 | июль |
| 10 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 4,5 | 26 | сентябрь |
| 11 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 6 | 39 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 7 | 44 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 8 | 72 | март |
| 14 | ЦСиП | Нижняя | 1-4 | 12,13 | июль |
| 15 | ЦСиП | Нижняя | 2-4 | 37,38 | сентябрь |
| 16 | ЦСиП | Нижняя | 1-5 | 4,5 | июль |
| 17 | ЦСиП | Нижняя | 2-5 | 40,41 | сентябрь |
| 18 | ЦСиП | Нижняя | 1-8 | 18 | июль |
| 19 | ЦСиП | Нижняя | 2-8 | 31 | сентябрь |
| 20 | ЦСиП | Нижняя | 1-9 | 9 | июль |
| 21 | ЦСиП | Нижняя | 2-9 | 35 | сентябрь |
| 22 | ЦСиП | Нижняя | 1-11 | 15,16 | июль |
| 23 | ЦСиП | Нижняя | 2-11 | 33,34 | сентябрь |
| 24 | ЦСиП | Нижняя | 1-12 | 19 | июль |
| 25 | ЦСиП | Нижняя | 2-12 | 28 | сентябрь |
| 26 | ЦСиП | Нижняя | 1-КТП-10 | 8 | июль |
| 27 | ЦСиП | Нижняя | 2-КТП-10 | 30 | сентябрь |
| 28 | ЦСиП | Нижняя | Тр 91 Т-1 | 74,75 | январь |
| 29 | ЦСиП | Нижняя | Тр 91 Т-2 | 77,78 | январь |
| 30 | ЦСиП | Нижняя | Фидер 1А | 7 | апрель |
| 31 | ЦСиП | Нижняя | ФСВ с яч. 80 | 43 | сентябрь |
| 32 | ЦСиП | Нижняя | ФСВ с яч. 43 | 80 | сентябрь |
| 33 | ЦСиП | Нижняя | КТП Кузница | 27 | сентябрь |
| 34 | ЦСиП | Нижняя | МПГЭС ВЛ-6 | 6 | июль |
| 35 | ЦСиП | Нижняя | МПГЭС ВЛ-17 | 17 | июль |
| 36 | ЦСиП | Нижняя | МПГЭС ВЛ-29 | 29 | сентябрь |
| 37 | ЦСиП | Нижняя | МПГЭС ВЛ-42 | 42 | сентябрь |
| 38 | ЦСиП | Нижняя | АЧР |  | июль |
| ЦСиП Обжиговая | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Обжиговая | Тр-р 110кВ |  | сентябрь |
| 2 | ЦСиП | Обжиговая | ТТ 110кВ |  | сентябрь |
| 3 | ЦСиП | Обжиговая | ТН 110кВ |  | сентябрь |
| 4 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 461 – 1 | 3 | сентябрь |
| 5 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 461 – 2 | 14 | сентябрь |
| 6 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 462 – 1 | 8 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 462 – 2 | 13 | сентябрь |
| 8 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 463 – 1 | 4 | сентябрь |
| 9 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 463 – 2 | 12 | сентябрь |
| 10 | ЦСиП | Обжиговая | ТН – 1 | 6 | сентябрь |
| 11 | ЦСиП | Обжиговая | ТН – 2 | 15 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | Обжиговая | Ввод 1 | 5 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | Обжиговая | СВ | 10 | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | Обжиговая | БПТ |  | сентябрь |
| 15 | ЦСиП | Обжиговая | БПН |  | сентябрь |
| ЦСиП ПС 2 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 2 | Ввод 1 | 10 | май |
| 2 | ЦСиП | ПС 2 | Ввод 2 | 23 | май |
| 3 | ЦСиП | ПС 2 | Ввод 2а | 26 | май |
| 4 | ЦСиП | ПС 2 | Ввод 3 | 36 | май |
| 5 | ЦСиП | ПС 2 | СВ-1 | 13 | май |
| 6 | ЦСиП | ПС 2 | СВ-2 | 33 | май |
| 7 | ЦСиП | ПС 2 | ТН -1 | 12 | май |
| 8 | ЦСиП | ПС 2 | ТН -2 | 22 | май |
| 9 | ЦСиП | ПС 2 | ТН -2а | 28 | май |
| 10 | ЦСиП | ПС 2 | ТН -3 | 35 | май |
| 11 | ЦСиП | ПС 2 | 1-454 | 01 | - |
| 12 | ЦСиП | ПС 2 | 1-453 | 2 | феараль |
| 13 | ЦСиП | ПС 2 | 1-15 | 3 | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 2 | Т-1 ПС-23 | 4 | февраль |
| 15 | ЦСиП | ПС 2 | 2-454 | 43 | - |
| 16 | ЦСиП | ПС 2 | 2-453 | 45 | февраль |
| 17 | ЦСиП | ПС 2 | 2-15 | 46 | сентябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 2 | ДН-1 (ТЭЦ) | 16 | май |
| 19 | ЦСиП | ПС 2 | ДН-5 (ТЭЦ) | 31 | май |
| 20 | ЦСиП | ПС 2 | КТП-1 | 8 | май |
| 21 | ЦСиП | ПС 2 | КТП-2 | 15 | май |
|  | ЦСиП | ПС 2 | КТП-3 | 40 | май |
| 22 | ЦСиП | ПС 2 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | май |
| 23 | ЦСиП | ПС 2 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | май |
| 24 | ЦСиП | ПС 2 | ЗДЗ 2а с.ш. |  | май |
| 25 | ЦСиП | ПС 2 | ЗДЗ 3 с.ш. |  | май |
| 26 | ЦСиП | ПС 2 | АВР 1 с.ш. |  | май |
| 27 | ЦСиП | ПС 2 | АВР 2 с.ш. |  | май |
| 28 | ЦСиП | ПС 2 | АВР 2а с.ш. |  | май |
| 29 | ЦСиП | ПС 2 | АВР 3 с.ш. |  | май |
| 30 | ЦСиП | ПС 2 | ЗМН 2 с.ш. |  | май |
| 31 | ЦСиП | ПС 2 | ЗМН 2а с.ш. |  | май |
| ЦСиП ПС 4 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 4 | Ввод №1 |  | август |
| 2 | ЦСиП | ПС 4 | Ввод №2 |  | август |
| 3 | ЦСиП | ПС 4 | СВ-1 |  | август |
| 4 | ЦСиП | ПС 4 | СВ-2 |  | август |
| 5 | ЦСиП | ПС 4 | ТН -1 |  | август |
| 6 | ЦСиП | ПС 4 | ТН -2 |  | август |
| 7 | ЦСиП | ПС 4 | ТН -3 |  | август |
| 8 | ЦСиП | ПС 4 | 1-79 |  | май |
| 9 | ЦСиП | ПС 4 | 2-79 |  | май |
| 10 | ЦСиП | ПС 4 | СЖД |  | июнь |
| 11 | ЦСиП | ПС 4 | Тр-р 560 |  | август |
| 12 | ЦСиП | ПС 4 | ДН1 |  | август |
| 13 | ЦСиП | ПС 4 | ДН2 |  | июнь |
| 14 | ЦСиП | ПС 4 | ДН3 |  | январь |
| 15 | ЦСиП | ПС 4 | ДН4 |  | Апрель |
| 16 | ЦСиП | ПС 4 | ДН5 |  | Март |
| 17 | ЦСиП | ПС 4 | ДН6 |  | август |
| 18 | ЦСиП | ПС 4 | ЗМН 1с.ш. |  | август |
| 19 | ЦСиП | ПС 4 | ЗМН 2с.ш. |  | август |
| 20 | ЦСиП | ПС 4 | ЗМН 3с.ш. |  | август |
| ЦСиП ПС 12 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 12 | Ввод 1 | 7 | октябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 12 | Ввод 2 | 12 | март |
| 3 | ЦСиП | ПС 12 | Ввод 3 | 20 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 12 | СВ-1 | 8 | октябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 12 | СВ-2 | 18 | март |
| 6 | ЦСиП | ПС 12 | ТН -1 |  | октябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 12 | ТН -2 | 14 | март |
| 8 | ЦСиП | ПС 12 | ТН -3 | 23 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 12 | 1-32 | 6 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 12 | 2-32 | 21 | октябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 12 | 1-601 | 5 | октябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 12 | 2-601 | 19 | октябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 12 | 261 | 26 | октябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 12 | 220 | 27 | октябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 12 | 1-116 | 1 | октябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 12 | 1-249 | 13 | октябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 12 | 2-249 | 24 | октябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 12 | 2-116 | 22 | октябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 12 | Тр-р 750 № 1 | 3 | октябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 12 | Тр-р 750 № 2 | 15 | октябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 12 | 1-423 | 31 | октябрь |
| 22 | ЦСиП | ПС 12 | 2-423 | 16 | октябрь |
| 23 | ЦСиП | ПС 12 | 1-428 | 30 | октябрь |
| 24 | ЦСиП | ПС 12 | 2-428 | 29 | октябрь |
| 25 | ЦСиП | ПС 12 | 246 | 10 | октябрь |
| 26 | ЦСиП | ПС 12 | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 27 | ЦСиП | ПС 12 | АВР 2 с.ш. |  | март |
| 28 | ЦСиП | ПС 12 | АВР 3 с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 15 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 15 | ТН | КРУ-1, 6 | октябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 15 | Ввод от КРУ-2 | КРУ-1, 7 | октябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 15 | АДВ | КРУ-1, 3 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 15 | Т | КРУ-1, 5 | октябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 15 | ЗМН |  | октябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 15 | Ввод 1 | КРУ-2, 4 | октябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 15 | Ввод 2 | КРУ-2, 15 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 15 | СВ | КРУ-2, 10 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 15 | ТН - 1 | КРУ-2, 9 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 15 | ТН - 2 | КРУ-2, 12 | октябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 15 | КРУ-1 | КРУ-2, 1 | октябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 15 | Вентилятор №1 | КРУ-2, 2 | октябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 15 | Вентилятор №2 | КРУ-2, 7 | октябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 15 | Вентилятор №3 | КРУ-2, 18 | октябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 15 | Вентилятор №4 | КРУ-2, 20 | октябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 15 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | октябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 15 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | октябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 15 | ЗМН 1 с.ш. |  | октябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 15 | ЗМН 2 с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 25 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 25 | Ввод 1 | 6 | сентябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 25 | Ввод 2 | 19 | сентябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 25 | СВ | 16 | сентябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 25 | ТН -1 | 15 | сентябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 25 | ТН -2 | 18 | сентябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 25 | Рез. Ввод с ПС-16 | 9 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 25 | Рез. Ввод с ПС"Доменная" | 23 | сентябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 25 | ДВ1 | 14 | сентябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 25 | ДВ2 | 29 | сентябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 25 | Дымосос №1 | 7 | сентябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 25 | Дымосос №2 | 30 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 25 | ТПА-1 | 4 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 25 | ТПА-2 | 22 | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 25 | 1-130 | 12 | сентябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 25 | 2-130 | 25 | сентябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 25 | 1-131 | 13 | сентябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 25 | 2-131 | 28 | сентябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 25 | 1-132 | 11 | сентябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 25 | 2-132 | 26 | сентябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 25 | КУ 1 | 8 | сентябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 25 | КУ 2 | 21 | сентябрь |
| 22 | ЦСиП | ПС 25 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 23 | ЦСиП | ПС 25 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | сентябрь |
| 24 | ЦСиП | ПС 25 | АВР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 25 | ЦСиП | ПС 25 | АВР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| 26 | ЦСиП | ПС 25 | ЗМН 1с.ш. |  | сентябрь |
| 27 | ЦСиП | ПС 25 | ЗМН 2с.ш. |  | сентябрь |
| 28 | ЦСиП | ПС 25 | УРОВ 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 29 | ЦСиП | ПС 25 | УРОВ 2 с.ш. |  | сентябрь |
| 30 | ЦСиП | ПС 25 | ЛЗШ 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 31 | ЦСиП | ПС 25 | ЛЗШ 2 с.ш. |  | сентябрь |
| ЦСиП ПС 28 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 28 | Ввод 1 | 2 | декабрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 28 | Ввод 2 | 9 | декабрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 28 | СВ | 5 | декабрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 28 | ТН -1 | 1а | декабрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 28 | ТН -2 | 10а | декабрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 28 | 1-414 | 1 | декабрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 28 | 2-414 | 10 | декабрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 28 | Т 1 | 3 | декабрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 28 | Т 2 | 8 | декабрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 28 | АВР 1 с.ш. |  | декабрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 28 | АВР 2 с.ш. |  | декабрь |
| ЦСиП ПС 31 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 31 | Ввод на раздел. Тр-р | 1 | февраль |
| 2 | ЦСиП | ПС 31 | Ввод от раздел. Тр-ра | 7 | февраль |
| 3 | ЦСиП | ПС 31 | ТН | 14 | февраль |
| 4 | ЦСиП | ПС 31 | ВЛ 28 Новая Кушва | 9 | февраль |
| 5 | ЦСиП | ПС 31 | Пос. Сухоложский | 10 | февраль |
| 6 | ЦСиП | ПС 31 | ТП-419,490,ТСН | 11 | февраль |
| 7 | ЦСиП | ПС 31 | Ввод от ПВС-2 | 4 | февраль |
| 8 | ЦСиП | ПС 31 | 1-459 | 13 | февраль |
| ЦСиП ПС 37 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 37 | Ввод №3 | 1 | январь |
| 2 | ЦСиП | ПС 37 | ТН -1 | 2 | январь |
| 3 | ЦСиП | ПС 37 | ТН -2 | 8 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 37 | Тр-р №1 | 3 | январь |
| 5 | ЦСиП | ПС 37 | Тр-р №2 | 6 | январь |
| 6 | ЦСиП | ПС 37 | СД-11 | 4 | январь |
| 7 | ЦСиП | ПС 37 | СД-12 | 7 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 37 | ЗМН 1 с.ш. |  | январь |
| 9 | ЦСиП | ПС 37 | ЗМН 2 с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 38 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 38 | Ввод 1 | 10 | сентябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 38 | Ввод 2 | 7 | сентябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 38 | СВ | 3 | сентябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 38 | ТН -1 СШ | 8 | сентябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 38 | ТН -2 СШ | 5 | сентябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 38 | Тр-р № 1 750 кВА | 16 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 38 | Тр-р №2 1000 кВА | 2 | сентябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 38 | ПС 43 | 6 | сентябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 38 | ПС 418 | 9 | сентябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 38 | ПС 415-1 Типография | 12 | сентябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 38 | ТП 665-1 УПТК РСК | 20 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 38 | ТП 665-2 УПТК РСК | 17 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 38 | УТИ ПС 55 Энергокомбинат | 23 | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 38 | Водоканал 2 | 24 | сентябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 38 | Водоканал 1 | 13 | сентябрь |
| ЦСиП ПС 39 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 39 | Ввод 1 |  | июнь |
| 2 | ЦСиП | ПС 39 | Ввод 2 |  | июнь |
| 3 | ЦСиП | ПС 39 | СВ |  | июнь |
| 4 | ЦСиП | ПС 39 | ТН -1 |  | июнь |
| 5 | ЦСиП | ПС 39 | ТН -2 |  | июнь |
| 6 | ЦСиП | ПС 39 | ПС 258 |  | июнь |
| 7 | ЦСиП | ПС 39 | ПС 430 |  | июнь |
| 8 | ЦСиП | ПС 39 | Тр-р 750 №1 |  | июнь |
| 9 | ЦСиП | ПС 39 | Тр-р 750 №2 |  | июнь |
| 10 | ЦСиП | ПС 39 | ДСП-3 |  | июнь |
| 11 | ЦСиП | ПС 39 | ДСП-3 пульт |  | июнь |
| 12 | ЦСиП | ПС 39 | ДСП-5 |  | июнь |
| 13 | ЦСиП | ПС 39 | ДСП-5 пульт |  | июнь |
| 14 | ЦСиП | ПС 39 | ТП-427-1 |  | июнь |
| 15 | ЦСиП | ПС 39 | ТП-427-2 |  | июнь |
| 16 | ЦСиП | ПС 39 | АЧР 1 с.ш. |  | июнь |
| 17 | ЦСиП | ПС 39 | АЧР 2 с.ш. |  | июнь |
| 18 | ЦСиП | ПС 39 | АВР 1 с.ш. |  | июнь |
| 19 | ЦСиП | ПС 39 | АВР 2 с.ш. |  | июнь |
| ЦСиП ПС 40 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 40 | Тр № 1 750кВА | 3 | август |
| 2 | ЦСиП | ПС 40 | Тр № 2 750кВА | 6 | август |
| 3 | ЦСиП | ПС 40 | Тр № 1 630кВА | 1 | август |
| 4 | ЦСиП | ПС 40 | Тр № 2 630кВА | 7 | август |
| ЦСиП ПС 41 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 41 | Ввод 1 | 3 | август |
| 2 | ЦСиП | ПС 41 | Ввод 2 | 4 | август |
| 3 | ЦСиП | ПС 41 | СВ | 13 | август |
| 4 | ЦСиП | ПС 41 | ТН -1 | 11 | август |
| 5 | ЦСиП | ПС 41 | ТН -2 | 2 | август |
| 6 | ЦСиП | ПС 41 | Тр-р 1 560кВА | 5 | август |
| 7 | ЦСиП | ПС 41 | Тр-р 2 560кВА | 6 | август |
| 8 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 205 | 7 | август |
| 9 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 91 | 8 | август |
| 10 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 404 | 9 | август |
| 11 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 405 | 10 | август |
| 12 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 406 | 12 | август |
| 13 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 292 | 14 | август |
| 14 | ЦСиП | ПС 41 | АВР 1 с.ш. |  | август |
| 15 | ЦСиП | ПС 41 | АВР 2 с.ш. |  | август |
| ЦСиП ПС 44 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 44 | Ввод 1 | 5 | июль |
| 2 | ЦСиП | ПС 44 | Ввод 2 | 8 | июль |
| 3 | ЦСиП | ПС 44 | ТН -1 | 3 | июль |
| 4 | ЦСиП | ПС 44 | ТН -2 | 9 | июль |
| 5 | ЦСиП | ПС 44 | ПС 401,260-2 | 10 | июль |
| 6 | ЦСиП | ПС 44 | 1-260 | 2 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 44 | 1-259 | 6 | июль |
| 8 | ЦСиП | ПС 44 | 2-262 | 11 | июль |
| 9 | ЦСиП | ПС 44 | Тагилстрой | 4 | июль |
| 10 | ЦСиП | ПС 44 | ПС 37 | 12 | июль |
| ЦСиП ПС 45 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 45 | Ввод 1 | 9 | октябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 45 | Ввод 2 | 26 | октябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 45 | СВ | 19 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 45 | ТН -1 | 18 | октябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 45 | ТН -2 | 24 | октябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 45 | 1-117 | 35 | октябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 45 | 2-117 | 15 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 45 | 1-118 | 4 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 45 | 2-118 | 25 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 45 | 1-119 | 5 | октябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 45 | 2-119 | 22 | октябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 45 | 1-120 | 14 | октябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 45 | 2-120 | 36 | октябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 45 | ТПА-Т1 | 6 | октябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 45 | ТПА-Т2 | 30 | октябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-1 | 23 | октябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-2 | 11 | октябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-3 | 28 | октябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-4 | 10 | октябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 45 | ДВ-1 | 16 | октябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 45 | ДВ-2 | 21 | октябрь |
| 22 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-1 ДП-6 | 1 | октябрь |
| 23 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-2 ДП-6 | 35 | октябрь |
| 24 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-3 ДП-6 | 3 | октябрь |
| 25 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-4 ДП-6 | 37 | октябрь |
| 26 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-5 ДП-6 | 7 | октябрь |
| 27 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-6 ДП-6 | 38 | октябрь |
| 28 | ЦСиП | ПС 45 | ФСВ с ПС 16 | 32 | октябрь |
| 29 | ЦСиП | ПС 45 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | октябрь |
| 30 | ЦСиП | ПС 45 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | октябрь |
| 31 | ЦСиП | ПС 45 | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 32 | ЦСиП | ПС 45 | АВР 2 с.ш. |  | октябрь |
| 33 | ЦСиП | ПС 45 | ЗМН 1с.ш. |  | октябрь |
| 34 | ЦСиП | ПС 45 | ЗМН 2с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 46 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 46 | Ввод 1 | 37 | сентябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 46 | Ввод 2 | 38 | сентябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 46 | СВ 1 | 41 | сентябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 46 | СВ 2 | 42 | сентябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 46 | ТН -1 | 13 | сентябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 46 | ТН -2 | 12 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 46 | ТН -3 | 14 | сентябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 46 | ФСВ с ПС 47 | 33 | сентябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 46 | ТСН 1 | 19 | сентябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 46 | ТСН 2 | 32 | сентябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 46 | 1-92 | 2 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 46 | 2-92 | 5 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 46 | 1-222 | 28 | август |
| 14 | ЦСиП | ПС 46 | 2-222 | 11 | август |
| 15 | ЦСиП | ПС 46 | РЕЗЕРВ | 21 | сентябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 46 | РЕЗЕРВ | 20 | сентябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 46 | 1-226 | 6 | август |
| 18 | ЦСиП | ПС 46 | 2-226 | 1 | август |
| 19 | ЦСиП | ПС 46 | 2-228 | 17 | декабрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 46 | 3-228 | 16 | сентябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 46 | 1-231 | 15 | август |
| 22 | ЦСиП | ПС 46 | 2-231 | 34 | сентябрь |
| 23 | ЦСиП | ПС 46 | 1-232 | 7 | август |
| 24 | ЦСиП | ПС 46 | 1-239 | 29 | август |
| 25 | ЦСиП | ПС 46 | 2-239 | 10 | август |
| 26 | ЦСиП | ПС 46 | 1-240 | 31 | сентябрь |
| 27 | ЦСиП | ПС 46 | 2-240 | 24 | сентябрь |
| 28 | ЦСиП | ПС 46 | 1-255 | 27 | июль |
| 29 | ЦСиП | ПС 46 | 2-255 | 30 | июль |
| 30 | ЦСиП | ПС 46 | 278 | 9 | август |
| 31 | ЦСиП | ПС 46 | 1-283 | 3 | сентябрь |
| 32 | ЦСиП | ПС 46 | 2-283 | 8 | сентябрь |
| 33 | ЦСиП | ПС 46 | 1-289 | 23 | сентябрь |
| 34 | ЦСиП | ПС 46 | 2-289 | 18 | сентябрь |
| 35 | ЦСиП | ПС 46 | ЯКНО №1 | 25 | июль |
| 36 | ЦСиП | ПС 46 | ЯКНО №2 | 26 | июль |
| 37 | ЦСиП | ПС 46 | АВР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 38 | ЦСиП | ПС 46 | АВР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| 39 | ЦСиП | ПС 46 | АЧР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 40 | ЦСиП | ПС 46 | АЧР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| ЦСиП ПС 47 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 47 | Ввод 1 | 9 | июль |
| 2 | ЦСиП | ПС 47 | Ввод 2 | 27 | июль |
| 3 | ЦСиП | ПС 47 | Ввод 3 | 55 | июль |
| 4 | ЦСиП | ПС 47 | СВ 1 | 20 | июль |
| 5 | ЦСиП | ПС 47 | СВ 2 | 39 | июль |
| 6 | ЦСиП | ПС 47 | ТН -1 | 11 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 47 | ТН -2 | 29 | июль |
| 8 | ЦСиП | ПС 47 | ТН -3 | 54 | июль |
| 9 | ЦСиП | ПС 47 | ФСВ ПС-46 | 38 | июль |
| 10 | ЦСиП | ПС 47 | ФСВ ПС-83 | 51 | июль |
| 11 | ЦСиП | ПС 47 | ПС-47 Т1 | 4 | июль |
| 12 | ЦСиП | ПС 47 | ПС-47 Т2 | 36 | июль |
| 13 | ЦСиП | ПС 47 | ПС-47 Т3 | 53 | июль |
| 14 | ЦСиП | ПС 47 | 2-232 | 33 | июль |
| 15 | ЦСиП | ПС 47 | 1-233 | 43 | июнь |
| 16 | ЦСиП | ПС 47 | 1-234 | 6 | июнь |
| 17 | ЦСиП | ПС 47 | 2-234 | 23 | июнь |
| 18 | ЦСиП | ПС 47 | 3-234 | 14 | июнь |
| 19 | ЦСиП | ПС 47 | 4-234 | 46 | июнь |
| 20 | ЦСиП | ПС 47 | 1-235 | 8 | февраль |
| 21 | ЦСиП | ПС 47 | 2-235 | 37 | февраль |
| 22 | ЦСиП | ПС 47 | 3-235 | 41 | февраль |
| 23 | ЦСиП | ПС 47 | 1-236 | 19 | июль |
| 24 | ЦСиП | ПС 47 | 2-236 | 45 | июль |
| 25 | ЦСиП | ПС 47 | 1-237 | 22 | июль |
| 26 | ЦСиП | ПС 47 | 1-238 | 47 | июль |
| 27 | ЦСиП | ПС 47 | 1-243 | 5 | июль |
| 28 | ЦСиП | ПС 47 | 2-243 | 42 | июль |
| 29 | ЦСиП | ПС 47 | ДД1 | 17 | июль |
| 30 | ЦСиП | ПС 47 | ДД2 | 15 | июль |
| 31 | ЦСиП | ПС 47 | ДД3 | 26 | июль |
| 32 | ЦСиП | ПС 47 | ДД4 | 44 | июль |
| 33 | ЦСиП | ПС 47 | ДЭ-1 | 18 | март |
| 34 | ЦСиП | ПС 47 | ДЭ-3 | 32 | апрель |
| 35 | ЦСиП | ПС 47 | КУ-1 | 7 | июль |
| 36 | ЦСиП | ПС 47 | КУ-2 | 35 | июль |
| 37 | ЦСиП | ПС 47 | КУ-3 | 52 | июль |
| 38 | ЦСиП | ПС 47 | АВР 1 с.ш. |  | июль |
| 39 | ЦСиП | ПС 47 | АВР 2 с.ш. |  | июль |
| 40 | ЦСиП | ПС 47 | АВР 3 с.ш. |  | июль |
| 41 | ЦСиП | ПС 47 | АЧР 1 с.ш. |  | июль |
| 42 | ЦСиП | ПС 47 | АЧР 2 с.ш. |  | июль |
| 43 | ЦСиП | ПС 47 | АЧР 3 с.ш. |  | июль |
| 44 | ЦСиП | ПС 47 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | июль |
| 45 | ЦСиП | ПС 47 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | июль |
| 46 | ЦСиП | ПС 47 | ЗДЗ 3 с.ш. |  | июль |
| 47 | ЦСиП | ПС 47 | ЗМН 1 с.ш. |  | июль |
| 48 | ЦСиП | ПС 47 | ЗМН 2 с.ш. |  | июль |
| 49 | ЦСиП | ПС 47 | ЗМН 3 с.ш. |  | июль |
| ПС 48 | | | | |  |
| 1 | ПСЦ | ПС 48 | Ввод 1 | 8 | июль |
| 2 | ПСЦ | ПС 48 | Ввод 2 | 14 | июль |
| 3 | ПСЦ | ПС 48 | СВ | 11 | июль |
| 4 | ПСЦ | ПС 48 | ТН -1 | 10 | июль |
| 5 | ПСЦ | ПС 48 | ТН -2 | 18 | июль |
| 6 | ПСЦ | ПС 48 | АД-1 | 5 | июль |
| 7 | ПСЦ | ПС 48 | АД-2 | 16 | июль |
| 8 | ПСЦ | ПС 48 | АД-3 | 6 | июль |
| 9 | ПСЦ | ПС 48 | 1-201 | 1 | июль |
| 10 | ПСЦ | ПС 48 | 2-201 | 20 | июль |
| 11 | ПСЦ | ПС 48 | 1-219 | 4 | июль |
| 12 | ПСЦ | ПС 48 | 2-219 | 22 | июль |
| 13 | ПСЦ | ПС 48 | 1-211 | 19 | июль |
| 14 | ПСЦ | ПС 48 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | июль |
| 15 | ПСЦ | ПС 48 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | июль |
| 16 | ПСЦ | ПС 48 | АВР 1 с.ш. |  | июль |
| 17 | ПСЦ | ПС 48 | АВР 2 с.ш. |  | июль |
| 18 | ПСЦ | ПС 48 | ЗМН 1 с.ш. |  | июль |
| 19 | ПСЦ | ПС 48 | ЗМН 2 с.ш. |  | июль |
| 20 | ПСЦ | ПС 48 | АЧР 1 с.ш. |  | июль |
| 21 | ПСЦ | ПС 48 | АЧР 2 с.ш. |  | июль |
| 22 | ПСЦ | ПС 48 | УРОВ 1 с.ш. |  | июль |
| 23 | ПСЦ | ПС 48 | УРОВ 2 с.ш. |  | июль |
| ЦСиП ПС 50 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 50 | Ввод 1 | 6 | апрель |
| 2 | ЦСиП | ПС 50 | Ввод 2 | 15 | апрель |
| 3 | ЦСиП | ПС 50 | СВ | 10 | апрель |
| 4 | ЦСиП | ПС 50 | ТН -1 | 9 | апрель |
| 5 | ЦСиП | ПС 50 | ТН -2 | 11 | апрель |
| 6 | ЦСиП | ПС 50 | 1-295 | 2 | апрель |
| 7 | ЦСиП | ПС 50 | 1-424 | 5 | апрель |
| 8 | ЦСиП | ПС 50 | 1-210 | 1 | апрель |
| 9 | ЦСиП | ПС 50 | 2-210 | 18 | апрель |
| 10 | ЦСиП | ПС 50 | 2-424 | 16 | апрель |
| 11 | ЦСиП | ПС 50 | 3-295 | 14 | апрель |
| 12 | ЦСиП | ПС 50 | УДР-Е | 12 | апрель |
| 13 | ЦСиП | ПС 50 | АВР 1 с.ш. |  | апрель |
| 14 | ЦСиП | ПС 50 | АВР 2 с.ш. |  | апрель |
| ЦСиП ПС 51 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 51 | Ввод 1 | 8 | сентябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 51 | Ввод 2 | 11 | сентябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 51 | СВ | 9 | сентябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 51 | ТН -1 | 1 | сентябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 51 | ТН -2 | 2 | сентябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 51 | Тр-р №1 | 4 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 51 | Тр-р №2 | 15 | сентябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 51 | ПС 41 -1 | 5 | август |
| 9 | ЦСиП | ПС 51 | ПС 41 -2 | 14 | август |
| 10 | ЦСиП | ПС 51 | ПС 40 -1 | 7 | август |
| 11 | ЦСиП | ПС 51 | ПС 40 -2 | 12 | август |
| 12 | ЦСиП | ПС 51 | 1-207 | 6 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 51 | 2-207 | 13 | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 51 | 1-208 | 3 | сентябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 51 | 2-208 | 16 | сентябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 51 | АВР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 51 | АВР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| ЦСиП ПС 52 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 52 | Ввод 1 | 1,2 | июль |
| 2 | ЦСиП | ПС 52 | Ввод 2 | 12,13 | август |
| 3 | ЦСиП | ПС 52 | Ввод 3 | 17 | апрель |
| 4 | ЦСиП | ПС 52 | СВ 1 | 8 | июль |
| 5 | ЦСиП | ПС 52 | СВ 2 | 16 | апрель |
| 6 | ЦСиП | ПС 52 | ТН-1 | 7 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 52 | ТН-2 | 15 | август |
| 8 | ЦСиП | ПС 52 | ТН-3 | 18 | апрель |
| 9 | ЦСиП | ПС 52 | Тр-р № 1 | 6 | июль |
| 10 | ЦСиП | ПС 52 | Тр-р № 2 | 22 | апрель |
| 11 | ЦСиП | ПС 52 | 263 | 23 | июль |
| 12 | ЦСиП | ПС 52 | 1-395 | 1а | июль |
| 13 | ЦСиП | ПС 52 | 2-395 | 26 | апрель |
| 14 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 1 | 20 | март |
| 15 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 2 | 19 | апрель |
| 16 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 3 | 10 | сентябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 4 | 9 | август |
| 18 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 5 | 4 | июль |
| 19 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 6 | 3 | апрель |
| 20 | ЦСиП | ПС 52 | Реакторная защита | 12 | июль |
| 21 | ЦСиП | ПС 52 | АЧР | 1 | июль |
| ЦСиП ПС 79 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 79 | Ввод 1 | 3 | Май |
| 2 | ЦСиП | ПС 79 | Ввод 2 | 14 | май |
| 3 | ЦСиП | ПС 79 | СВ | 8 | май |
| 4 | ЦСиП | ПС 79 | ТН -1 | 7 | май |
| 5 | ЦСиП | ПС 79 | ТН -2 | 12 | май |
| 6 | ЦСиП | ПС 79 | ФСВ 1 с ПС 4 | 2 | май |
| 7 | ЦСиП | ПС 79 | ФСВ 2 с ПС 4 | 17 | май |
| 8 | ЦСиП | ПС 79 | Насосная пер. №1 | 1 | май |
| 9 | ЦСиП | ПС 79 | Насосная пер. №2 | 16 | май |
| 10 | ЦСиП | ПС 79 | Тр-р 100 ква №1 | 4 | март |
| 11 | ЦСиП | ПС 79 | Тр-р 100 ква №2 | 13 | апрель |
| 12 | ЦСиП | ПС 79 | СД-1 | 5 | февраль |
| 13 | ЦСиП | ПС 79 | СД-2 | 6 | апрель |
| 14 | ЦСиП | ПС 79 | СД-3 | 10 | март |
| 15 | ЦСиП | ПС 79 | СД-4 | 11 | июнь |
| 16 | ЦСиП | ПС 79 | ЗМН 1 с.ш. |  | май |
| 17 | ЦСиП | ПС 79 | ЗМН 2 с.ш. |  | май |
| ЦСиП ПС 81 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 81 | Ввод 1 | 11 | октябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 81 | Ввод 2 | 21 | октябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 81 | Ввод 3 | 33 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 81 | СВ 1 | 19 | октябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 81 | СВ 2 | 26 | октябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 81 | ТН -1 | 15 | октябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 81 | ТН -2 | 20 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 81 | ТН -3 | 29 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 81 | ПС – 82 - 1 | 6 | ноябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 81 | ПС – 82 - 2 | 39 | ноябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 81 | ПС – 83 - 1 | 7 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 81 | ПС – 83 - 2 | 38 | октябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 81 | 1-273 | 14 | октябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 81 | 2-273 | 31 | октябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 81 | 1-277 | 13 | август |
| 16 | ЦСиП | ПС 81 | 2-277 | 32 | сентябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 81 | 1-280 | 10 | октябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 81 | 2-280 | 35 | октябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 81 | 1-281 | 8 | ноябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 81 | 2-281 | 36 | ноябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 81 | 1-294 | 2 | апрель |
| 22 | ЦСиП | ПС 81 | 2-294 | 43 | апрель |
| 23 | ЦСиП | ПС 81 | ДЭ - 1 | 30 | апрель |
| 24 | ЦСиП | ПС 81 | ДЭ - 2 | 28 | сентябрь |
| 25 | ЦСиП | ПС 81 | ДЭ - 3 | 16 | август |
| 26 | ЦСиП | ПС 81 | ДЭ - 4 | 4 | июль |
| 27 | ЦСиП | ПС 81 | ДН - 5 | 17 | ноябрь |
| 28 | ЦСиП | ПС 81 | ДН - 6 | 24 | июль |
| 29 | ЦСиП | ПС 81 | ДН - 7 | 27 | ноябрь |
| 30 | ЦСиП | ПС 81 | ДН - 8 | 41 | август |
| 31 | ЦСиП | ПС 81 | ДВ – 1 | 3 | октябрь |
| 32 | ЦСиП | ПС 81 | ДВ – 2 | 42 | октябрь |
| 33 | ЦСиП | ПС 81 | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 34 | ЦСиП | ПС 81 | АВР 2 с.ш. |  | октябрь |
| 35 | ЦСиП | ПС 81 | АВР 3 с.ш. |  | октябрь |
| 36 | ЦСиП | ПС 81 | АЧР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 37 | ЦСиП | ПС 81 | АЧР 3 с.ш. |  | октябрь |
| 38 | ЦСиП | ПС 81 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | октябрь |
| 39 | ЦСиП | ПС 81 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | октябрь |
| 40 | ЦСиП | ПС 81 | ЗДЗ 3 с.ш. |  | октябрь |
| 41 | ЦСиП | ПС 81 | ЗМН 1 с.ш. |  | октябрь |
| 42 | ЦСиП | ПС 81 | ЗМН 2 с.ш. |  | октябрь |
| 43 | ЦСиП | ПС 81 | ЗМН 3 с.ш. |  | октябрь |
| 44 | ЦСиП | ПС 81 | ДЗЛ ввод 1 |  | октябрь |
| 45 | ЦСиП | ПС 81 | ДЗЛ ввод 3 |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 82 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 82 | Ввод 1 | 17 | ноябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 82 | Ввод 2 | 16 | ноябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 82 | СВ | 2 | ноябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 82 | ТН -1 | 21 | ноябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 82 | ТН -2 | 22 | ноябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 82 | Ввод 3 от ПС – 18 | 10 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 82 | ТГ ТЭУ КХП | 43 | июнь |
| 8 | ЦСиП | ПС 82 | ТН ТГ | 39 | июнь |
| 9 | ЦСиП | ПС 82 | 1-275 | 13 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 82 | 2-275 | 14 | октябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 82 | 1-279 | 7 | ноябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 82 | 2-279 | 8 | ноябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 82 | 1-286 | 19 | август |
| 14 | ЦСиП | ПС 82 | 2-286 | 20 | август |
| 15 | ЦСиП | ПС 82 | 3-286 | 11 | август |
| 16 | ЦСиП | ПС 82 | ДВА – 1 | 9 | август |
| 17 | ЦСиП | ПС 82 | ДВА – 2 | 12 | август |
| 18 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 1 | 37 | ноябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 2 | 34 | сентябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 3 | 24 | октябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 4 | 26 | ноябрь |
| 22 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 5 | 28 | сентябрь |
| 23 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 6 | 23 | октябрь |
| 24 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 7 | 25 | ноябрь |
| 25 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 1 | 38 | ноябрь |
| 26 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 2 | 33 | сентябрь |
| 27 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 3 | 27 | октябрь |
| 28 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 4 | 29 | ноябрь |
| 29 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 5 | 31 | сентябрь |
| 30 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 6 | 30 | октябрь |
| 31 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 7 | 32 | ноябрь |
| 32 | ЦСиП | ПС 82 | АВР 1 с.ш. |  | ноябрь |
| 33 | ЦСиП | ПС 82 | АВР 2 с.ш. |  | ноябрь |
| 34 | ЦСиП | ПС 82 | ЗМН 1 с.ш. |  | ноябрь |
| 35 | ЦСиП | ПС 82 | ЗМН 2 с.ш. |  | ноябрь |
| 36 | ЦСиП | ПС 82 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | ноябрь |
| 37 | ЦСиП | ПС 82 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | ноябрь |
| ЦСиП ПС 83 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 83 | Ввод 1 | 21 | Март |
| 2 | ЦСиП | ПС 83 | Ввод 2 | 22 | март |
| 3 | ЦСиП | ПС 83 | СВ | 3 | Март |
| 4 | ЦСиП | ПС 83 | ТН 1 | 23 | Март |
| 5 | ЦСиП | ПС 83 | ТН 2 | 24 | март |
| 6 | ЦСиП | ПС 83 | ФСВ с ПС 47 | 41 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 83 | 1-224 | 37 | май |
| 8 | ЦСиП | ПС 83 | 2-224 | 34 | май |
| 9 | ЦСиП | ПС 83 | 1-227 | 35 | июнь |
| 10 | ЦСиП | ПС 83 | 2-227 | 38 | июнь |
| 11 | ЦСиП | ПС 83 | 1-271 | 31 | июль |
| 12 | ЦСиП | ПС 83 | 2-271 | 18 | июль |
| 13 | ЦСиП | ПС 83 | 1-272 | 5 | август |
| 14 | ЦСиП | ПС 83 | 2-272 | 2 | август |
| 15 | ЦСиП | ПС 83 | 1-274 | 29 | февраль |
| 16 | ЦСиП | ПС 83 | 2-274 | 30 | декабрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 83 | 1-285 | 32 | август |
| 18 | ЦСиП | ПС 83 | 2-285 | 33 | август |
| 19 | ЦСиП | ПС 83 | 416 | 40 | март |
| 20 | ЦСиП | ПС 83 | ДН № 1 | 15 | март |
| 21 | ЦСиП | ПС 83 | ДН № 2 | 12 | апрель |
| 22 | ЦСиП | ПС 83 | ДН № 3 | 14 | май |
| 23 | ЦСиП | ПС 83 | МД 1 | 11,13 | август |
| 24 | ЦСиП | ПС 83 | МД 2 | 7,9 | август |
| 25 | ЦСиП | ПС 83 | АВР 1 с.ш. |  | март |
| 26 | ЦСиП | ПС 83 | АВР 2 с.ш. |  | март |
| 27 | ЦСиП | ПС 83 | ЗМН 1 с.ш. |  | март |
| 28 | ЦСиП | ПС 83 | ЗМН 2 с.ш. |  | март |
| 29 | ЦСиП | ПС 83 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | март |
| 30 | ЦСиП | ПС 83 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | март |
| 31 | ЦСиП | ПС 83 | АЧР 1 с.ш. |  | март |
| 32 | ЦСиП | ПС 83 | АЧР 2 с.ш. |  | март |
| ЦСиП ПС 90 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 90 | Ввод 1 | 6 | октябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 90 | Ввод 2 | 11 | октябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 90 | СВ | 8 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 90 | ТН 1 | 7 | октябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 90 | ТН 2 | 10 | октябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 90 | Т-1 | 3 | октябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 90 | Т-2 | 14 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 90 | БСК №1 | 2 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 90 | БСК №2 | 15 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 90 | АД 1 | 4 | октябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 90 | АД 2 | 5 | октябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 90 | 1-223 | 1 | октябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 90 | 2-223 | 16 | октябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 90 | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 90 | АВР 2 с.ш. |  | октябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 90 | ЗМН 1 с.ш. |  | октябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 90 | ЗМН 2 с.ш. |  | октябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 90 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | октябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 90 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | октябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 90 | ЗШ 1 с.ш. |  | октябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 90 | ЗШ 2 с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 111 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 111 | Ввод 1 | 5 | апрель |
| 2 | ЦСиП | ПС 111 | Ввод 2 | 13 | апрель |
| 3 | ЦСиП | ПС 111 | СВ | 10 | апрель |
| 4 | ЦСиП | ПС 111 | ТН 1 | 8 | апрель |
| 5 | ЦСиП | ПС 111 | ТН 2 | 11 | апрель |
| 6 | ЦСиП | ПС 111 | ФСВ с ПС 42 | 2 | апрель |
| 7 | ЦСиП | ПС 111 | Т 1 | 4 | апрель |
| 8 | ЦСиП | ПС 111 | Т 2 | 14 | апрель |
| 9 | ЦСиП | ПС 111 | ПС 241 | 3 | апрель |
| 10 | ЦСиП | ПС 111 | ПС 242 | 15 | апрель |
| 11 | ЦСиП | ПС 111 | ЯКНО – 1 | 6 | апрель |
| 12 | ЦСиП | ПС 111 | ЯКНО – 2 | 12 | апрель |
| 13 | ЦСиП | ПС 111 | ЯКНО – 3 | 7 | апрель |
| 14 | ЦСиП | ПС 111 | ЯКНО – 6 | 1 | апрель |
| 15 | ЦСиП | ПС 111 | ЯКНО – 8 | 16 | апрель |
| 16 | ЦСиП | ПС 111 | БПТ – 1 |  | апрель |
| 17 | ЦСиП | ПС 111 | БПТ – 2 |  | апрель |
| 18 | ЦСиП | ПС 111 | БПН – 1 |  | апрель |
| 19 | ЦСиП | ПС 111 | БПН – 2 |  | апрель |
| 20 | ЦСиП | ПС 111 | АВР 1 с.ш. |  | апрель |
| 21 | ЦСиП | ПС 111 | АВР 2 с.ш. |  | апрель |
| 22 | ЦСиП | ПС 111 | ЗМН 1 с.ш. |  | апрель |
| 23 | ЦСиП | ПС 111 | ЗМН 2 с.ш. |  | апрель |
| ЦСиП ПС 113 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 113 | Ввод 1 | 1 | июль |
| 2 | ЦСиП | ПС 113 | Ввод 2 | 2 | июль |
| 3 | ЦСиП | ПС 113 | СВ | 11 | июль |
| 4 | ЦСиП | ПС 113 | ТН 1 | 3 | июль |
| 5 | ЦСиП | ПС 113 | ТН 2 | 6 | июль |
| 6 | ЦСиП | ПС 113 | Т 1 | 9 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 113 | Т 2 | 12 | июль |
| 8 | ЦСиП | ПС 113 | ВЛ – 51 | 5 | июль |
| 9 | ЦСиП | ПС 113 | ВЛ – 52 | 14 | июль |
| 10 | ЦСиП | ПС 113 | ВЛ - 12 | 8 | июль |
| 11 | ЦСиП | ПС 113 | БПТ – 1 |  | июль |
| 12 | ЦСиП | ПС 113 | БПТ – 2 |  | июль |
| 13 | ЦСиП | ПС 113 | БПН – 1 |  | июль |
| 14 | ЦСиП | ПС 113 | БПН – 2 |  | июль |
| 15 | ЦСиП | ПС 113 | ЗМН 1 с.ш. |  | июль |
| 16 | ЦСиП | ПС 113 | ЗМН 2 с.ш. |  | июль |
| ЦСиП ПС 115 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 115 | Ввод 1 | 8 | июль |
| 2 | ЦСиП | ПС 115 | Ввод 2 | 22 | июль |
| 3 | ЦСиП | ПС 115 | СВ | 12 | июль |
| 4 | ЦСиП | ПС 115 | ТН 1 | 10 | июль |
| 5 | ЦСиП | ПС 115 | ТН 2 | 14 | июль |
| 6 | ЦСиП | ПС 115 | ЯКНО № 1,2 | 17 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 115 | ПС 409 | 7 | июль |
| 8 | ЦСиП | ПС 115 | ПС 403 | 5 | июль |
| 9 | ЦСиП | ПС 115 | ПС 407 | 15 | июль |
| 10 | ЦСиП | ПС 115 | КТП установки брикетирования | 19 | июль |
| 11 | ЦСиП | ПС 115 | АВР 1 с.ш. |  | июль |
| 12 | ЦСиП | ПС 115 | АВР 2 с.ш. |  | июль |
| 13 | ЦСиП | ПС 115 | БПН, БПТ |  | июль |

1. **Услуги по ремонту электрического оборудования.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Характеристики** | **Кол-во** |
| 1. | Электродвигатели | 0,25-1 кВт | до 180 шт. |
| 2. | Трансформаторы | 25-1600кВА | до 4 шт. |

1. **Услуги по ремонту тепловых энергоустановок.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Характеристики** | **Кол-во** |
| 1. | Замена запорной и регулирующей аппаратуры | Диаметром от 20 до 50мм | до 20 шт. |
| 2. | Замена труб ТЭУ, ХВС, ГВС | Диаметром от 20 до 50мм | До 100 м |
| 3. | Замена радиаторов отопления | AL до 100 секциий | До 10 шт. |
| 4. | Теплоизоляция труб ТЭУ, ХВС, ГВС | Диаметром от 20 до 50мм | До 100 м |

1. **Услуги по ремонту и обслуживанию систем вентиляции и кондиционирования.**

|  |  |
| --- | --- |
| Производственный участок №2 | **ПС Кислородная** |
| - приточная ПУ – 1 (аккумуляторная, кислотная) |
| - вытяжная ВУ (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВУ -1 (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВУ – 5 (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВУ – 1 (аккумуляторная, кислотная) |
| **ПС Доменная** |
| - вытяжная ВУ – 1 (аккумуляторная, кислотная) |
| - приточная ПУ – 1 (аккумуляторная, кислотная) |
| - вытяжная ВУ – 1а (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВУ – 5 (помещение РУ – 110/6) |
| - вытяжная ВУ – 4 (помещение шинопроводов) |
| - вытяжная ВУ – 6 (помещение РУ – 110/6) |
| - вытяжная ВУ – 3 (помещение шинных камер) |
| - вытяжная ВУ – 2 (кабельный подвал) |
| Производственный участок №3 | **ПС НТМК** |
| - приточная ПУ – 3 (пульт управления) |
| - приточная ПУ – 2 (аккумуляторная) |
| - вытяжная ВУ – 2 (аккумуляторная, кислотная) |
| - приточная ПУ – 1 (помещение реакторов) |
| **ПС Прокатная** |
| - вытяжная ВК – 1 (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВУ (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВК – 2 (ЗРУ 6 кВ) |
| - вытяжная ВК – 2 (ЗРУ 10 кВ) |
| - вытяжная ВУ – 1 (аккумуляторная, кислотная) |
| - приточная ПУ – 1(аккумуляторная, кислотная) |
| - приточная ПУ – 1 (помещение реакторов) |
| - приточная ПУ – 2 (помещение реакторов) |
| - приточная ПУ – 3 (диспетчерская, щитовое помещение) |
| **ПС Коксовая** |
| - вытяжная В – 2 (помещение шинных камер) |
| - вытяжная ВУ – 1 (РУ – 6 кВ) |
| - приточная П – 4 (аккумуляторная и кислотная) |
| - приточная ПУ – 3 (ОПУ) |
| - вытяжная ВУ – 3 (аккумуляторная) |
| - вытяжная ВУ – 4 (ОПУ) |
| - приточная П – 1 (РУ – 6 кВ) |
| - приточная П – 2 (кабельный подвал) |
| Участок КиВС | **ПС Шлаковая** |
| - приточная ПУ – 28 (помещение РУ – 6 кВ) |
| - вытяжная ВУ – 4 (аккумуляторная и кислотная) |
| - приточная ПУ (аккумуляторная и кислотная) |
| Участок сетей и подстанций НСМЗ | ПС Нижняя |
| -вытяжная ВУ-4 (аккумуляторная) |
| -приточная ПУ -2 (аккумуляторная) |
| Участок централизованного ремонта электрообору-  дования | **Мастерская** |
| - приточная ПУ – 1 (сварочное помещение) |
| - вытяжная ВУ – 1 (сварочное помещение) |
| - воздушная завеса В3 – 1 (ворота) |
| Ремонт и обслуживание кондиционеров | До 15шт |
| Установка кондиционеров | До 5шт |

1. **Услуги по испытанию кабельных линий.**

| №  п/п | Источник питания | Наименование кабельной линии |
| --- | --- | --- |
|  | **ПС НТМК** |  |
|  | яч.5, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 36 |
|  | яч.6, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 37 |
|  | яч.7, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 9 |
|  | яч.8, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 8 |
|  | яч 11, РУ 6 кВ | Фидер связи 6 кВ № 3 ТЭЦ |
|  | яч.12,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 2 ТЭЦ |
|  | яч.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 57 |
|  | яч. 14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 36 |
|  | яч.15,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 7 - ПВС |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 4 ТЭЦ |
|  | яч.18,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 17 |
|  | яч.23,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 10а |
|  | яч.24,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 10а |
|  | яч.25,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 10 |
|  | яч.26,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 4 ПС 10 |
|  | яч.27,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 11 |
|  | яч.28,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 11 |
|  | яч.29,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 11 |
|  | яч.30,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 4 ПС 11 |
|  | яч.31,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 1 ТЭЦ |
|  | яч.32,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 61 |
|  | яч.33,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 8 |
|  | яч.34,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 9 |
|  | яч.35,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 14 |
|  | яч. 36,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 14 |
|  | яч.37,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 37 |
|  | яч.38,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 8 ПВС |
|  | яч.39,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 4 ПС 61 |
|  | Яч.4, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | Яч.3, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  |  |  |
|  | **ПС Кислородная** |  |
|  | кам.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 51 |
|  | кам.17,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 38 |
|  | кам.21,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 252 |
|  | кам.23,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 44 |
|  | кам.27,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 12 |
|  | кам.29,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 48 |
|  | кам.30,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 39 |
|  | кам.31,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 426 |
|  | кам.44,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 39 |
|  | кам.45,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 38 |
|  | кам.49,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 252 |
|  | кам.51,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 44 |
|  | кам.55,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 12 |
|  | кам.57,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 48 |
|  | кам.59,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 426 |
|  | кам.66,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 51 |
|  | кам.67,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 640 |
|  | Кам.26, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  | Кам.48, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | Кам.33, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДГК-1 |
|  | Кам.65, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДГК-2 |
|  | **ПС Шлаковая** |  |
|  | Яч.1,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 97 |
|  | Яч.6,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 112 |
|  | Яч.19,РУ10кВ | Фидер 10 кВ 2 ПС 112 |
|  | Яч.31,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 97 |
|  | Яч.2,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 115, 113 |
|  | Яч.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 256 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 257 |
|  | Яч.20,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 115,113 |
|  | Яч. 14, РУ 10 кВ | Фидер 10 кВ ТСН-1 |
|  | Яч.29, РУ 10 кВ | Фидер 10 кВ ТСН-2 |
|  | **ПС Прокатная** |  |
|  | Яч.2, РУ 10кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 73 |
|  | Яч.4,РУ 10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 73 |
|  | Яч.9,РУ 10 кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 71 |
|  | Яч.16,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 75 |
|  | Яч.17,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 75 |
|  | Яч.23,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 76 |
|  | Яч.24,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 76 |
|  | Яч.33,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 71 |
|  | Яч.40,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 74 |
|  | Яч.44,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 74 |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 35 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 30 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 298 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 72 |
|  | Яч.11,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 70 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 52 |
|  | Яч.16,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 53 |
|  | Яч.5,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 54 |
|  | Яч.40,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 298 |
|  | Яч.29,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 30 |
|  | Яч.32,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 52 |
|  | Яч.33.РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 53 |
|  | Яч.35,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 72 |
|  | Яч.36,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 54 |
|  | Яч.38,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 70 |
|  | Яч.43,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 52 |
|  | Яч.48,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 35 |
|  | Яч.1, РУ 10 кВ | Фидер 10 кВ 1-ДГК |
|  | Яч.26, РУ 10 кВ | Фидер 10 кВ 2-ДГК |
|  | Яч.9, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  | Яч.47, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ 3-ДГК |
|  | Яч.42, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | Яч.2, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ 2-ДГК |
|  | **ПС Воздушная** |  |
|  | КРУ 10 кВ СН | Фидер 10 кВ ТСН-1 |
|  | **КРУ 10 кВ СН** | Фидер 10 кВ ТСн-2 |
|  | **ПС Доменная** |  |
|  | Шк.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 1 |
|  | Шк.8,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 450 |
|  | Шк.9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ 1-ТД1 |
|  | Шк.10,РУ 6кВ | Резервный ввод 6 кВ № 2 ПС 25 |
|  | Шк.45,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ связи с ПС 45 |
|  | Шк.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 10 |
|  | Шк.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 55 |
|  | Шк.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ 4-ТД1 |
|  | Шк.17,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ПС 300 |
|  | Шк.21,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 450 |
|  | Шк.23,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 8 |
|  | Шк.27,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 2 |
|  | Шк.30,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 55 |
|  | Шк.34,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 452 |
|  | Шк.35,РУ6кВ | Фидер 6 кВ 1-ТД2 |
|  | Шк.36,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 2 |
|  | Шк.39,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДАК-1 |
|  | Шк.40.РУ6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 7 |
|  | Шк.43,РУ6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 4 |
|  | Шк.44,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 451 |
|  | Шк.50,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 451 |
|  | Шк.55,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 452 |
|  | Шк.57,РУ6кВ | Фидер 6 кВ 4-ТД2 |
|  | Шк.61,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ДАК-3 |
|  | Шк.62.РУ6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 9 |
|  | Шк.49,РУ6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 12 |
|  | Шк. 31, РУ 6 кВ | Резервный ввод 6 кВ ПС 24 |
|  | Шк. 12, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  | Шк.19, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | **ПС Коксовая** |  |
|  | Яч.1,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 81 |
|  | Яч. 12,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 79 |
|  | Яч.14,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 18 |
|  | Яч.15,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 299 |
|  | Яч.18,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 60 |
|  | Яч.28,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 60 |
|  | Яч.30,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 18 |
|  | Яч.56,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 81 |
|  | Яч.68,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 59 |
|  | Яч.72,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 295 |
|  | Яч.73,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 299 |
|  | Яч.82,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 59 |
|  | Яч.7, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ 1-ДГК |
|  | Яч.26, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  | Яч.79, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | Яч.3, РУ 35 кВ | Фидер 35 кВ АКОС-1 |
|  | Яч.4, РУ 35 кВ | Фидер 35 кВ АКОС-2 |
|  | Яч.5, РУ 35 кВ | Ввод 35 кВ от Т-1 |
|  | Яч.6, РУ 35 кВ | Фидер 35 кВ 1-ЗРОМ |
|  | Яч.10, РУ 35 кВ | Ввод 35 кВ от Т-2 |
|  | Яч.13, РУ 35 кВ | Фидер 35 кВ АКОС-3 |
|  | Яч.14, РУ 35 кВ | Фидер 35 кВ АКОС-4 |
|  | Яч.16, РУ 35 кВ | Ввод 35 кВ от Т-5 |
|  | РУ 35 кВ | КЛ 35 СВ-2 |
|  | РУ 35 кВ | КЛ 35 СВ-3 |
|  | ПС Обжиговая |  |
|  | РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | ПС Нижняя |  |
|  | Яч.80, РУ 6 кВ | Фидер связи с яч.43 2 С |
|  | Яч.76, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ФКУ |
|  | Яч.73, РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ Т-3 |
|  | Яч.71, РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ Т-1 3 С |
|  | Яч.54, РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ от яч.7 1 с.ш. 6 кВ |
|  | Яч.51, РУ 6 кВ | Фидер УК-4, УК-3 |
|  | РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ Т-1 1 С |
|  | Яч.14, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  | Яч.46, 45, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ УК-1, УК-2 |
|  | РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ Т-2 |
|  | Яч.32, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | Яч.24, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-3 |
|  | **ПС 2** |  |
|  | Яч.2,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 453 |
|  | Яч.45,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 453 |
|  | Яч.3,РУ6кВ | Фидер 6 кВ №1 ПС 15 |
|  | Яч.46,РУ6кВ | Фидер 6 кВ №2 ПС 15 |
|  | Яч. 4,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 23 |
|  | Яч.8,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.40,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т3 |
|  | Яч.11,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.37,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 3 от ТЭЦ |
|  | **ПС 3** |  |
|  | Яч.2,РУ6кВ | Фидер 6 кВ КВПП2 ПС 1 |
|  | Яч.3,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т1 ПС 1 |
|  | Яч.8,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.10,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т3 |
|  | Яч.13,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ТЭЦ |
|  | Яч.14,РУ6кВ | Фидер 6 кВ КВПП1 ПС 1 |
|  | Яч.16,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 23 |
|  | **ПС4** |  |
|  | Яч.7,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 1 ПС 79 |
|  | Яч.15,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т 250 кВА |
|  | Яч.15,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т 560 кВА |
|  | Яч.16,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.18,РУ6кВ | Фидер связи 6 кВ № 2 ПС 79 |
|  | **ПС 12** |  |
|  | Яч.3,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.10,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ПС 246 |
|  | Яч.12,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПС 11 |
|  | Яч.13,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 249 |
|  | Яч.15,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч. 16,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 423 |
|  | Яч.24,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 249 |
|  | Яч.26,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 261 |
|  | Яч.27,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 220 |
|  | Яч. 29,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 428 |
|  | Яч.30,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 428 |
|  | Яч..31,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 423 |
|  | **ПС 15** |  |
|  | КРУ-2 | КЛ ввода 6 кВ на КРУ-2 |
|  | **ПС 16** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ ПС 45 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 225 |
|  | Яч.18,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 213 |
|  | Яч.19,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ПВС |
|  | Яч.26,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.28,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 213 |
|  | **ПС 24** |  |
|  | Яч.9,РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ПВС |
|  | Яч.12,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ КУ-1 |
|  | Яч.13,РУ 6 кВ | Резервный ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.16,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 120А |
|  | Яч.17,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 121 |
|  | Яч.18,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 122 |
|  | Яч.25,РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.26,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ КУ-2 |
| 1. Я | Яч.29,РУ 6 кВ | Резервный ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.31,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 120А |
|  | Яч.32,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 121 |
|  | Яч.34,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 122 |
|  | Яч.8,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т1 скипового подъемника |
|  | Яч.27,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т2 скипового подъемника |
|  | Яч.19,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДВ1 |
|  | Яч.35,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДВ2 |
|  | Яч.2, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 90 |
|  | Яч.39, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 90 |
|  | **ПС 25** |  |
|  | Яч.4,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТПА1 скипового подъемника |
|  | Яч.5, РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.7,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА1 |
|  | Яч.8,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ КУ1 |
| 1. Я | Яч.9,РУ 6 кВ | Резервный ввод 6 кВ № 1 от ПВС |
|  | Яч.11,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 132 |
|  | Яч.12,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ №1 ПС 130 |
|  | Яч.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 131 |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДВ1 |
|  | Яч.20,РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ТЭЦ |
|  | Яч.21,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ КУ 2 |
|  | Яч.22,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТПА2 скипового подъемника |
|  | Яч.25,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 130 |
|  | Яч.26 6кВ | Фидер 6 кВ №2 ПС 132 |
|  | Яч.28,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 131 |
|  | Яч.29,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДВ2 |
|  | Яч.30,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДА2 |
|  | **ПС 28** |  |
|  | Яч.1,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 414 |
|  | Яч.2,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ПС 8 |
|  | Яч.3,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.8,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.9,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 414 |
|  | **ПС 31** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ на Т |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Ввод от ПВС |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ от Т |
|  | Яч.11,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 49 |
|  | Яч.11,РУ 6 кВ | КЛ 6 кВ ТСН-1 ПС Коксовая |
|  | **ПС 37** |  |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.9,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 3 от ПС 44 |
|  | **ПС 38** |  |
|  | Яч.9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 418 |
|  | Яч.6, РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 43 |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.12,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 415 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | **ПС 39** |  |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 429 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 430 |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Фидер 6кВ ПС 258 |
|  | Яч. 9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 429 |
|  | Яч.10.РУ6кВ | Фидер 6 кВ ДСТ5 |
|  | **ПС 40** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 206 |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 206 |
|  | **ПС 41** |  |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 205 |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 91 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 405 |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 292 |
|  | **ПС 44** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ резерв для ПС 262 |
|  | Яч.2,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 260 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 259 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 260 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 401 |
|  | Яч.11,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 262 |
|  | **ПС 45** |  |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 118 |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 119 |
| 1. Я | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер Т1 ТПА |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.10,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА3 ДП7 |
|  | Яч.11,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДА1 |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 120 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 117 |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДВ1 |
|  | Яч.21,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ДВ2 |
| 1. Я | Яч.22,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 119 |
|  | Яч. 23,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ДА2 |
| 1. Я | Яч.25,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 118 |
|  | Яч.26,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ТЭЦ |
|  | Яч.28,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ДА4 ДП7 |
|  | Яч.30,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т2ТПА |
|  | Яч.34,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 117 |
|  | Яч. 36,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 120 |
|  | Яч.1, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА1 ДП6 |
|  | Яч.3, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА3 ДП6 |
|  | Яч.7, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА5 ДП6 |
|  | Яч.35, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА2 ДП6 |
|  | Яч.37, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА4 ДП6 |
|  | Яч.38, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА6 ДП6 |
|  | **ПС 46** |  |
|  | Яч.1,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 226 |
|  | Яч.2,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 92 |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 283 |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 92 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 226 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 232 |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 283 |
|  | Яч.9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 278 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 239 |
|  | Яч.11,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 222 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 231 |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 228 |
|  | Яч.17,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 228 |
|  | Яч.19.РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН1 |
|  | Яч.24,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 240 |
|  | Яч.25,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ЯКНО1 |
|  | Яч.26.РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ЯКНО2 |
|  | Яч.28,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 222 |
|  | Яч.29,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 239 |
|  | Яч.31,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 240 |
|  | Яч.32,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН2 |
|  | Яч.33,РУ 6кВ | Фидер связи с ПС 47 |
|  | Яч.34,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 231 |
|  | Яч.36,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ТЭЦ |
|  | Яч.39,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | **ПС 47** |  |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 234 |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 235 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 234 |
|  | Яч. 15,РУ 6кВ | Фидер 6кВ ДД3 |
|  | Яч.17,РУ 6кВ | Фидер 6кВ ДД1 |
|  | Яч.18 ,РУ 6кВ | Фидер 6кВ ДЭ1 |
|  | Яч.19,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 236 |
|  | Яч.22,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 237 |
|  | Яч.23,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 234 |
|  | Яч.26,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДД2 |
|  | Яч.28,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.32,РУ 6кВ | Фидер 6кВ ДЭ3 |
|  | Яч.33,РУ 6кВ | Резервный ввод 6 кВ на ПС 232 |
|  | Яч.36,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.37,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 235 |
|  | Яч.41,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 235 |
|  | Яч.43,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 233 |
|  | Яч.44,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДД4 |
|  | Яч.45.РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 236 |
|  | Яч.46,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 4 ПС 234 |
|  | Яч.47,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 238 |
|  | Яч.51,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ ПС 83 |
|  | Яч.53,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т3 |
|  | Яч.55,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 3 от ТЭЦ |
|  | **ПС 48** |  |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер СН -1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер СН-3 |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер СН-2 |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 201 |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 219 |
|  | Яч.19,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 211 |
|  | Яч.20,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 201 |
|  | Яч.22,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 219 |
|  | **ПС 50** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 210 |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ПВС |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 295 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.18,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 210 |
|  | Яч.2,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 295 |
|  | **ПС 51** |  |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 208 |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 41 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 207 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 40 |
|  | Яч.12,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 40 |
|  | Яч.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 207 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 41 |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 208 |
|  | **ПС 52** |  |
|  | Яч.1б, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 395 |
|  | Яч.4,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-5 |
|  | Яч.6, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.9,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-1500 № 4 |
|  | Яч.10,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-1500 № 3 |
|  | Яч.19,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-1500 № 2 |
|  | Яч.20,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-1500 № 1 |
|  | Яч.21.РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-6 |
| 1. Я | Яч.22,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.23,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 263 |
|  | Яч.23,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 497 |
|  | Яч.26,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 395 |
|  | **ПС 79** |  |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ПВС |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | **ПС 81** |  |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 82 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 83 |
|  | Яч.12,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН1 |
|  | Яч.21,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.34,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН2 |
|  | Яч.38,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 83 |
|  | Яч. 39,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 82 |
|  | **ПС 82** |  |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ с ПС 18 |
|  | **ПС 83** |  |
|  | Яч.33,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 285 |
|  | Яч.41,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН1 |
|  | Яч.32,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 285 |
|  | Яч.20,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН2 |
|  | **ПС 90** |  |
|  | Яч.1,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 223 |
|  | Яч.2,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ БСК-1 |
|  | Яч.3,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.14, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.15.РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ БСК-2 |
|  | Яч.16,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ №2 ПС 223 |
|  | **ПС 91** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т |
|  | **ПС 113** |  |
|  | Яч.9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.12,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | **ПС 623, с.ш.6кВ** | Фидер 6 кВ Т |
|  | **ПС, необслуживаемые ЦСиП НТМК** |  |
|  | ТЭЦ,ГРУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 5 |
|  | ТЭЦ,ГРУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 5 |
|  | ТЭЦ,ГРУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 7 |
|  | ТЭЦ,ГРУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 61 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 7 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 8 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 17 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 17 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 18 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 53 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 61 |
|  | ПС 5,РУ 6кВ | Фидер связи с ПС 8 |
|  | ПС 9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 57 |
|  | ПС 10,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ ПС 10а |
|  | ПС 10,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ ПС 30 |
|  | ПС 17,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 214 |
|  | ПС 17,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 214 |
|  | ПС 17,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 299 |
|  | ПС 18,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 20 |
|  | ПС 18,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 20 |
|  | ПС 33,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ПС 412 |
|  | ПС 34,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 402 |
|  | ПС 57,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ на ПС 266 |
|  | ПС 57,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т3 ПС 37 |
|  | ПС 61,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 215 |
|  | ПС 61,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 209 |
|  | ПС 61,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 209 |
|  | ПС 61,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 59 |
|  | ПС 72,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 408 |
|  | ПС 618, РУ6кВ | Ввод 6 кВ ПС 640 |
|  | Все подстанции | Кабельные линии ДЗЛ |
|  | Все подстанции | Кабельные линии газовой защиты. |
|  | ПС НТМК | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 10 |
|  | ПС Кислородная | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 44 |
|  | ПС Кислородная | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 44 |
|  | ПС Кислородная | КЛ постоянного тока фидер ПС 38 |
|  | ПС Коксовая | КЛ постоянного тока фидер ПС 82 |
|  | ПВС | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 24 |
|  | ПВС | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 45 |
|  | ПВС | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 50 |
|  | ПВС | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 50 |
|  | ПС 2 | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 3 |
|  | ПС 4 | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 79 |
|  | ПС 4 | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 79 |
|  | ПС 9 | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 39 |
|  | ПС 9 | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 39 |
|  | ПС 18 | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 81 |
|  | ПС 18 | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 81 |
|  | ПС 47 | КЛ постоянного тока фидер ПС 83 |
|  | ПС 81 | КЛ постоянного тока фидер ПС 82 |
|  | ПС 46 | КЛ постоянного тока фидер связи с ПС 47 |

1. **Комплекс услуг по диагностике трансформаторов.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Диспетчерское наименование** | **Тип** |
| 1 | ПС НТМК Т1 | ТДГ-40500/110 |
| 2 | ПС НТМК Т2 | ТДГ-40500/110 |
| 3 | ПС НТМК Т3 | 5ER33M-40000/110 |
| 4 | ПС НТМК ТСН1 | ТМ-320/6 |
| 5 | ПС НТМК ТСН2 | ТМ-320/6 |
| 6 | ПС Кислородная Т1 | ТДН-40000/110 |
| 7 | ПС Кислородная Т2 | ТДНГУ-63000/10 |
| 8 | ПС Кислородная ТСН1 | ТМА-180/6 |
| 9 | ПС Кислородная ТСН2 | ТМ-180/6 |
| 10 | ПС Кислородная 1-ДГК | ТМ-400/10 |
| 11 | ПС Кислородная 2-ДГК | ТМ-400/6-10 |
| 12 | ПС Шлаковая Т1 | ТДТН-25000/110-76-06 |
| 13 | ПС Шлаковая Т2 | ТДТН-25000/110-76-06 |
| 14 | ПС Шлаковая ТСН1 | ТМ-250/10-0,4 |
| 15 | ПС Шлаковая ТСН2 | ТМ-250/10 |
| 16 | ПС Прокатная Т1 | ТРДН-40000/110-67 |
| 17 | ПС Прокатная Т2 | ТРДН-40000/110-67 |
| 18 | ПС Прокатная Т3 | ТРДЦН-80000/100-69 |
| 19 | ПС Прокатная Т4 | ТРДЦН-80000/100-69 |
| 20 | ПС Прокатная ТСН1 | ТМ-400/10 |
| 21 | ПС Прокатная ТСН2 | ТМ-400/10 |
| 22 | ПС Прокатная 2-ДГК 6 кВ | ТМ-400/10 |
| 23 | ПС Прокатная 3-ДГК 6 кВ | ТМ-400/10 |
| 24 | ПС Прокатная 1-ДГК 10 кВ | ТМ-400/10 |
| 25 | ПС Прокатная 2-ДГК 10 кВ | ТМ-400/10 |
| 26 | ПС Воздушная Т1 | ТРНД-80000/110/10-У1 |
| 27 | ПС Воздушная Т2 | ТРНД-80000/110/10-У1 |
| 28 | ПС Воздушная ТСН1 | 4GВ5244-3СС |
| 29 | ПС Воздушная ТСН2 | 4GВ5244-3СС |
| 30 | ПС Доменная Т1 | ТРДН-80000/110-81У1 |
| 31 | ПС Доменная Т2 | ТРДН-80000/110-81У1 |
| 32 | ПС Доменная ТСН1 | ТМ-250/6 |
| 33 | ПС Доменная ТСН2 | ТМ-250/6 |
| 34 | ПС Коксовая Т1 | ТДНМ-63000/110 |
| 35 | ПС Коксовая Т2 | ТДНМ-63000/110 |
| 36 | ПС Коксовая Т3 | ТРДМ-40000 |
| 37 | ПС Коксовая Т4 | ТРДН-40000/110-У1 |
| 38 | ПС Коксовая Т-5 | ТДНМ-63000/110-УХЛ1 |
| 39 | ПС Коксовая ТСН1 | ТМЗ-630/6-84У1 |
| 40 | ПС Коксовая ТСН2 | ТМГ-400/10-У1 |
| 41 | ПС Коксовая ЗРОМ1 | ТМ-2500/35-У1 |
| 42 | ПС Обжиговая Т1 | ТМН-6300/110-У1 |
| 43 | ПС Обжиговая ТСН1 | ТМГ-63/10-У1 |
| 44 | ПС Обжиговая ТСН2 | ТМГ-63/10-У1 |
| 45 | ПС Нижняя Т1 | ТРНД-25000/110-76У1 |
| 46 | ПС Нижняя Т2 | ТРНД-25000/110-76У1 |
| 47 | ПС Нижняя Т3 | ТДН-16000/110 У1 |
| 48 | ПС Нижняя ТСН1 | ТМ-63/6/0,4 |
| 49 | ПС Нижняя ТСН2 | ТМ-63/6/0,4 |
| 50 | ПС Нижняя ТСН3 | ТМ-63/6/0,4 |
| 51 | ПС3 Т2 | ТМЗ-1000/10-А |
| 52 | ПС3 Т3 | ТМЗ 1000/10-У3 |
| 53 | ПС4 Т1 | ТМ-100/6 |
| 54 | ПС4 Т2 | ТМ-100/6 |
| 55 | ПС4 Т 560 кВА | ТМ-560/6 |
| 56 | ПС4 Т 250 кВА | ТМ-250/10 |
| 57 | ПС16 ТСН1 | ТСКС-40/145/10УЗ |
| 58 | ПС16 ТСН2 | ТСКС-40/145/10УЗ |
| 59 | ПС23 Т1 | ТМ-1000/10 |
| 60 | ПС23 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 61 | ПС25 ТСН1 | ТЛС-40/6/0,4 УХЛ2 |
| 62 | ПС25 ТСН2 | ТЛС-40/6/0,4 УХЛ2 |
| 63 | ПС45 ТСН1 | ТСКС-40/145/10-УЗ |
| 64 | ПС45 ТСН2 | ТСКС-40/145/10-УЗ |
| 65 | ПС46 ТСН1 | ТМ-180/6 |
| 66 | ПС46 ТСН2 | VJDUF-202/10 |
| 67 | ПС47 Т1 | ТСЗ-1600/10 |
| 68 | ПС47 Т2 | ТСЗ-1600/10 |
| 69 | ПС47 Т3 | ТСЗ-1600/10 |
| 70 | ПС50 Т1 | ТМЗ-1000/10 УЗ |
| 71 | ПС50 Т2 | ТМЗ-1000/10 УЗ |
| 72 | ПС79 Т1 | ТМ-100/6-66 |
| 73 | ПС79 Т2 | ТМ-100/6-66 |
| 74 | ПС81 ТСН1 | ТМ -100/6 |
| 75 | ПС81 ТСН2 | ТМ -100/6 |
| 76 | ПС82 ТСН1 | ТИЗ -40/10/0,4-81УЗ |
| 77 | ПС82 ТСН2 | ТИЗ -40/10/0,4-81УЗ |
| 78 | ПС83 ТСН1 | ТМ-100/6-66У1 |
| 79 | ПС83 ТСН2 | ТМ-100/6-66У1 |
| 80 | ПС92 Т1 | ТМ-400/10 |
| 81 | ПС92 Т2 | ТМ-320/6 |
| 82 | ПС213 Т1 | ТСЗ-1000/6-УЗ |
| 83 | ПС213 Т2 | ТСЗ-1000/6-УЗ |
| 84 | ПС222 Т1 | ТАМ-750/10 |
| 85 | ПС222 Т2 | ТАМ-750/10 |
| 86 | ПС226 Т1 | ТМ-750/10 |
| 87 | ПС226 Т2 | ТМ-750/10 |
| 88 | ПС228 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 89 | ПС228 Т3 | ТМ-6 1000/10 |
| 90 | ПС232 Т | ТМ-1000/10 |
| 91 | ПС233 Т | ТО-6/1000 |
| 92 | ПС234 Т1 | ТМЗ 1000/10А |
| 93 | ПС234 Т2 | ТМ -1000/10 |
| 94 | ПС234 Т3 | ТМ-1000/10 |
| 95 | ПС234 Т4 | ТМ-1000/10 |
| 96 | ПС235 Т1 | ТМ-1000/10А |
| 97 | ПС235 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 98 | ПС235 Т3 | ТМ-1000/10 |
| 99 | ПС236 Т1 | ТМ-1000/10 |
| 100 | ПС236 Т2 | ТАМ-1000/6 |
| 101 | ПС237 Т1 | ТМ-560/10 |
| 102 | ПС238 Т1 | ТМ-1000/10 |
| 103 | ПС239 Т1 | ТМ-1000/6 |
| 104 | ПС239 Т2 | ТМ-1000/6 |
| 105 | ПС240 Т1 | ТМ-1000/10 |
| 106 | ПС240 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 107 | ПС2 Т1 | ТМ 180/6 |
| 108 | ПС2 Т3 | ТМ 180/6 |
| 109 | ПС40 Т1 | ТМ-750/10 |
| 110 | ПС40 Т2 | ТАМ-750/10 |
| 111 | ПС41 Т1 | ТМБ-400/10 74У1 |
| 112 | ПС41 Т2 | ТМБ-400/10 74У1 |
| 113 | ПС51 Т1 | ТМЗ-630/10 |
| 114 | ПС51 Т2 | ТМЗ-630/10 |
| 115 | ПС91 Т | ТМБ-250/6-69-У1 |
| 116 | ПС201 | ТМ 1000/10 |
| 117 | ПС201 | ТМ 1000/10 |
| 118 | ПС205 Т | ТМ-320/6 |
| 119 | ПС207 Т1 | ТМ-560/10 |
| 120 | ПС207 Т2 | ТМ-560/6 |
| 121 | ПС211 | ТМБ-630/10-82 У1 |
| 122 | ПС219 | ТМ-560/10 |
| 123 | ПС219 | ТСМ-560/6 |
| 124 | ПС292 | ТМБ-400/10 74У1 |
| 128 | ПС415 Т | ТМБ-630/6 |
| 129 | ПС28 Т1 | ТМ-1000/10А |
| 130 | ПС28 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 141 | ПС49 Т | ТМБ-250/10-69У1 |
| 132 | ПС49 ТСН | ТМ-25/10-65У1 |
| 133 | ПС250 Т | ТМ-1000/6 |
| 134 | ПС263 | ТМЗ-1000/6-65 |
| 135 | ПС12 Т1 | ТМ-750/10 |
| 136 | ПС12 Т2 | ТМ-750/10 |
| 137 | ПС37 Т1 | ТМ-1000/6 |
| 138 | ПС37 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 139 | ПС37 Т3 | ТНЗ-1000/10-65 |
| 140 | ПС38 Т1 | ТМГ-1000/6 |
| 141 | ПС38 Т2 | ТМГ-1000/6 |
| 142 | ПС43 Т | ТМ-100/6 |
| 143 | ПС246 Т | ТМЗ-1000/10/0,4 |
| 144 | ПС249 Т1 | ТМЗ-630/10-74/1 |
| 145 | ПС249 Т2 | ТМЗ-630/10-74/1 |
| 146 | ПС252 Т1 | ТАМ-750/10 |
| 147 | ПС252 Т2 | ТМ-750/10 |
| 148 | ПС258 Т | ТМ-400/6 |
| 149 | ПС259 Т | - |
| 150 | ПС261 Т | ТМ-560/10 |
| 151 | ПС262 Т | ТМЗ-400 |
| 152 | ПС266 Т | ТМЭ-400/6-82У |
| 153 | ПС418 Т | ТМГ-400/6 |
| 154 | ПС426 Т1 | ТМЗ-1000/10 |
| 155 | ПС426 Т2 | ТМЗ-1000/10 |
| 156 | ПС428 Т1 | ТМЗ-1000/10-75 У1 |
| 157 | ПС428 Т2 | ТМЗ-1000/10-75 У1 |
| 158 | ПС429 Т1 | ТМ-750/6 |
| 159 | ПС429 Т2 | ТАМ-750/6 |
| 160 | ПС 31 Т | ТМ-4000/10 |
| 161 | ПС 31 ТСН | ТМ-25/10 |
| 162 | ПС 113 Т1 | ТМБ 630/6 |
| 163 | ПС 113 Т2 | ТМБ 630/6 |
| 164 | ПС 221 Т | ТМ-180/6 |
| 165 | ПС 256 Т | ТМЗ 630/10-62 У1 |
| 166 | ПС 257 Т | ТМ-630/6 |
| 167 | ПС 265 Т | ТМ-400/6 |
| 168 | ПС 268 Т | ТМ-1000/6-86У1 |
| 169 | ПС 270А | ТМ-63/10 |
| 170 | ПС 278 Т | ТМ-400/10 |
| 171 | ПС 291 Т | ТМБ 630/6-82 У1 |
| 172 | ПС 412 Т | ТМ-630/10 |
| 173 | ПС 623 Т | ТМ-320/6 |
| 174 | ПС 638 Т | ТМ-250/6 |
| 175 | ПС 643 Т | ТМ-250/10 |
| 176 | ПС 611 Т1 | ТМ-400/6 |
| 177 | ПС 611 Т2 | ТМФ-400/6 |
| 178 | ПС 628 Т | ТМ-400/6 |
| 179 | ПС640 Т1 | ТМ-630/10 У1 |
| 180 | ПС640 Т2 | ТМ-630/10 У1 |
| 181 | ПС 622 Т1 | ТМ-250/10 |
| 182 | ПС 622 Т2 | ТМ-250/10 |
| 183 | ПС 654 Т1 | ТМ-400/10 |
| 184 | ПС 654 Т2 | ТМ-630/10 |
| 185 | ПС 655 Т1 | ТМ-250/10 |
| 186 | ПС 655 Т2 | ТМ-400/10 |
| 187 | ПС 636 Т | ТМ-630/10 |
| 188 | ПС637 Т | ТМ-320/6 |
| 189 | ПС 656 Т | ТМ-250/6 |
| 190 | ПС НТМК ТН1 110кВ | НКФ-110-83У1 |
| 191 | ПС НТМК ТН2 110кВ | НАМИ-110 УХЛ1 |
| 192 | ПС НТМК 2ТН-1 6кВ | НАМИ-6 |
| 193 | ПС НТМК 2ТН-2 6кВ | НАМИ-6 |
| 194 | ПС НТМК 4ТН-1 6кВ | НАМИТ-10 |
| 195 | ПС НТМК 4ТН-2 6кВ | НАМИТ-10 |
| 196 | ПС НТМК 1ТН-1 6кВ | НАМИ-6 |
| 197 | ПС НТМК 1ТН-2 6кВ | НАМИ-10 |
| 198 | ПС НТМК 3ТН-1 6кВ | НАМИ-10 |
| 199 | ПС НТМК 3ТН-2 6кВ | НАМИ-10 |
| 200 | ПС Прокатная ТН-1 110кВ | НАМИ-110 |
| 201 | ПС Прокатная ТН-2 110кВ | НАМИ-110 |
| 202 | ПС Прокатная ТН-3 110кВ | НКФ-110-57 |
| 203 | ПС Прокатная 1-ТН1 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 204 | ПС Прокатная 1-ТН2 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 205 | ПС Прокатная 2-ТН1 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 206 | ПС Прокатная 2-ТН2 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 207 | ПС Прокатная 3-ТН1 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 208 | ПС Прокатная 3-ТН2 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 209 | ПС Прокатная 4-ТН1 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 210 | ПС Прокатная 4-ТН2 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 211 | ПС Прокатная 1-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 212 | ПС Прокатная 2-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 213 | ПС Прокатная 1-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 214 | ПС Прокатная 2-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 215 | ПС Прокатная 3-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 216 | ПС Прокатная 4-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 217 | ПС Прокатная 3-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 218 | ПС Прокатная 4-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 219 | ПС Коксовая ТН-1 110кВ | НКФ-110 |
| 220 | ПС Коксовая ТН-2 110кВ | НКФ-110 |
| 221 | ПС Коксовая ТН-3 110кВ | НКФ-110 |
| 222 | ПС Коксовая ТН1 35кВ | ЗНОМ-35 |
| 223 | ПС Коксовая ТН2 35кВ | ЗНОМ-35 |
| 224 | ПС Коксовая ТН3 35кВ | ЗНОЛП-СВЭЛ-35-4 |
| 225 | ПС Коксовая 1-ТН1 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 226 | ПС Коксовая 1-ТН2 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 227 | ПС Коксовая 2-ТН1 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 228 | ПС Коксовая 2-ТН2 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 229 | ПС Коксовая 3-ТН1 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 230 | ПС Коксовая 3-ТН2 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 231 | ПС Коксовая 4-ТН1 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 232 | ПС Коксовая 4-ТН2 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 233 | ПС 28 ТН1 | НТМИ-6 |
| 234 | ПС 28 ТН2 | НТМИ-6 |
| 235 | ПС 52 ТН1 | НТМИ-6 |
| 236 | ПС 52 ТН2 | НТМИ-6 |
| 237 | ПС 52 ТН3 | НТМИ-6 |
| 238 | ПС Кислородная ТН1 110кВ | НКФ-110 |
| 239 | ПС Кислородная ТН2 110кВ | НКФ-110 |
| 240 | ПС Кислородная 1-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 241 | ПС Кислородная 1-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 242 | ПС Кислородная 2-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 243 | ПС Кислородная 2-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 244 | ПС Воздушная ТН1 110кВ | SUD 145/S |
| 245 | ПС Воздушная ТН2 110кВ | SUD 145/S |
| 246 | ПС Воздушная ТН УПП | Тип не указан |
| 247 | ПС Воздушная ТН-1 10кВ | Тип не указан |
| 248 | ПС Воздушная ТН-2 10кВ | Тип не указан |
| 249 | ПС Воздушная ТН-3 10кВ | Тип не указан |
| 250 | ПС Воздушная ТН-4 10кВ | Тип не указан |
| 251 | ПС Доменная ТН-1 110кВ | НАМИ-10 УХЛ1 |
| 252 | ПС Доменная ТН-2 110кВ | НАМИ-10 УХЛ1 |
| 253 | ПС Доменная 1-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 254 | ПС Доменная 1-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 255 | ПС Доменная 2-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 256 | ПС Доменная 2-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 257 | ПС Доменная 3-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 258 | ПС Доменная 3-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 259 | ПС Доменная 4-ТН1 6кВ | НТМИ-10 |
| 260 | ПС Доменная 4-ТН2 6кВ | НТМИ-10 |
| 261 | ПС Обжиговая ТН-1 110кВ | НКФ-110-83У1 |
| 262 | ПС Обжиговая ТН-1 6кВ | НАМИ-6 |
| 263 | ПС Обжиговая ТН-2 6кВ | НАМИ-6 |
| 264 | ПС 2 ТН1 | ЗНОЛ-06-6УЗ |
| 265 | ПС 2 ТН2 | ЗНОЛ-06-6УЗ |
| 266 | ПС 2 ТН3 | ЗНОЛ-06-6УЗ |
| 267 | ПС 12 ТН1 | НТМИ-6 |
| 268 | ПС 12 ТН2 | НТМИ-6 |
| 269 | ПС 12 ТН3 | НТМИ-6 |
| 270 | ПС 15 ТН КРУ1 | НТМИ-6 |
| 271 | ПС 15 ТН1 КРУ2 | ЗНОЛ-06-УЗ |
| 272 | ПС 15 ТН2 КРУ2 | ЗНОЛ-06-УЗ |
| 273 | ПС 37 ТН1 | НОМ-6 |
| 274 | ПС 37 ТН2 | НОМ-6 |
| 275 | ПС 38 ТН1 | НТМК |
| 276 | ПС 38 ТН2 | НТМК |
| 277 | ПС 39 ТН1 | НАМИ-10 |
| 278 | ПС 39 ТН2 | НАМИ-10 |
| 279 | ПС 41 ТН1 | НТМИ-6 |
| 280 | ПС 41 ТН2 | НТМК-6 |
| 281 | ПС 44 ТН1 | НТМИ-6 |
| 282 | ПС 44 ТН2 | НТМИ-6 |
| 283 | ПС 48 ТН1 | НАЛИ-10 |
| 284 | ПС 48 ТН2 | НАЛИ-10 |
| 285 | ПС 51 ТН1 | НТМК-6 |
| 286 | ПС 51 ТН2 | НТМК-6 |
| 287 | ПС 3 ТН1 | НОМИ-6 |
| 288 | ПС 3 ТН2 | НОМИ-6 |
| 289 | ПС 4 ТН1 | НАМИ-6 |
| 290 | ПС 4 ТН2 | НТМИ-6 |
| 291 | ПС 4 ТН3 | НТМ-6 |
| 292 | ПС 16 ТН1 | ЗНОЛ-0,6-УЗ |
| 293 | ПС 16 ТН2 | ЗНОЛ-0,6-УЗ |
| 294 | ПС 24 ТН1 | НАМИ-10-95 |
| 295 | ПС 24 ТН2 | НАМИ-10-95 |
| 296 | ПС 25 ТН1 | НАМИТ-10 |
| 297 | ПС 25 ТН2 | НАМИТ-10 |
| 298 | ПС 45 ТН1 | НАМИТ-10-2 |
| 299 | ПС 45 ТН2 | НАМИТ-10-2 |
| 300 | ПС 46 ТН1 | НОМИ-6 |
| 301 | ПС 46 ТН2 | НОМИ-6 |
| 302 | ПС 46 ТН3 | НОМИ-6 |
| 303 | ПС 47 ТН1 | ЗНОЛ.06-6УЗ |
| 304 | ПС 47 ТН2 | ЗНОЛ.06-6УЗ |
| 305 | ПС 47 ТН3 | ЗНОЛ.06-6УЗ |
| 306 | ПС 50 ТН1 | НТМИ-6 |
| 307 | ПС 50 ТН2 | НТМИ-6 |
| 308 | ПС 79 ТН1 | НТМИ-6 |
| 309 | ПС 79 ТН2 | НТМИ-6 |
| 310 | ПС 81 ТН1 | НТМИ-6 |
| 311 | ПС 81 ТН2 | НТМИ-6 |
| 312 | ПС 81 ТН3 | НТМИ-6 |
| 313 | ПС 82 ТН1 | НТМИ-6 |
| 314 | ПС 82 ТН2 | НТМИ-6 |
| 315 | ПС 83 ТН1 | НТМИ-6 |
| 316 | ПС 83 ТН2 | НТМИ-6 |
| 317 | ПС 90 ТН1 | НАМИТ-10 |
| 318 | ПС 90 ТН2 | НАМИТ-10 |
| 318 | ПС Нижняя ТН8 6кВ | НАМИ-10 |
| 319 | ПС Нижняя ТН2 6кВ | НОМ-6 |
| 320 | ПС Нижняя ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 321 | ПС Нижняя ТН3 6кВ | НОМ-6 |
| 322 | ПС Нижняя ТН7 6кВ | НТМК-6 |
| 323 | ПС Нижняя ТН4 6кВ | НТМИ-6 |
| 324 | ПС Нижняя ТН5 6кВ | НОМ-6 |
| 325 | ПС Нижняя ТН6 6кВ | НТМК-6 |
| 326 | ПС 8 УСиП НСМЗ ТН2 | НОМ-6 |
| 327 | ПС 8 УСИп НСМЗ ТН1 | НТМИ-6 |
| 328 | ПС 12 УСиП НСМЗ ТН1 | НТМК-6 |
| 329 | ПС 12 УСИп НСМЗ ТН2 | НТМИ-6 |
| 330 | ПС Шлаковая 1-ТН2 10кВ | НТМИ-10 |
| 331 | ПС Шлаковая 1-ТН1 10кВ | НТМИ-10 |
| 332 | ПС Шлаковая 2-ТН2 10кВ | НТМИ-10 |
| 333 | ПС Шлаковая 2-ТН1 10кВ | НТМИ-10 |
| 334 | ПС 31 ТН | НТМК-6 |
| 335 | ПС 111 ТН1 | НТМИ-6 |
| 336 | ПС 111 ТН2 | НТМИ-6 |
| 337 | ПС 113 ТН1 | НТМИ-6 |
| 335 | ПС 113 ТН2 | НТМИ-6 |
| 339 | ПС 115 ТН1 | НАМИ-10 |
| 340 | ПС 115 ТН2 | НАМИ-10 |

1. **Комплекс услуг по обслуживанию телемеханики.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | НАИМЕНОВАНИЕ | МЕСЯЦЫ | | | | | | | | | | | |
| ОБЪЕКТОВ | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| **ДИСПЕТЧЕРСКАЯ** | Пульт (ТМ-300) |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| Щит (ТМ-300) панель VI |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| Щит (ТМ-300) панель VII | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| Щит (ТМ-300) панель VIII |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| Щит (ТМ-300) панель IX |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Щит (ТМ-300) панель X |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| Щит (ТМ-300) панель XI |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| Пульт диспетчера (ЭНС-ТМ) |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель I |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель II |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель III |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель IV | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель V |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панельVI |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панельVII |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панельVIII |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель IX |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| **Машзал ТМ** | Шкаф АПП - ПУ (ТМ-300) | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| Шкаф УПИ, ЭУМ - 23 (ТМ-300) |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| Шкаф УМС (ТМ-300) |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Шкаф ПРТТ (ТМ-300) |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| Шкаф питания (ТМ-300) |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| Шкаф УВС - А (ТМ-300) |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| Шкаф УВС - Б (ТМ-300) | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| Шкаф УВС - В (ТМ-300) |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| Шкаф УВС - Г (ТМ-300) |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Релейная панель N1 (ТМ-300) |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Релейная панель N2 (ТМ-300) |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| Релейная панель N3 (ТМ-300) |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| Шкаф ЦППС (ЭНС-ТМ) |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| **КП ТМ** | КП4 (ЭНС-ТМ) ПС82 |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП5 (ЭНС-ТМ) ГПП10 |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| КП6 (ЭНС-ТМ) ГПП1 |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП7 (ЭНС-ТМ) ГПП4 |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП8 (ЭНС-ТМ) ГПП7 |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |
| КП9 (ЭНС-ТМ) ГПП2 | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП10 (ЭНС-ТМ) ГПП3 |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП11 (ЭНС-ТМ) ПС12 |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |
| КП12 (ЭНС-ТМ) ПС83 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |
| КП13 (ЭНС-ТМ) ПС81 |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| КП1 (ТМ-300) ПС39 |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП2 (ТМ-300) ПС31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| КП4 (ТМ-300) ПС46 |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| КП6 (ТМ-300) ПС3 |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП7 (ТМ-300) Контр |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |
| КП8 (ТМ-300) ПС111 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |
| КП10 (ТМ-300) ПС51 |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| КП13 (ТМ-300) ПС16 |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП21 (ТМ-300) ПС28 | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПС Воздушная Осн. серв. | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| ПС Воздушная Рез. серв. |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| ПС Воздушная шкаф ШСИ |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| ПС Воздушная шкаф ШС |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| ПС Воздушная АРМ1, 2 |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| ПС Воздушная АРМ3 + Кросс на ГПП4 |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| КП1 (ТМ Нева) ПС25 |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП2 (ТМ Нева) ПС45 |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП3 (ТМ Нева) ПС46 |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП4 (ТМ Нева) ПС47 |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |
| КП5 (ТМ Нева) ПС90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| **Источники Бесперебойного Питания** | КП2 ТМ-300 ПС31 ИБП |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| КП8 ТМ-300 ПС111 ИБП |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| КП10 ТМ-300 ПС51 ИБП | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| Шкаф ЦППС ЭНС-ТМ ИБП |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП4 ЭНС-ТМ ПС82 ИБП |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП5 ЭНС-ТМ ГПП10 ИБП |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| КП6 ЭНС-ТМ ГПП1 ИБП |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП7 ЭНС-ТМ ГПП4 ИБП |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП8 ЭНС-ТМ ГПП7 ИБП |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| КП9 ЭНС-ТМ ГПП2 ИБП | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| КП10 ЭНС-ТМ ГПП3 ИБП |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| КП11 ЭНС-ТМ ПС12 ИБП |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| КП12 ЭНС-ТМ ПС83 ИБП | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| КП13 ЭНС-ТМ ПС81 ИБП |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |

1. **Комплекс услуг по проверке средств защиты.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование СИЗ | Количество (шт.) |
| 1. | Диэлектрические перчатки | До 150 |
| 2. | Указатели напряжения (6-10, 35, 110кВ) | До 150 |
| 3. | Диэлектрические штанги (6-10, 35, 110кВ) | До 130 |
| 4. | Клещи | До 50 |

1. **Комплекс услуг по ремонту и калибровке щитовых приборов.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Количество (шт.) |
| 1. | Амперметр | До 530 |
| 2. | Вольтметр | До 180 |
| 3. | Омметр | До 10 |
| 4. | Мегаватметр/меговарметр | До 47 |

1. **Комплекс услуг по ремонту и проверке переносных измерительных приборов.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Количество (шт.) |
| 1. | Мультиметр | До 30 |
| 2. | Мегаомметр механичесикй | До 30 |
| 3. | Мегаомметр электронный | До 10 |
| 4. | Токоизмерительные клещи | До 15 |
| 5. | Измеритель Ф4103-М1 | До 2 |

1. **Комплекс услуг по обслуживанию пунктов учетов электрической энергии.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Количество (шт.) |
| 1. | Iskra | 1 |
| 2. | Лльфа А1802 | 2 |
| 3. | Лльфа А1805 | 4 |
| 4. | Маяк 301АРТД.253Т | 2 |
| 5. | МАЯК Т301АРТ | 1 |
| 6. | МАЯК Т301АРТ.153Т. | 82 |
| 7. | МАЯК Т301АРТ.253Т | 253 |
| 8. | Меркурий 230 AM-03 | 1 |
| 9. | Меркурий 234АРТ-00Р | 75 |
| 10. | Меркурий 234АРТ2-00Р | 32 |
| 11. | НЕВА МТ | 1 |
| 12. | ПСЧ-4АР.05.2М.122.2 | 2 |
| 13. | ПСЧ-4ТМ.05МК.08 | 2 |
| 14. | ПСЧ-4ТМ.05МК.12 | 17 |
| 15. | СА3У-И670М | 193 |
| 16. | СА4У-И6052 | 1 |
| 17. | СА4У-И672М | 34 |
| 18. | СЕ 301 | 1 |
| 19. | СО-505 | 1 |
| 20. | СР4У-И673М | 62 |
| 21. | СТЭ-561/П100-1-4М-К1 | 2 |
| 22. | СТЭ561/П100-Т-4Р-51 | 1 |
| 23. | СТЭ-561/П5-1-4М-К1 | 3 |
| 24. | СЭТ3р-02-34-10А/1П | 39 |
| 25. | СЭТ-4ТМ.02.2 | 160 |
| 26. | СЭТ-4ТМ.03 | 33 |
| 27. | ЦЭ6803В | 2 |
| 28. | ЦЭ6805В | 16 |
| 29. | ЦЭ6811 | 13 |

1. **ПРОЕКТ ДОГОВОРА**

**Договор № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**об оказании услуг**

г. Нижний Тагил 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс», именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице Директора филиала ООО «ЕвразЭнергоТранс» в г.Нижний Тагил Бучина Дмитрия Евгеньевича, действующего на основании Доверенность №04ЕЭТ21 от 02.03.2021г., с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые совместно или раздельно, соответственно, «Стороны» или «Сторона», подписали настоящий договор о нижеследующем:

**Термины и определения:**

**Эксплуатация** - "Стадия жизненного цикла изделия, на которой реализуется, поддерживается или восстанавливается его качество". ("Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей" Минэнерго России от 13.01.2003 № 6).

**Электросетевой комплекс** - комплекс оборудования подстанций, линий электропередач, зданий и сооружений, устройств РЗА и ПА, средств учёта электроэнергии, участвующих в выработке, передаче и реализации электроэнергии.

**Предмет договора.**

* 1. Предметом настоящего договора является **оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП НТМК,** согласно Приложения №2, являющегося неотъемлемой частью данного договора
  2. В рамках исполнения настоящего договора Исполнитель обязуется осуществлять следующие функции:
     1. Выполнение комплекса услуг по эксплуатации устройств РЗА, устройств противоаварийной автоматики и телемеханики включающих в себя профилактическое восстановление, опробование, контроль, а также аварийно-восстановительные работы, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35617 –2001.
     2. Выполнение комплекса услуг по эксплуатации щитовых приборов контроля электрических параметров, измерительных переносных приборов, включающих в себя калибровку, проверку, текущие ремонты согласно графика, а также аварийно-восстановительные работы, о соответствии с требованиями 102-ФЗ от 26.06.2008г.
     3. Проверку цепей учета расхода электроэнергии, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35617 –2001.
     4. Выполнение комплекса услуг по проверке электрической прочности кабельных линий РЗиА при проведении текущих ремонтов оборудования, в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
     5. Выполнение комплекса услуг по производству испытаний электрооборудования до и выше 1000 В, контрольных кабельных линиях, а также диагностике и ремонт ВЗУ, в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
     6. Выполнение работы по испытанию изоляционных материалов на диэлектрическую прочность, в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
     7. Оказание технической помощи оперативному персоналу (определение причин отказов выключателей, отыскание земли в оперативных цепях, отказы ВЗУ и др.), в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
     8. Осуществление технического надзора за правильным содержанием и эксплуатацией релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35617 –2001.
     9. При необходимости производить анализ селективности, в соответствии с РД153–34.3–35.613–00.
     10. При необходимости производить расчет уставок РЗиА, в соответствии с РД153–34.3–35.613–00.
     11. Ведение технической документации согласно ПТЭ ЭСиС РФ, инструкции по эксплуатации РЗА и телемеханики.
     12. Выполнять комплекс услуг по разработке и внесению изменений в схемы РЗА и телемеханики, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35.613 – 00.
     13. При необходимости производить экспертную оценку.
     14. При необходимости производить согласование разрабатываемой проектной (рабочей) документации, согласно ПТЭЭСиС.
     15. Выполнять комплекс услуг по проверке, согласованию и выдачи замечаний по проектной, рабочей документации и пусконаладочным программам, согласно ПТЭЭСиС.
     16. Выполнять комплекс услуг по приемке оборудования после проведения реконструкций и капитальных ремонтов, согласно ПТЭЭСиС.
     17. Принимать участие в расследовании аварий и инцидентов, внесение предложений по улучшению работы оборудования, РЗА и телемеханики, согласно ПТЭЭСиС.
     18. Ежемесячно представлять технический отчет о проделанной работе с указанием объемов выполненных работ за отчетный период.
     19. Ежемесячно представлять протоколы проверки РЗиА выполненных работ, согласно ПТЭЭСиС.
     20. Оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрооборудования следующих видов:
     21. - Трансформаторы ТМ(З) 25-1600кВА;
     22. - ТН до 110кВ;
     23. - двигатели АИР, ДАТ.
     24. Анализ причин выхода из строя электрооборудования;
     25. Разбор электрооборудования;
     26. При необходимости слив и регенерация масла (по итогам испытаний);
     27. Выявление дефектов;
     28. Ремонт с заменой вышедших из строя деталей и материалов (при ремонте использовать материалы и детали Исполнителя);
     29. Послеремонтные испытания;
     30. Представить отчетную документацию в объеме:
     31. - протоколы испытаний и измерений (испытания и измерения должны быть выполнены зарегистрированной в Ростехнадзоре ЭТЛ);
     32. - акты выполненных работ.
     33. На электрооборудование не подлежащее ремонту, предоставлять подписанный акт о непригодности к ремонту (с указанием причин).
     34. Оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) энергетического оборудования (теплоизоляция трубопроводов)

Действия, предусмотренные пунктами 1.2.1-1.2.34 данного договора, далее именуются как «Услуги».

1. **Права и обязанности сторон.**
   1. Исполнитель принимает на себя следующие обязательства:
      1. Осуществлять Услуги на имуществе Заказчика в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации", Правил устройства электроустановок (ПУЭ), «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ ЭЭ)», «Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций (РД 153 – 34.3 – 35617 –2001)», «Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики электрических сетей (РД 153 – 34.3 – 35.613 – 00) и иных действующих нормативных актов, инструкций и правил, а также технических условий;
      2. Исполнитель принимает на себя обязательство по оказанию Услуг указанных в пунктах 1.2.1- 1.2.34 настоящего договора, своими силами, средствами, используя свои материалы, согласно Приложению № 2 являющимся неотъемлемой частью договора.
      3. Обеспечить оказание Услуг на имуществе Заказчика персоналом, имеющим необходимую квалификацию, и имеющим необходимые квалификационные удостоверения, разрешения (допуски);
      4. Исполнитель оказывает Услуги в полном объёме, круглосуточно и без перерывов;
      5. Исполнитель обязуется также выполнять внеплановые и аварийно-восстановительные работы в срок по согласованию с Заказчиком в рамках стоимости договора.
      6. При возникновении отклонений от нормальной работы на эксплуатируемом ЦСиП НТМК оборудовании по требованию Заказчика обязательный, незамедлительный выезд специалистов для устранения неисправностей. Время прибытия на объект не более одного часа, включая выходные и праздничные дни;
      7. По прибытию на место специалисты подрядной организации обязаны немедленно приступить к восстановительным работам.
      8. Поддерживать в актуальном состоянии схемы первичной и вторичной коммутации установок РЗА и ПА.
      9. Осуществлять своими силами и средствами транспортировку электрического оборудования (для проведения работ) от площадки АО ЕВРАЗ НТМК до ремонтной базы Исполнителя.
      10. Содержать в чистоте помещения, рабочие места и территорию, на которой оказываются Услуги по настоящему договору;
      11. Обеспечить при оказании Услуг выполнение и соблюдение своим персоналом необходимых требований правил по охране труда, мероприятий по технике безопасности, пожарной и промышленной безопасности, охране окружающей среды, Положения о пропускном и внутри объектовом режиме;
      12. Хранить в тайне коммерческую, финансовую и иную конфиденциальную информацию, доступ к которой получен при исполнении настоящего договора.
      13. Незамедлительно сообщать Заказчику о фактах хищения имущества Заказчика.
      14. Немедленно извещать Заказчика и до получения от него указаний приостановить оказание услуг при обнаружении:

* возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе исполнения услуг;
* иных обстоятельств, угрожающих годности или прочности результатов оказываемой услуги, либо создающих невозможность её завершения в срок.
  + 1. Исполнитель обязуется своевременно, письменно или по факсу, оповещать Заказчика о всех задержках и отклонениях от графика производства услуг или обстоятельствах, которые могут к ним привести.
    2. В случае обнаружения недостатков в выполненных Исполнителем услугах при приёмке услуг Заказчиком, Исполнитель обязуется устранить выявленные недостатки, допущенные по своей вине, в 3-дневный срок с момента получения требования Заказчика, если иной срок не будет оговорен соглашением Сторон (двусторонним актом).
    3. Обеспечить соблюдение инструкции по организации пропускного и внутриобъектового режима ООО «ЕвразЭнергоТранс», а так же организаций, на территории которых находятся объекты Заказчика.

По каждому факту выявления нарушений Исполнителем требований инструкции о пропускном и внутриобъектовом режиме составляется Акт с участием уполномоченного представителя Исполнителя. Лицом, уполномоченным на участие в расследовании фактов нарушений Исполнителем, действующего на основании доверенности от организации, ответственного за ведение работы по урегулированию вопроса, связанного с нарушением работниками организации требований пропускного и внутриобъектового режима от Исполнителя является \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(Должность, ФИО), который обязан явиться незамедлительно по вызову ЗАКАЗЧИКА в указанное время и место. Вызов представителя Исполнителя в данном случае осуществляется по тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

По факту задержания на место вызывается полномочное лицо подрядной организации, которое в свою очередь подтверждает факт нарушения, визируя протокол задержания.

Полномочный представитель обязан в течение 2-х часов явиться к месту задержания. В случае отказа в явке или неявки полномочного лица в течение 2-х часов, вызывается директор организации.

По истечении 3-х часов (после первоначального вызова полномочного представителя), если не последовало никаких действий со стороны полномочного представителя и директора нарушитель выводится за пределы территории. В протоколе делается соответствующая отметка и протокол подписывается Заказчиком в одностороннем порядке. В дальнейшем бюро пропусков вправе отказать в возврате или выдачи нового пропуска на данного нарушителя, независимо от его дальнейшего места работы.

Протокол задержания, составленный на работника Исполнителя/Субисполнителя по установленному факту нарушения, является основанием для наложения на организацию штрафных санкций в соответствии с договором.

* + 1. Исполнитель обязан немедленно предупредить Заказчика при обнаружении не зависящих от Исполнителя обстоятельств, которые грозят годности или прочности результатов оказания услуг (выполнения работ).
    2. Если, в процессе оказания услуг (выполнения работ) выясняется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего оказания услуг (проведения работ), Исполнитель обязан приостановить их, поставив в известность Заказчика в 2-х дневный срок. Уведомление направляется в письменном виде по адресу указанному в настоящем договоре. В этом случае стороны обязаны в 3-х дневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности продолжения работ.
    3. Исполнитель не несет ответственности за недостатки (дефекты), обнаруженные в пределах гарантийного срока, если они произошли вследствие: обстоятельств форс-мажорного характера, нормального износа объекта или его частей, при появлении дефектов от внешних воздействий, действий третьих лиц, неправильной эксплуатации или неправильности инструкций по его эксплуатации, разработанных самим Заказчиком или привлеченными им третьими лицами, ремонтом объекта, произведенным самим Заказчиком или привлеченными им третьими лицами.
    4. Исполнитель несет риск случайной гибели или случайного повреждения имущества Заказчика во время производства работ до приемки результата работ Заказчиком
    5. Исполнитель обязуется, в ходе исполнения Договора соблюдать нормы действующего законодательства, включая законодательство об охране труда, о промышленной и пожарной безопасности, об охране окружающей среды и санитарно-эпидемиологическом благополучии населения, а также иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ/оказания услуг.
    6. Исполнитель обязуется соблюдать условия и требования Стандарта «Управление подрядными организациями в области ОТ, ПБ и Э» (далее - Стандарт), утвержденного Заказчиком (с последующими изменениями), а также условия локальных нормативных актов (далее ЛНА) ООО «ЕвразЭнергоТранс» в сфере ОТ, ПБ и Э. Исполнитель признает прямое (непосредственное) применение условий, требований и ответственности указанного Стандарта и его Приложений (с последующими изменениями), к отношениям Сторон по настоящему Договору. Значение понятий и терминов, используемых в Стандарте, определяется в соответствии с принятыми в Стандарте определениями.
    7. Исполнитель со Стандартом «Управление подрядными организациями в области ОТ, ПБ и Э», Кардинальными требованиями безопасности ООО «ЕвразЭнергоТранс», ЛНА ООО «ЕвразЭнергоТранс» в сфере ОТ, ПБ и Э \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (подпись Исполнителя, расшифровка Ф.И.О., дата) ознакомлен. Указанные в настоящем пункте локальные нормативные акты и изменения к ним размещены в свободном доступе на сайте <http://www.eetrans.ru>
    8. Нарушения Исполнителем/Субисполнителем, привлеченным Исполнителем, установленных Стандартом «Управление подрядными организациями в области ОТ, ПБ и Э», Кардинальными требованиями безопасности ООО «ЕвразЭнергоТранс» требований признается существенным нарушением договора.
    9. Исполнитель по письменному согласованию с Заказчиком вправе привлекать для оказания Услуг Соисполнителей. При этом ответственность перед Заказчиком за последствия неисполнения или не надлежащего исполнения обязательств Соисполнителей несет Исполнитель.

Исполнитель обязан сообщать Заказчику следующую информацию:

* наименование, реквизиты субподрядной организации;
* объект и сроки выполняемых работ;
* виды выполняемых работ;
* количество работников субподрядной организации, привлекаемых к работам.
  + 1. В случае возникновения убытков у Заказчика вследствие нарушения Исполнителем своих обязательств по настоящему договору, Исполнитель обязан возместить сумму причиненных убытков.
    2. Исполнитель обязуется выделять служебный транспорт для перемещения своих работников и руководителей по территории Заказчика по определенным маршрутам.
    3. В случае обнаружения в ходе проверки соблюдения Исполнителем требований по ОТ, ПБ и Э при производстве работ (оказании услуг) по настоящему Договору нарушений требований ОТ, ПБ и Э, Заказчик вправе на основании Акта проверки с указанием нарушений досрочно расторгнуть настоящий Договор без возмещения Исполнителю убытков, связанных с расторжением Договора, путем направления соответствующего уведомления в адрес Исполнителя не позднее чем за 3 дня до предполагаемой даты расторжения. Работы, выполненные Исполнителем после указанной даты расторжения, приему и оплате Заказчиком не подлежат. При этом, Заказчик вправе приостановить работы (оказание услуг) до даты расторжения Договора. Данное условие также применяется при невыполнении или ненадлежащем выполнении Исполнителем согласованных мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе проверки. В таком случае досрочное расторжение производится на основании Акта о выполнении плана устранения нарушений, в котором отражают факты невыполнения или ненадлежащее выполнение мероприятий плана, а также решение Заказчика о расторжении договора в одностороннем порядке.
    4. В случае возникновения у ЗАКАЗЧИКА подозрения о наличии на территории Заказчика (а так же организаций, на территории которых находятся объекты ЗАКАЗЧИКА) работников Исполнителя (третьих лиц, привлеченных Исполнителем) в состоянии опьянения, Исполнитель обязан по требованию Заказчика незамедлительно отстранить от работы этих Работников и направить их на медицинское освидетельствование в специализированное медицинское учреждение.

Медицинское освидетельствование проводится в порядке, определенном в локальных нормативных актах ООО «ЕвразЭнергоТранс».

Освидетельствование осуществляется в следующем порядке:

Работник Исполнителя в сопровождении ответственного по ОТ, ПБ и Э со стороны Исполнителя (указанного в договоре) и представителя службы безопасности Заказчика направляется на проведение алко/нарко тестирования в специализированную медицинскую организацию для подтверждения факта опьянения.

* + 1. При проведении освидетельствования силами Заказчика Исполнитель возмещает расходы Заказчика по проведению медицинского обследования своих работников, задержанных на территории Общества с признаками наркологического, токсического, алкогольного опьянения.
    2. Исполнитель гарантирует наличие у него и у всех привлекаемых им субподрядчиков в течение всего срока подрядных работ: действующих полисов всех видов обязательного страхования, требуемого в соответствии с действующим законодательством РФ; обязательного медицинского страхования работников; добровольного страхования работников от несчастных случаев при исполнении ими служебных обязанностей на случай смерти и травматизма со страховой суммой не менее 2 млн. руб. на каждого застрахованного (при выполнении работ на ОПО Заказчика). По требованию Заказчика Исполнитель обязан в течение 3 дней с момента получения требования предоставить копии соответствующих полисов страхования.
  1. Заказчик принимает на себя следующие обязательства:
     1. По письменному мотивированному запросу Исполнителя предоставлять Исполнителю документы, необходимые для исполнения настоящего договора, в течение 3 рабочих дней со дня получения данного запроса, если иной срок предоставления не будет обусловлен особенностями необходимой Исполнителю информации;
     2. Обеспечить беспрепятственный доступ к имуществу Заказчика персонала Исполнителя;
     3. Совместно с Исполнителем подготавливать документацию по вновь вводимым в эксплуатацию производственным объектам и направлять для регистрации в органы Ростехнадзора, получать разрешение на пуск в эксплуатацию этих объектов.
     4. Заказчик обязуется своевременно принимать и оплачивать Исполнителю оказанные по настоящему договору Услуги в порядке, предусмотренном настоящим договором.
  2. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество оказываемых Исполнителем Услуг, в том числе контролировать безопасность оказания услуг.

1. **Процедура сдачи и приёмки услуг.**
   1. В течение срока оказания Услуг по настоящему договору Исполнитель обязуется предъявлять уполномоченным сотрудникам Заказчика выполненные Услуги для их проверки, незамедлительно после их завершения.
   2. Заказчик обязуется проверить предъявленные Исполнителем Услуги в срок не позднее 5-ти рабочих дней с момента получения уведомления Исполнителя.
   3. Исполнитель обязуется ежемесячно в срок не позднее последнего числа отчетного месяца предоставляет Заказчику следующие документы за отчетный месяц:

* сводный акт сдачи-приемки оказанных Услуг, содержащий расшифровку выполненных работ (оказанных Услуг) в отчетном месяце;
* счет – фактуру, оформленную в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ;
* технический отчет о проделанной работе с указанием объемов выполненных работ за отчетный месяц;
* протоколы проверки РЗиА выполненных работ, протоколы испытаний и измерений;
* в случае оказания услуг сторонними организациями, привлекаемыми Исполнителем в качестве соисполнителей, Исполнитель предоставляет копии локальных сметных расчётов по каждому виду услуг.
  1. Заказчик обязуется подписать акт сдачи-приёмки оказанных Услуг, не позднее 5-ти рабочих дней с момента получения вышеуказанных приемо-сдаточных документов.
  2. Подписание Заказчиком акта сдачи – приёмки Услуг является принятием со стороны Заказчика результата Услуг, указанного в данном акте.
  3. В случае невыполнения объемов оказанных услуг, указанных в Приложении № 2, являющихся неотъемлемой частью договора, стоимость услуг уменьшается до уровня фактически выполненных объемов.
  4. Заказчик, обнаруживший недостатки, которые не могли быть установлены при обычном способе приемки (скрытые недостатки), обязан известить об этом Исполнителя в течении 10 дней со дня их обнаружения.
  5. При возникновении между сторонами спора по поводу недостатков оказанных услуг (выполненных работ) или их причины по требованию любой из сторон должна быть назначена экспертиза. Расходы на экспертизу несет Исполнитель, за исключением случаев, когда экспертизой установлено отсутствие нарушений со стороны Исполнителя. В указанных случаях расходы на экспертизу несет сторона, потребовавшая назначения экспертизы, а если она назначена по соглашению между сторонами, обе стороны поровну.

1. **Требования к качеству оказанных услуг, надежности, сертификации.**
   1. Исполнитель должен оказывать услуги в объеме, определенном настоящим договором, а также:
   * Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750 кВ (РД 153-34.0-35617-2001).
   * Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35 кВ (РД 153-34.3-35.613-00).
   * Объемами и нормами испытания электрооборудования (РД 34.45 – 51.300 – 97).
   * Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ.
   * Правилами устройства электроустановок (ПУЭ).
   * ПОТЭЭУ
   * Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ ЭЭ).
   * Правила по охране труда при работе с инструментом и приспособлениями.
   * Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий. РД-153.-34.0-03.301-00(ВППБ01-02-95).
   * Правила противопожарного режима в РФ.
   * ИПИСЗ «Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках».
   * Инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на энергоустановках и ОПО.
   * ПТЭЭСиС 2003г. «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ».
   * ПТЭЭП 2003г. «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей».
   * Кардинальные требования безопасности.
   * Политика в отношении алкоголя, наркотиков и курения.
   * Политика в области ОТ, ПБ и ООС.
   * СТП «Управление подрядными организациями в области ОТ, ПБ и Э.
   * Порядок обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций.
   * Приказ от 28.01.2021г. №29н «Об утверждении порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса РФ, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры».
   1. Все поставленные материалы должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество.
2. **Цена договора и порядок расчетов.**
   1. Стоимость оказываемых услуг, указанных в разделе 1 настоящего договора определяется согласно Прейскуранта цен (Приложение №3) на основании фактических трудозатрат согласно Приложению №3.
   2. Услуги в соответствии с настоящим договором оказываются силами, средствами, материалами и оборудованием Исполнителя, стоимость которых учтена в п. 5.1 настоящего договора.

* Оплата по настоящему договору за оказанные Услуги производится Заказчиком в течение 90 дней с момента выставления счет – фактуры, оформленной в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и подписания акта приема – передачи оказанных услуг подписанного сторонами, с приложением технического отчета об оказании Услуг.
  1. В случае оказания услуг Исполнителем с нарушением любого условия по приложению №2 «Техническое задание» к настоящему договору на любом из объектов Заказчика, указанных в данном приложении, Заказчик вправе не принимать выполнение работ (на данных объектах) полностью, с отражением снижения фактически оказанных услуг в акте выполненных работ, и в оплате в соответствии со стоимостью по приложению №3 к настоящему договору
  2. Датой оплаты оказанных услуг считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика, указанная в платежном поручении. Кроме того, оплате подлежит налог на добавленную стоимость в соответствии с требованиями действующего законодательства, если Исполнитель является плательщиком НДС. При изменении статуса плательщика НДС, Исполнитель обязан уведомить Заказчика в течение 10 дней с момента получения освобождения от уплаты НДС, либо получения отмены освобождения от уплаты НДС, если Исполнитель работает по упрощенной системе налогообложения. За несвоевременное уведомление об изменении статуса плательщика НДС, Исполнитель несет ответственность в размере понесенных Заказчиком убытков.

1. **Гарантийные обязательства.**

6.1 Исполнитель гарантирует исправную работу электрического оборудования в течение 12 месяцев.

Срок исчисляется с момента подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг.

6.2 В случае выхода из строя в период гарантии, Заказчик обязуется совместно с Исполнителем расследовать причины с обязательным составлением двухстороннего акта.

6.3 В случае обнаружения недостатков в выполненных Исполнителем работах в течение гарантийного срока, Исполнитель обязуется приступить к устранению выявленных недостатков незамедлительно, за счет собственных средств, если иное не будет установлено двухсторонним актом расследования причин.

6.4 По окончании выполнения работ по гарантийному ремонту стороны составляют акт приемки-сдачи оказанных услуг в порядке определенном настоящим договором п. 3.3, при этом гарантийный срок соответственно продлевается.

* 1. Исполнитель обязуется обеспечить производство и качество Услуг в соответствии с действующими нормами и техническими условиями.

1. **ОХРАНА ТРУДА**

ЗАКАЗЧИК уделяет повышенное внимание вопросам охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и экологии (далее – «ОТ, ПБ и Э») и требует от ПОДРЯДЧИКА и СубПОДРЯДЧИКА(ов) следовать данной политике и обеспечивать самые высокие стандарты в области ОТ, ПБ и Э.

8.1. Работники ПОДРЯДЧИКА, которые будут задействованы при работах на действующих электроустановках с риском поражения от электрической дуги обязаны применять термостойкую спецодежду (термостойкие костюмы).

8.2. Допуск бригады ПОДРЯДЧИКов на территорию подстанции осуществляется оперативным персоналом только после оформления наряда-допуска.

8.3. В случае выявления ЗАКАЗЧИКОМ, в результате проверки или иным образом, фактов несоблюдения ПОДРЯДЧИКОМ требований ОТ, ПБ и Э ЗАКАЗЧИК и ПОДРЯДЧИК согласуют план и сроки устранения таких нарушений. Невыполнение ПОДРЯДЧИКОМ мероприятий и/или сроков устранений нарушений требований ОТ, ПБ и Э является основанием для одностороннего внесудебного расторжения ЗАКАЗЧИКОМ Договора.

8.4. Привлечение ПОДРЯДЧИКОМ СубПОДРЯДЧИКОВ осуществляется на основании письменного согласия ЗАКАЗЧИКА с включением в договор субподряда обязательств субПОДРЯДЧИКА в области ОТ, ПБ и Э.

8.5. ПОДРЯДЧИК несет полную ответственность в области ОТ, ПБ и Э за СубПОДРЯДЧИКОВ, привлекаемых к выполнению работ по Договору.

8.6. Применение ПОДРЯДЧИКОМ организационных мер воздействия (дисциплинарной, материальной и иной ответственности) к своим работникам по фактам выявленных нарушений не отменяет и не заменяет ответственности в виде штрафов, установленных настоящим Стандартом.

8.7. В исключительных случаях на основании комиссионного решения ЗАКАЗЧИКА (управляющий директор/директор предприятия, представитель дирекции по контролю за исполнением внутренних процедур, представитель дирекции поОТ, ПБ и Э) на основании обоснованного ходатайства от ПОДРЯДЧИКА штраф может не выставляться.

8.8. ПОДРЯДЧИК выполняет и соблюдает все применимые требования законодательства, утвержденные практические руководства и существующие нормы и правила в области ОТ, ПБ и Э. ПОДРЯДЧИК принимает все обоснованные меры предосторожности, направленные на охрану окружающей среды в процессе выполнения Подрядных работ.

**8.9. Средства индивидуальной защиты (СИЗ)**

8.9.1.Весь персонал ПОДРЯДЧИКА должен быть, как минимум, обеспечен следующими средствами индивидуальной защиты и использовать их во время нахождения за пределами жилых помещений на Рабочей площадке:

* Защитная обувь с жёсткимподноском;
* Защитная каска;
* Защитные очки;
* Спецодежда (по сезону);
* Рабочие перчатки.

8.9.2. Персонал, выполняющий опасные Подрядные работы, должен быть дополнительно обеспечен соответствующими СИЗ, обеспечивающими защиту от связанных с данными опасными работами рисков, например, но не ограничиваясь следующим:

8.9.3. При работе на высоте использовать только страховочные привязи с двумя стропами;

8.9.4. Закрытые защитные очки, защитные маски и жароустойчивые перчатки для сварочных работ (требование для всех участников данных работ).

8.9.5. Все применяемые СИЗ должны иметь сертификат соответствия.

8.9.6. ПОДРЯДЧИК обязан оборудовать рабочую площадку необходимыми плакатами и знаками безопасности.

8.9.7. Помещения для обогрева работников при низких температурах наружного воздуха.

**8.10.Транспорт ПОДРЯДЧИКА**

8.10.1. Все транспортные средства ПОДРЯДЧИКА, используемые при проведении Подрядных работ, должны быть оборудованы следующим:

* Ремнями безопасности, предусмотренными заводом изготовителем транспортного средства, для водителя и всех пассажиров. Ремни должны использоваться во время движения транспортного средства;
* Аптечкой первой помощи;
* Огнетушителем;
* Зимними шинами в течение зимнего периода (кроме транспорта на котором не предусмотрены зимние шины);
* Световой сигнализацией движения задним ходом.

8.10.2.ПОДРЯДЧИК должен обеспечить:

* Обучение и достаточную квалификацию водителей;
* Проведение регулярных ТО транспортных средств.

А также обеспечить другие средства, и процедуры, предусмотренные Правилами дорожного движения.

8.10.3. При производстве Подрядных работ ПОДРЯДЧИК обеспечивает соблюдение своими работниками требований Транспортной Безопасности, установленных ЗАКАЗЧИКОМ.

**8.11. Выполнение работ**

8.11.1. Перед началом Подрядных работ в каждую смену ПОДРЯДЧИК обязан оформить ежесменное приложение к наряду-допуску.

8.11.2. ПОДРЯДЧИК должен определить и разработать перечень Подрядных работ повышенной опасности. Минимально, этот перечень должен включать:

* Ремонтные, строительные и монтажные работы, выполняемые ближе 2 м от границы перепадов по высоте 1,8 м и более;
* Ремонт трубопроводов пара и горячей воды;
* Работы в замкнутых объемах, в ограниченных пространствах;
* Ремонтные работы, обслуживание мостовых кранов, выполнение работ с выходом на крановые пути;
* Электро- и газосварочные работы, газорезательные работы, работы с искрообразующим инструментом;
* Работы по вскрытию и испытанию сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
* Работы по обслуживанию электроустановок на кабельных или воздушных линиях электропередачи. Работы краном вблизи воздушных линий электропередачи;
* Проведение огневых работ в пожаро-взрывоопасных помещениях.

8.11.3. ПОДРЯДЧИК должен использовать систему нарядов – допусков для выполнения Подрядных работ повышенной опасности.

При выполнении работ повышенной опасности ПОДРЯДЧИК обязан обеспечить нахождение ответственного руководителя и производителя работ на месте работы бригады в течение всей рабочей смены.

8.11.4. До начала проведения Подрядных работ ПОДРЯДЧИК предоставляет ЗАКАЗЧИКУ следующую документацию:

* Распорядительный документ о создании службы охраны труда, назначении специалиста по охране труда и(или) заключении договора со специалистом или организацией, оказывающей услуги в области охраны труда;
* Приказ о назначении лиц, ответственных за соблюдение требований охраны труда на рабочем объекте;
* Приказы о назначении лиц, имеющих право подписи акта-допуска и выдачи наряда-допуска;
* Приказ о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами, вышками и т.д.;
* Копии протоколов и удостоверений руководителей и специалистов о прохождении обучения и проверки знаний требований охраны труда и промышленной безопасности в объеме занимаемой должности;
* Копии протоколов об аттестации по охране труда членов комиссии по проверке знаний организации;
* Копии протоколов и удостоверений работников, прошедших профессиональную подготовку, переподготовку, повышение квалификации (электрогазосварщики, стропальщики, машинисты компрессорных установок и т.д.);
* Перечень профессий и работ, при выполнении которых работники должны проходить медицинское освидетельствование и документы, подтверждающие медицинское освидетельствование;
* Документы, подтверждающие прохождение предрейсовых медицинских осмотров водителей автотранспортных средств (приказ о проведении медицинских осмотров, договор с медицинским учреждением, приказ о приеме медицинского работника необходимой квалификации);
* Копия журнала регистрации несчастных случаев на производстве за последние 5 лет.

Примечание: ЗАКАЗЧИКОМ могут вноситься дополнения к настоящему перечню в зависимости от видов выполняемых работ ПОДРЯДЧИКОМ, применяемого оборудования и материалов.

**8.12. Обучение персонала**

8.12.1. Прежде чем приступить к Подрядным работам на территории ЗАКАЗЧИКА, персонал ПОДРЯДЧИКА должен выполнить следующие мероприятия:

Пройти инструктаж по ОТ, ПБ и Э, проводимый представителями ЗАКАЗЧИКА для работников подрядных организаций в соответствии с установленными ЗАКАЗЧИКОМ правилами.

Пройти инструктажи по ОТ, ПБ и Э, проводимые представителем ПОДРЯДЧИКА, предусмотренные требованиями законодательства.

Персонал не должен допускаться к выполнению опасных работ и работ повышенной опасности до прохождения соответствующего обучения. По результатам проведения обучения должны вестись соответствующие записи.

8.12.2. ПОДРЯДЧИК обязан гарантировать, что персонал, выполняющий Подрядные работы обладает необходимой квалификацией и допуском на выполнение работ. В том числе посредством проведения специального обучения, касающегося дополнительных специальных требований безопасности труда для отдельных категорий профессий (стропальщики, сварщики, водители автотранспортных средств, машинисты кранов и т.п.).

8.12.3. ЗАКАЗЧИК вправе возражать против использования ПОДРЯДЧИКОМ и требовать от него отстранения от Подрядных работ любого из работников ПОДРЯДЧИКА, который, по мнению ЗАКАЗЧИКА, ведет себя неподобающим образом, некомпетентен или халатно исполняет свои обязанности. ПОДРЯДЧИК обязан отстранить от выполнения Подрядных работ указанного работника, причем такой работник впоследствии может быть допущен к выполнению Подрядных работ по Договору или к выполнению иных работ, оказанию услуг для ЗАКАЗЧИКА только по письменному разрешению ЗАКАЗЧИКА.

**8.13. Политика в отношении алкоголя, наркотиков и курения**

ПОДРЯДЧИК обязан:

8.13.1. ЗАКАЗЧИК, перед началом работ или в любой момент на протяжении работы, имеет право проверить работника подрядной организации на предмет алкогольной или наркотической зависимости, факта употребления алкоголя, наркотических, токсикологических, психотропных и сильнодействующих ядовитых веществ путем медицинского освидетельствования в порядке, определенном действующим законодательством.

8.13.2. На предприятиях ЗАКАЗЧИКА допуск на территорию осуществляется после прохождения тестирования алкотестером в установленном у ЗАКАЗЧИКА порядке.

8.13.3. Не допускать к работе (отстранить от работы) работников ПОДРЯДЧИКА (а в случае привлечения субподрядных организаций и работников СубПОДРЯДЧИКА), появившихся на рабочем месте, Рабочей площадке (Объекте) (включая контрольно-пропускные пункты (КПП) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения).

8.13.5. В целях обеспечения контроля над указанными ограничениями ЗАКАЗЧИК имеет право производить проверки и досмотр всех транспортных средств, вещей и материалов, доставляемых на Объект. Если в результате подобного досмотра будут обнаружены указанные запрещенные вещества, то транспортное средство не допускается на Объект, работник(и) ПОДРЯДЧИКА не допускается на рабочее место, Рабочую площадку.

8.13.6. Фиксация факта появления работника на Объекте в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, проноса или нахождения на территории Объекта веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или токсическое опьянение, за исключением Разрешенных веществ, для целей Договора и отношений между ЗАКАЗЧИКОМ и ПОДРЯДЧИКОМ может, осуществляться любым способом, включая медицинский осмотр, освидетельствование; составление актов работниками ЗАКАЗЧИКА и/или ПОДРЯДЧИКА (СубПОДРЯДЧИКА); письменными объяснениями работников ЗАКАЗЧИКА и/или ПОДРЯДЧИКА (СубПОДРЯДЧИКА), другими способами.

8.13.7. ЗАКАЗЧИК имеет право в любое время проверять исполнение ПОДРЯДЧИКОМ обязанностей, предусмотренных Договором. В случае возникновения у ЗАКАЗЧИКА подозрения о наличии на Объекте работников ПОДРЯДЧИКА (СубПОДРЯДЧИКА) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, ПОДРЯДЧИК обязан по требованию ЗАКАЗЧИКА незамедлительно отстранить от работы таких Работников.

ПОДРЯДЧИКУ запрещается:

* Находиться на территории (объектах) Компании, включая те, на которых работают подрядные организации, в состоянии алкогольного, наркотического или иного токсического опьянения.
* Употреблять алкоголь, наркотические средства, токсические, психотропные и сильнодействующие ядовитые вещества на рабочем месте (за исключением лекарственных средств, предписанных к применению по состоянию здоровья).
* Хранить, проносить, провозить, продавать и распространять алкоголь, наркотические средства, токсические, психотропные и сильнодействующие ядовитые вещества на территории, транспорте и производственных объектов Компании, включая тех, на которых работают подрядные организации.
* Курение на рабочем месте на территории (объектах) Компании, включая те, на которых работают подрядные организации, местах хранения горючих, пожароопасных и взрывоопасных материалов складских помещениях.
* Курение в помещении офисов, комнатах отдыха, туалетах, тамбурах, лестничных пролетах, лифтах, коридорах, подвальных помещениях, в общественных местах, помещениях общего пользования.
* Курение в транспортных средствах, принадлежащих компании, либо используемых в служебных целях Компанией, либо используемых подрядными организациями на территории (объектах) Компании.
* Курение разрешается в специально отведенных для этого местах, обозначенных указательными знаками и оборудованных необходимыми средствами пожарной безопасности.

**8.14. Страхование**

8.14.1. ПОДРЯДЧИК гарантирует наличие у него и у всех привлекаемых им субПОДРЯДЧИКов в течение всего срока Подрядных работ:

действующих полисов всех видов обязательного страхования, требуемого в соответствии с действующим законодательством РФ;

обязательного медицинского страхования работников;

иного добровольного страхования имущественных интересов, которое может потребовать ЗАКАЗЧИК при заключении договора в связи с особенностью Подрядных работ и связанных с ними рисков (выбор страховщика, условий и стоимости такого страхования, порядок взаимодействия и ответственность сторон при наступлении страхового случая согласовывается с ЗАКАЗЧИКОМ до заключения такого страхования.Стоимость такого страхования может частично или полностью оплачиваться ЗАКАЗЧИКОМ сверх цены договора).

8.14.2. ПОДРЯДЧИКИ и субПОДРЯДЧИКИ обязаны принимать, в пределах, имеющихся у них возможностей, все меры для предотвращения наступления страховых случаев и уменьшения их последствий, выполнять свои обязанности и использовать все свои права по заключенным договорам страхования.

**8.15.Текущие проверки**

8.15.1. В ходе проведения Подрядных работ ПОДРЯДЧИКАМИ должны быть организованы и проводиться периодические проверки соответствия деятельности ПОДРЯДЧИКА, субПОДРЯДЧИКОВ требованиям ОТ, ПБ и Э, установленным настоящим Стандартом, Договором, Планом мероприятий по ОТ, ПБ и Э, применимыми локальными нормативными актами ЗАКАЗЧИКА, законодательства. Требуется проведение двух типов проверок внутренних и внешних.

8.15.2. Внутренние проверки – организуются и проводятся внутри подрядной, субподрядной организации с участием специалистов поОТ и ПБ подрядной, субподрядной организации. Периодичность проведения проверок ПОДРЯДЧИК вправе определить самостоятельно, по результатам проверки должен составляться отчёт (акт).

8.15.3. Внешние проверки – организуются и проводятся представителями ЗАКАЗЧИКА. Периодичность проведения проверок – определяет ЗАКАЗЧИК. ЗАКАЗЧИК имеет право проводить проверку ПОДРЯДЧИКА, субПОДРЯДЧИКА в любое время. В ходе проведения проверки может быть проверено: реализация требований Договора, мероприятии Плана по ОТ, ПБ и Э, соблюдение требований законодательства, настоящего Стандарта и Приложений к нему, требований иных локальных нормативных актов ЗАКАЗЧИКА, устранение замечаний предыдущей проверки. По результатам проверки составляется Акт Проверки деятельности ПОДРЯДЧИКА (субпордрядчика) по ОТ,ПБ и Э (Приложение 6 Стандарта 4-05-2019). Акт составляется в двух экземплярах: один передаётся представителю ПОДРЯДЧИКА, субПОДРЯДЧИКА для устранения выявленных замечаний, второй – остаётся у ЗАКАЗЧИКА. В случае отказа ПОДРЯДЧИКА/субПОДРЯДЧИКА от подписания Акта, Акт составляется ЗАКАЗЧИКОМ в одностороннем порядке с указанием «ПОДРЯДЧИК/субПОДРЯДЧИК (указать наименование) от подписи отказался», и с указанием причин такого отказа. В Акте проверки деятельности ПОДРЯДЧИКА отражается правонарушение, назначение и размер штрафа, а также согласие ПОДРЯДЧИКА на удержание штрафа при оплате выполненных работ.

8.15.4. В ходе проведения Подрядных работ, должны быть организованы и проводиться совместные совещания по анализу соблюдения ПОДРЯДЧИКОМ требований ОТ, ПБ и Э. Совещания должны проводиться регулярно в процессе выполнения Подрядных работ. Обязательно участие в совещаниях соответствующих руководителей ЗАКАЗЧИКА и ПОДРЯДЧИКА. Периодичность совещаний должна составлять не реже одного раза в месяц Протоколы совещаний по вопросам ОТ, ПБ и Э составляются в двух экземплярах, по одному для представителей ПОДРЯДЧИКА и ЗАКАЗЧИКА.

8.15.5. Акт проверки деятельности ПОДРЯДЧИКА, является основанием для применения установленных Договором, настоящим Стандартом, законодательством мер ответственности, а также основанием для досрочного одностороннего внесудебного расторжения Договора ЗАКАЗЧИКОМ.

**8.16.Требования к отчётности**

8.16.1. ПОДРЯДЧИК ведет учет и отчетность о результатах в области ОТ, ПБ и Э в установленном ПОДРЯДЧИКОМ порядке. По требованию ЗАКАЗЧИКА ПОДРЯДЧИК предоставляет необходимую информацию (отчет).

В такой отчет включаются следующее:

все несчастные случаи;

все дорожно-транспортные происшествия, относящиеся к тому периоду времени, когда ПОДРЯДЧИК выполнял работы для ЗАКАЗЧИКА;

все прочие аварии и инциденты, разливы, выбросы и иные незапланированные воздействия, которые привели или могут привести к значительным телесным повреждениям/ущербу/убыткам или о которых должно быть сообщено компетентным государственным органам;

данные для расчета показателя LTIFR за отчетный период: количество человеко-часов за период, количество несчастных случаев за период, количество потерянного рабочего времени по травмам;

количество смертельных/тяжелых/групповых несчастных случаев за период;

любые другие события, о которых необходимо сообщать компетентным государственным органам;

количество и период приостановки работ;

оценочное общее количество рабочих часов, отработанных персоналом ПОДРЯДЧИКА на месте проведения работ, общее число работников ПОДРЯДЧИКА на месте проведения работ и др.

8.16.2. В дополнение к представлению отчёта, ПОДРЯДЧИК обязан соблюдать требования ЗАКАЗЧИКА в отношении отчетности по инцидентам, авариям и несчастным случаям и процедуры расследования происшествий, согласованные Сторонами.

8.16.3. По итогам работы ПОДРЯДЧИКА по Договору производится оценка ПОДРЯДЧИКА в области ОТ, ПБ и Э.

Оценка производится Инициатором Договора с привлечением службы ОТ и ПБ ЗАКАЗЧИКА. Порядок и критерии оценки приведены в Приложении 5 Стандарта 4-05-2019.

**8.17. Требования к профпригодности персонала по состоянию здоровья**

все работники, предложенные ПОДРЯДЧИКОМ для выполнения Подрядных работ, должны быть годны к выполнению своих обязанностей по состоянию здоровья в соответствии с требованиями законодательства.

все работники, предложенные ПОДРЯДЧИКОМ для выполнения Подрядных работ, должны проходить периодический медицинский осмотр. ПОДРЯДЧИК обязан представить соответствующие подтверждающие документы о проведение медицинских осмотров работников ЗАКАЗЧИКу не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до допуска персонала к работе, либо по запросу, в срок 10 (десяти) календарных дней с момента получения запроса.

**8.18. Состояние мест проведения Подрядных работ**

8.18.1. В месте проведения Подрядной организацией Подрядных работ на границе рабочей зоны Подрядная организация должна разместить информационные баннеры с указанием:

* Наименования Подрядной, в том числе генподрядной организации
* Ответственных:
* Руководителя организации – Ф.И.О., должность, телефон;
* Производителя работ - Ф.И.О., должность, телефон;
* по вопросам ОТ и ПБ, Э - Ф.И.О., должность, телефон.

8.18.2. ПОДРЯДЧИК обеспечивает, чтобы все работники, предоставленные ПОДРЯДЧИКОМ для выполнения Подрядных работ, содержали свои рабочие места в чистоте и порядке, насколько это практически возможно в конкретных условиях, с тем, чтобы снизить риск причинения телесных повреждений работникам, ущерба имуществу, а также задержек в выполнении Подрядных работ.

8.18.3. По завершении Подрядных работ ПОДРЯДЧИК незамедлительно удаляет и вывозит с места проведения работ все ненужные материалы и оборудование и оставляет за собой территорию в чистоте и порядке, признанными удовлетворительными Представителем ЗАКАЗЧИКА. При этом подписывается акт произвольной формы.

**8.19. Требования к оборудованию**

8.19.1. В целях обеспечения эффективного и безопасного выполнения Подрядных работ, а также исключения простоев в ходе выполнения работ, ПОДРЯДЧИКОМ должно применяться оборудование, находящееся в технически исправном состоянии и отвечающее требованиям соответствующих государственных стандартов, технических условий и других нормативных документов, имеющее паспорта, сертификаты, инструкции, разрешительные документы, предусмотренные действующим законодательством.

8.19.2. Использование ПОДРЯДЧИКОМ оборудования должно осуществляться в соответствии с его целевым назначением, с соблюдением установленных правил эксплуатации, требований правил охраны труда, требований действующего законодательства.

8.19.3. Все оборудование, используемое ПОДРЯДЧИКОМ должно поддерживаться в безопасном, рабочем состоянии, должны быть назначены ответственные лица за безопасную эксплуатацию со стороны ПОДРЯДЧИКА.

8.19.4. Эксплуатация оборудования, механизмов, инструментов, находящихся в неисправном состоянии или при неисправных устройствах безопасности (блокировочные, фиксирующие и сигнальные приспособления, и приборы), а также с рабочими параметрами выше паспортных, запрещается.

8.19.5. При использовании инновационного оборудования (вновь разработанного и обладающего принципиально новыми потребительскими свойствами и/или техническими характеристиками) ПОДРЯДЧИК должен убедиться в полноте инструкций по безопасной эксплуатации, наличии разрешений на применение оборудования (где применимо) и своевременно уведомлять ЗАКАЗЧИКА и предприятие-изготовитель об имеющихся недостатках в инструкциях либо о конструктивных недостатках оборудования.

8.19.6. При обнаружении в процессе монтажа, технического освидетельствования или эксплуатации, несоответствия оборудования требованиям правил технической эксплуатации и безопасности, оно не должно приниматься в эксплуатацию, или немедленно быть выведено из эксплуатации с обязательным уведомлением ЗАКАЗЧИКА о происшедшем инциденте.

Дальнейшая эксплуатация разрешается после устранения выявленных недостатков и оформления соответствующего акта.

8.19.7. Ремонтные и любые другие работы на оборудовании, не связанные с использованием данного оборудования по прямому назначению, не должны начинаться, пока их проведение не будет согласовано с ЗАКАЗЧИКОМ и пока не будут выполнены требования корпоративных стандартов по ОТ, ПБ и Э.

8.19.8. Размещение оборудования на месте проведения работ заранее согласовывается с представителем ЗАКАЗЧИКА.

8.19.9. Работники ПОДРЯДЧИКА, допускаемые к работе с оборудованием, должны иметь необходимые навыки, квалификацию, пройти соответствующее обучение и иметь в наличии удостоверения на право выполнения работ (где применимо).

8.19.10. ПОДРЯДЧИК (СубПОДРЯДЧИК) несет ответственность за эксплуатацию всего оборудования, принадлежащего ему на правах собственности или иному законному основанию в соответствии с действующим законодательством и Договором.

**8.20. Охрана окружающей среды**

8.20.1. ПОДРЯДЧИК принимает все необходимые меры предосторожности, направленные на охрану окружающей среды в процессе выполнения Подрядных работ. Обязанности ПОДРЯДЧИКА включают в себя, помимо прочего, предотвращение причинения неудобств третьим лицам и загрязнения окружающей среды оборудованием и материалами ПОДРЯДЧИКА, а также охрану диких животных, водных объектов (в том числе подземных вод), дорог, мостов и близлежащих объектов недвижимого имущества.

8.20.2. В случае нарушения ПОДРЯДЧИКОМ положений п. 14.1 Стандарта 4-05-2019 ЗАКАЗЧИК вправе уведомить о таком нарушении ПОДРЯДЧИКА, который при получении такого уведомления обязан незамедлительно устранить данное нарушение удовлетворительным для ЗАКАЗЧИКА образом. В противном случае ЗАКАЗЧИК может приостановить выполнение Подрядных работ до тех пор, пока такое нарушение не будет устранено удовлетворительным для ЗАКАЗЧИКА образом, либо расторгнуть Договор в одностороннем внесудебном порядке без обязательств по возмещению убытков ПОДРЯДЧИКА, вызванных таким расторжением.

8.20.3. ПОДРЯДЧИК несет ответственность за обеспечение погрузки-разгрузки, переработки, транспортировки и утилизации собственных отходов производства в том числе:

пустых контейнеров;

твердых и жидких отходов.

за исключением тех случаев, когда ответственность за их транспортировку и утилизацию возлагается на ЗАКАЗЧИКА, в соответствии с Договором.

Любые работы с повышенной опасностью или потенциально опасные производственные процессы осуществляются только при наличии соответствующего допуска.

8.20.4. При выполнении Подрядных работ ПОДРЯДЧИК при любых обстоятельствах:

выполняет и соблюдает требования всех законодательных и нормативных актов в области охраны окружающей среды, включая производство, транспортировку, переработку и(или) утилизацию отходов;

принимает меры к сокращению количества отходов.

**8.21. Гарантии и ответственность ПОДРЯДЧИКА за нарушения требований по ОТ, ПБ и Э**

8.21.1. ПОДРЯДЧИК обязуется обеспечить выполнение необходимых мероприятий по промышленной и пожарной безопасности, охране труда, охране окружающей среды и обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения, на Рабочей площадке, где выполняются Подрядные работы.

8.21.2. В случае, если в течение выполнения Подрядных работ по Договору происходит смена ответственных за соблюдение требований ОТ, ПБ и Э, то ПОДРЯДЧИК обязуется уведомить в письменной форме ЗАКАЗЧИКА о данном факте не позднее чем за 3 (три) календарных дня до предполагаемой даты смены ответственного лица в письменном виде, а также в установленный выше срок направить информационное письмо за подписью уполномоченного лица и заверенной печатью организации с указанием новых ответственных лиц и их контактных данных.

8.21.3. ПОДРЯДЧИК обязуется незамедлительно представлять ЗАКАЗЧИКУ сведения о несчастных случаях на производстве (со смертельным исходом, с временной или стойкой утратой трудоспособности, с необходимостью перевода на другую работу, с оказанием первой и/или медицинской помощи), авариях, нахождении работников в состоянии алкогольного, наркотического, токсического опьянения и иных нарушениях требований ОТ, ПБ и Э.

8.21.4. В случае не предоставления ПОДРЯДЧИКОМ информации по п. 8.21.3. ЗАКАЗЧИК имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке без обязательств по возмещению убытков ПОДРЯДЧИКА, вызванных таким расторжением.

8.21.5. ПОДРЯДЧИК обязуется организовывать расследование чрезвычайных ситуаций, инцидентов, аварий и несчастных случаев в соответствии с требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов. ЗАКАЗЧИКОМ проводится внутреннее расследование происшествия своей комиссией, с привлечением ПОДРЯДЧИКА, субПОДРЯДЧИКОМ (при наличии), а также представителей уполномоченных государственных органов, в установленных действующим законодательством случаях. Отказ ПОДРЯДЧИКА, субПОДРЯДЧИКОВ от участия в комиссии не допускается. Внутреннее расследование ЗАКАЗЧИКА не подменяет собой установленный законодательством порядок по расследованию происшествий (несчастных случаев, инцидентов, аварий).

8.21.6. ПОДРЯДЧИК самостоятельно несёт ответственность за допущенные им или СубПОДРЯДЧИКОМ в отношении, которого он выступает ЗАКАЗЧИКОМ при выполнении Подрядных работ нарушения требований природоохранного законодательства, в т.ч. в области атмосферного воздуха, водного, земельного, лесного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда, промышленной безопасности и т.д., включая оплату штрафов, пеней, а также по возмещению причиненного в связи с этим вреда. В случае, если ЗАКАЗЧИК был привлечен к ответственности за вышеуказанные нарушения, по вине ПОДРЯДЧИКА, последний возмещает ЗАКАЗЧИКУ все причиненные этим убытки (в т.ч., но не ограничиваясь, штрафы, пени, судебные издержки и т.п.).

8.21.7. При наличии вины ПОДРЯДЧИКА за пожары, аварии, инциденты и несчастные случаи, произошедшие в процессе Подрядных работ, ПОДРЯДЧИК возмещает ЗАКАЗЧИКУ причиненные убытки.

8.21.8. ЗАКАЗЧИК не несёт ответственности за травмы, увечья или смерть любого работника ПОДРЯДЧИКА или третьего лица, привлеченного ПОДРЯДЧИКОМ, произошедшие не по вине ЗАКАЗЧИКА, а также в случае нарушения ими требований правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, промышленной санитарии при производстве Подрядных работ на территории ЗАКАЗЧИКА.

8.21.9. Договор может быть расторгнут ЗАКАЗЧИКОМ досрочно в одностороннем внесудебном порядке без возмещения каких-либо убытков ПОДРЯДЧИКУ, субПОДРЯДЧИКУ (при наличии), причиненных данным расторжением, в том числе, в следующих случаях, признающихся существенным нарушением Договора:

-смертельного, тяжелого и группового несчастного случая, а также аварий, пожаров, загрязнений окружающей среды произошедшим по вине ПОДРЯДЧИКА, субПОДРЯДЧИКА.

-неоднократных нарушений работниками ПОДРЯДЧИКА, субПОДРЯДЧИКА требований ОТ и ПБ, не устранение ПОДРЯДЧИКОМ, субПОДРЯДЧИКОМ в установленные сроки недостатков, выявленных в ходе контроля ОТ, ПБ и Э на местах ведения работ. В указанных случаях Договор считается расторгнутым с момента получения ПОДРЯДЧИКОМ соответствующего уведомления ЗАКАЗЧИКА.

8.21.10. **Перечень штрафных санкций к Подрядным/субподрядным организациям, за нарушения требований в области ОТ, ПБ и Э взыскиваемых сверх убытков:**

Обнаружение на территории ЗАКАЗЧИКА работников ПОДРЯДЧИКА (СубПОДРЯДЧИКА) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, проноса или нахождения на территории Объекта веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или токсическое опьянение (за исключением случаев выявления указанных фактов непосредственно работниками ПОДРЯДЧИКА с письменным уведомлением об этом ЗАКАЗЧИКА в течение 24 часов с момента выявления) - **штраф 100 тыс. рублей**;

Не информирование ПОДРЯДЧИКОМ (СубПОДРЯДЧИКОМ) или искажение обстоятельств происшествия в области ОТ, ПБ в течение суток (сокрытие информации) ЗАКАЗЧИКА, об авариях, пожарах, инцидентах, фактах производственного травматизма, нарушениях технологического режима, загрязнениях окружающей среды, произошедших при выполнении Подрядных работ, либо уведомление с опозданием более чем на 24 часа с момента обнаружения происшествия – штраф **100 тыс. рублей**;

Не применение при работах на высоте систем обеспечения безопасности работ на высоте, предусмотренные нарядом-допуском, и средств индивидуальной защиты от падения – **100 тыс. рублей;**

Курение и (или) использование открытого огня в угольной шахте (если применимо) и других взрывопожароопасных местах - **100 тыс. рублей;**

Несанкционированное отключение защитной блокировки оборудования и систем обеспечения безопасности – **100 тыс. рублей;**

Неиспользование ремня безопасности в личном транспорте на территории предприятия ЗАКАЗЧИКА и в автотранспорте ПОДРЯДЧИКА (за исключением пассажиров автобусов в пределах населенного пункта и если автобусы не оборудованы ремнями безопасности) - **100 тыс. рублей;**

Использование для перемещения людей транспортного средства и оборудования, не предназначенные для этих целей – **100 тыс. рублей;**

Смертельный несчастный случай на производстве с работником подрядной организации – **500 тыс. рублей;**

Применение неисправных страховочных систем при работе на высоте – **100 тыс. рублей;**

Перемещение груза над людьми или подъем / опускание груза в полувагон или кузов автомашины при нахождении в них людей – **100 тыс. рублей;**

Повреждение оборудования распределительных устройств и подстанций, воздушных и кабельных линий электропередач, токопроводов. – **100 тыс. рублей;**

Курение вне установленных мест – **50 тыс. рублей;**

Проезд ж/д путей вне ж/д переезда, проезд через ж/д переезд на запрещающий сигнал светофора или проезд ж/д переезда без остановки на знак "СТОП" – **100 тыс. рублей;**

Не исполнение требований утилизации, вывоза и, сдачи отходов – **150 тыс. рублей;**

Работа в электроустановках без организационных мер безопасности (отсутствие соответствующего наряда - допуска или распоряжения) - **50 тыс. рублей;**

Совершение ДТП на объекте ЗАКАЗЧИКА по вине ПОДРЯДЧИКА – **50 тыс. рублей;**

Загрязнение территории ЗАКАЗЧИКА горюче – смазочными материалами (ГСМ) – **150 тыс. рублей;**

Отсутствие соответствующего обучения (удостоверения) у работника ПОДРЯДЧИКА при проведении работ на высоте; грузоподъемных; связанных с обслуживанием и/или ремонтом электроустановок – **50 тыс. рублей;**

Допуск персонала к огневым работам без наличия пожарного тех. минимума - **50 тыс. рублей;**

Отсутствие обучения по ОТ и/или аттестации по ПБ или необходимого инструктажа - **50 тыс. рублей;**

Отсутствие тахографов и видеорегистраторов при перевозке пассажиров (кроме легкового и грузового транспорта) – **50 тыс. рублей;**

Несанкционированная свалка отходов на территории ЗАКАЗЧИКА – **150 тыс. рублей;**

Применение неисправных средств подмащивания при работах на высоте - **50 тыс. рублей;**

Применение неисправного грузо – подъемной машины (ГПМ) или не прошедшего ГПМ технического освидетельствования - **50 тыс. рублей;**

Работа на не отключенном электрооборудовании (если не предусмотрено иное) - **50 тыс. рублей;**

Перекрытие запасного выхода или источника пожарного водоснабжения - **50 тыс. рублей;**

Привлечение третьих лиц (субПОДРЯДЧИКА) без согласования с ЗАКАЗЧИКОМ - **50 тыс. рублей;**

Перевозка пассажиров без ремня безопасности - **50 тыс. рублей;**

Отсутствие разрешительной документации в области экологии - **150 тыс. рублей;**

Подъем и перемещение груза, масса которого превышает грузоподъемность ГПМ - 50 тыс. рублей;

Несанкционированный доступ в электропомещение - **50 тыс. рублей;**

Использование открытого огня вне установленных мест - **50 тыс. рублей;**

Движение грузового транспорта задним ходом без подачи сигнала - **50 тыс. рублей;**

Непринятие мер по минимизации/устранению вреда природе - **150 тыс. рублей;**

Отсутствие индивидуального газоанализатора у каждого работника подрядной организации при нахождении на объектах (территории) любой группы газоопасности - **20 тыс. рублей;**

Установка и работа ПС под линиями электропередач (ЛЭП) без оформленного соответствующего наряда-допуска с мерами безопасности - **50 тыс. рублей;**

Отсутствие СИЗ от воздействия электрической дуги при выполнении соответствующих работ - **50 тыс. рублей;**

Отсутствие средств пожаротушения при огневых работах - **20 тыс. рублей;**

Земляные работы без согласования с ЗАКАЗЧИКОМ (на наличие скрытых коммуникаций) - **50 тыс. рублей;**

Проезд транспорта под знак "Въезд запрещен" - **50 тыс. рублей;**

Применение неисправных или без бирки стропов при проведении грузоподъёмных работ - **50 тыс. рулей;**

Отсутствие (неприменение) основных и дополнительных СИЗ при выполнении работ по проверке отсутствия напряжения - **50 тыс. рублей;**

Нарушение требований газоэлектросварочных работ - **20 тыс. рублей;**

Превышение скорости > 20 км/час - **20 тыс. рублей;**

Смотровое стекло (триплекс) кабины крана не прозрачно, или штатный проем под стекло в кабине покрыт другими материалами - **50 тыс. рублей;**

Передвижение по неустановленным маршрутам или на запрещающие знаки, сигналы - **20 тыс. рублей;**

Оставление транспортного средства с ключом в замке зажигания - **20 тыс. рублей;**

Отсутствие медицинского заключения о состоянии здоровья работника ПОДРЯДЧИКА – **20 тыс. рублей;**

Отсутствие предсменного/предрейсового медицинского осмотра работника ПОДРЯДЧИКА - **20 тыс. рублей;**

Разговор водителя ПОДРЯДЧИКА по телефону во время движения транспорта (кроме транспорта оборудованного системой «HandsFree») - **20 тыс . рублей.**

1. **Ответственность сторон и порядок разрешения споров.**
   1. Исполнитель в процессе оказания услуг несет ответственность за вред, причиненный оборудованию, агрегатам, зданиям, сооружениям и иному имуществу Заказчика вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязанностей, в том числе по обеспечению сохранности имущества.
   2. В случае нарушения Исполнителем требований к качеству оказания Услуг, Исполнитель обязуется возместить Заказчику причинённые убытки.
   3. В случае, если при проведении проверок деятельности Исполнителя, в ходе выполнения работ, оказания услуг по договору с Заказчиком, выявлены нарушения требований ОТ, ПБ и Э, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5000 (пять тысяч) руб. за каждое выявленное нарушение. При повторном выявлении аналогичного нарушения в рамках одного договора на оказание услуг (выполнение подрядных работ) Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 7500 (семь тысяч пятьсот) руб. за каждое выявленное нарушение. При этом Исполнитель и Заказчик оформляют и подписывают Акт об установлении нарушения договорных обязательств к соответствующему Договору по каждому случаю нарушения.
   4. За просрочку исполнения по настоящему договору Исполнитель уплачивает Заказчику пеню в размере 0,1% от суммы договора, указанной в п.4.1, за каждый день просрочки.
   5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, стороны несут ответственность в соответствие с действующим законодательством РФ.
   6. Стороны устанавливают обязательный претензионный порядок рассмотрения споров, возникающих в ходе исполнения настоящего договора. Сторона, получившая претензию, обязана дать другой стороне письменный мотивированный ответ в течение 20 дней с момента её получения. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Кемеровской области.
   7. Ущерб, нанесенный третьему лицу Исполнителем в результате выполнения им работ по вине Исполнителя, компенсируется Исполнителем.
   8. Заказчик имеет право удерживать сумму пени и штрафов в момент оплаты за выполненные работы в соответствии с п.5.2., начисленные согласно п. 7.3, 7.4.
   9. К отношениям сторон, возникшим из настоящего договора, не применяется ст. 317 ГК РФ, и кредитор по денежному обязательству не имеет право на получение с должника процентов на сумму долга за период пользования денежными средствами. При этом в случае нарушения Сторонами обязательств, в том числе, денежных, по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством РФ.
   10. Уступка требования по денежному обязательству Заказчика допускается только c письменного согласия Заказчика.
   11. В соответствии с п. 3 ст. 388 Гражданского кодекса Российской Федерации в случае уступки Исполнителя требования по денежному обязательству без согласия Заказчика, Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность в виде штрафа в размере денежного обязательства, по которому было уступлено право требования без согласия Заказчика.
2. **Форс-мажор.**
   1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если такое неисполнение явилось следствием природных явлений, действий внешних объективных факторов и прочих обстоятельств непреодолимой силы, за которые стороны не отвечают и предотвратить неблагоприятное воздействие которых они не имеют возможности.
   2. При наступлении форс-мажорных обстоятельств каждая сторона обязана без промедления известить о них в письменном виде другую сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения стороной своих обязательств по данному договору.
   3. В случаях наступления форс-мажорных обстоятельств срок выполнения стороной обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и их последствия.
   4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 последовательных месяцев и не обнаруживают признаков прекращения, стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего договора.
3. **Разрешение споров между сторонами**
   1. Претензионный порядок урегулирования споров для сторон настоящего договора обязателен.
   2. Стороны устанавливают обязательный претензионный порядок рассмотрения споров, возникающих в ходе исполнения настоящего договора. Сторона, получившая претензию, обязана рассмотреть ее и дать другой стороне письменный мотивированный ответ в течение 30 (тридцати) календарных дней от даты ее получения. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Кемеровской области.
   3. Претензии направляются заказным письмом с уведомлением о вручении почтового отправления адресату. Дата, указанная в почтовом штампе на уведомлении о вручении почтового отправления адресату, считается датой предъявления претензии.
   4. Все споры, возникающие при заключении, исполнении и прекращении действия настоящего договора, разрешаются путем проведения переговоров. При не достижении соглашения возникшие споры разрешаются в Арбитражном суде Кемеровской области.
4. **Срок действия договора, гарантийные обязательства**
   1. Настоящий Договор вступает в силу с 01 января 2022г. и действует по 31 декабря 2022г., а в плане взаимозачетов до момента полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.
   2. Если ни одна из Сторон не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до истечения срока действия Договора не заявит о намерении расторгнуть настоящий Договор, то Договор считается пролонгированным на тех же условиях на один календарный год.
5. **Антикоррупционная оговорка.**
   1. Стороны обязуются соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, включая, помимо прочего, любые и все следующие законы и постановления, принятые во исполнение таких законов (с учетом изменений и дополнений, периодически вносимых в такие законодательные акты) («Антикоррупционное законодательство»):

(a) Федеральный закон № 273-ФЗ от 25 декабря 2008 г. «О противодействии коррупции»,

(b) Федеральный закон от 7 августа 2001 г. N 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»,

(c) Закон «О борьбе со взяточничеством» Соединенного Королевства Великобритании и Северной Ирландии 2010 г. (UK Bribery Act, 2010),

(d) Закон США «О противодействии коррупции за рубежом» 1977 г. (Foreign Corrupt Practices Act, 1977),

(e) любые законодательные и подзаконные акты, отражающие положения Конвенции ОЭСР по борьбе с подкупом иностранных должностных лиц при осуществлении международных коммерческих сделок (OECD Convention on Combating Bribery of Foreign Public Officials in International Business Transactions) (принята 21 ноября 1997 г.) или Конвенции ООН против коррупции (United Nations Convention against Corruption) (принята в г. Нью-Йорке 31 октября 2003 г. Резолюцией 58/4 на 51-ом пленарном заседании Генеральной Ассамблеи ООН).

В процессе реализации требований Антикоррупционного законодательства и положений комплаенс-системы ООО «ЕвразЭнергоТранс» по договору вправе доводить до другой Стороны по договору информацию о принципах соблюдения и реализации контроля Антикоррупционного законодательства в формате направления Уведомлений (Приложение №1) и иной переписки

* 1. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не совершают каких-либо действий (отказываются от бездействия), которые противоречат требованиям Антикоррупционного законодательства, в том числе, воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения взяток в любой форме (в том числе, в форме денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды) в пользу или от каких-либо лиц для оказания влияния на их действия или решения с целью получения любых неправомерных преимуществ или с иной неправомерной целью.
  2. При выявлении одной из Сторон случаев нарушения положений настоящего договора ее аффилированными лицами или работниками, она обязуется в письменной форме уведомить об этих нарушениях другую Сторону.

Также в случае возникновения у одной из Сторон разумно обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего договора другой Стороной, ее аффилированными лицами или работниками, такая Сторона вправе направить другой Стороне запрос с требованием предоставить комментарии и информацию (документы), опровергающие или подтверждающие факт нарушения.

1. **Оговорка о противодействии формам современного рабства**
   1. В процессе исполнения настоящего Договора Исполнитель обязуется соблюдать и обеспечить, чтобы все контрагенты, привлеченные Исполнителем для исполнения настоящего Договора соблюдали:

- все законы, нормативно правовые акты и кодексы, которые в соответствующий момент времени действуют и применяются к Исполнителю или его контрагентам в части противодействия любым формам современного рабства, торговли людьми, подневольного труда, незаконного труда и/или практик найма и детского труда; и

- Кодекс поведения сотрудников, размещенный на официальном сайте ООО «ЕвразЭнергоТранс» по адресу: [**https://eetrans.evraz.com/info/normativnye-dokumenty/**](https://eetrans.evraz.com/info/normativnye-dokumenty/), с учетом последующих изменений (при условии, что Заказчик разместит такие последующие изменения на официальном сайте ООО «ЕвразЭнергоТранс»).

* 1. Заказчик будет иметь право немедленно расторгнуть настоящий Договор путем направления уведомления Исполнителю, если Исполнитель или его контрагенты нарушили положения пункта 13.1.

1. **Особые условия.**
   1. При наличии особых условий к договору, они оформляются отдельными документом, прикладываются к договору и являются его неотъемлемой частью.
   2. Результат работ по настоящему договору является собственностью Заказчика с момента подписания акта приемки выполненных работ и не может без предварительного согласия Заказчика быть передан Исполнителем третьим лицам.
   3. В случае, если одно из положений настоящего Договора по любой причине становится недействительным, это не влечет за собой автоматической недействительности иных положений настоящего Договора, который в этом случае сохраняет юридическую силу за исключением ставшего недействительным положения. При этом такое ставшее недействительными положение настоящего Договора подлежит замене иным близким по смыслу и допустимым в правовом отношении положением.
   4. Стороны обязуются не разглашать, не передавать и не делать каким-либо еще способом доступными третьим организациям и лицам сведения, содержащиеся в документах, оформляющих совместную деятельность сторон в рамках настоящего договора, иначе как с письменного согласия обеих сторон.
   5. Досрочное расторжение Договора может иметь место по соглашению Сторон, либо на иных основаниях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. В случае существенного и систематического нарушения одной из сторон своих обязательств по настоящему Договору, он, может быть, расторгнут в одностороннем порядке другой стороной при письменном извещении об этом стороны, нарушившей свои обязательства.
   6. Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Уведомления и сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они посланы заказным письмом, по телеграфу или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам сторон с получением под расписку уполномоченными представителями сторон.
   7. В целях оперативности документооборота стороны вправе направлять уведомления и сообщения по факсу, при этом переданные по факсу документы должны в разумный срок быть подтверждены в порядке, указанном в пункте 14.6. настоящего договора, в противном случае стороны не вправе ссылаться на них как на доказательства при возникновении спора.
   8. При изменении адреса и (или) реквизитов, статуса одной из сторон как плательщика налога на добавленную стоимость, она немедленно обязана письменно сообщить об этом другой стороне. За несвоевременное сообщение изменений виновная сторона возмещает другой стороне возникшие в связи с этим убытки.
   9. Настоящий договор составляется в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.
   10. К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

* Приложение №1 УВЕДОМЛЕНИЕ о соблюдении Антикоррупционного законодательства
* Приложение №2 Техническое задание на оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП НТМК.
* Приложение №3 Прейскурант цен на оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП НТМК.
* Приложение №4 Технический отчет на оказание услуг по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП НТМК (ОБРАЗЕЦ).

1. **Реквизиты и подписи сторон.**

|  |  |
| --- | --- |
| **«Заказчик»**  ООО «ЕвразЭнергоТранс»  Юр./почтовый адрес: 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая (центральный р-он), д. 4  Банковские реквизиты:  ИНН 4217084532 / КПП 421701001  р/с 407 028 103 000 116 246 61  Банк- АО ЮниКредитБанк  К/с 301 018 103 000 000 005 45  БИК 044 525 545  Местонахождение филиала  ООО «ЕвразЭнергоТранс» в г. Нижний Тагил/  Юр./почтовый адрес филиала: 622025, ул. Металлургов, 1; тел. /3435/49-72-32,  e-mail: [Evgeniya.Grishanova@evraz.com](mailto:Evgeniya.Grishanova@evraz.com) | **«Исполнитель»** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Юридический адрес:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Почтовый адрес:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  тел./факс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Банковские реквизиты:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| **«ЗАКАЗЧИК»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.Е. Бучин  м.п. | **«Исполнитель»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |

Приложение № 1

к договору №\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021г.

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**о соблюдении Антикоррупционного законодательства**

В ООО «ЕвразЭнергоТранс» реализуется система мер, направленных на выявление и пресечение коррупционных проявлений в бизнес-процессах. В последнее время, в том числе с применением полиграфа, выявляются неединичные факты коррумпированного поведения наших сотрудников и представителей контрагентов.

В связи с этим, ООО «ЕвразЭнергоТранс», уведомляет своих контрагентов о следующем:

Компания обязалась соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем (далее – Антикоррупционное законодательство).

В рамках реализации этого законодательства в Компании принята Антикоррупционная политика (размещена по адресу**:** [**https://eetrans.evraz.com/info/normativnye-dokumenty/**](https://eetrans.evraz.com/info/normativnye-dokumenty/).

В компании действует «Горячая линия» для приема и рассмотрения обращений, в том числе о коррупционном поведении участников бизнес-процессов ([vopros@evraz.com](mailto:vopros@evraz.com); тел.: 8-800-555-88-88).

В целях реализации Антикоррупционной политики в отношении работников Компании используется проведение исследования (опроса) с применением полиграфа. Информация, полученная в результате таких исследований, учитывается в качестве дополнительных материалов, подтверждающих факт нарушения положений антикоррупционного законодательства сотрудниками Компании или представителями фирм-контрагентов.

Компания предупреждает, что при получении сведений, свидетельствующих об участии работников контрагента в совершении коррупционных действий в отношении ее сотрудников

Приложение № 2

к договору №\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021г.

**Техническое задание**

**на оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП НТМК**

**Период оказания услуг:**

с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

**Место оказания услуг:**

Объекты электросетевого комплекса (подстанции, распределительные устройства и другие объекты) - далее **Объекты,** подлежащие обслуживанию, расположены в Свердловской области, г. Нижний Тагил, г. Кушва, г. Нижняя Салда.

**Общие сведения.**

* 1. Заказчик ООО «ЕвразЭнергоТранс».
  2. Место оказание услуг: объекты электросетевого комплекса (подстанции, распределительные устройства и другие объекты) – далее **Объекты,** подлежащие обслуживанию (ремонту), расположены в Свердловской области, г. Нижний Тагил, г. Нижняя Салда, г. Кушва:
* Главная понизительная подстанция 110/6 кВ НТМК, 110/6 кВ Кислородная, 110/10/6 кВ Шлаковая, 110/10/6 кВ Прокатная, 110/10 кВ Воздушная, 110/6 кВ Доменная, 110/35/6 кВ Коксовая, расположенные на территории АО «ЕВРАЗ НТМК» в г. Нижний Тагил.
* Главная понизительная подстанция 110/6 кВ Обжиговая, расположенная в г. Кушва.
* Главная понизительная подстанция 110/6 кВ Нижняя, расположенная на территории ООО «НСМЗ» в г. Нижняя Салда.
* Подстанции сетевого комплекса АО «ЕВРАЗ НТМК» находящиеся на техническом обслуживании ЦСиП НТМК филиала ООО «ЕвразЭнергоТранс» в г. Нижний Тагил.

1. **Постановка задачи.**
   1. Оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту, в том числе аварийному ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты, автоматики, системы сбора и передачи телеметрической информации, проверка и калибровки щитовых приборов, ремонт и обслуживание регистраторов аварийных событий, производство высоковольтных испытаний, измерений, поиска места повреждения КЛ, проверка и обслуживание пунктов учета электрической энегии объектов электросетевого комплекса в Свердловской области, а также поверка, ремонт и калибровка переносных измерительных приборов, испытания средств защиты в объемах, указанных в Приложении №1.
   2. Формирование и согласование отчета по работе РЗиА с заказчиком, передача согласованной информации в СРДУ.
   3. Эксплуатация, обслуживание, наладка и ремонт устройств РЗА и телемеханики, высоковольтные испытания осуществляется в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации", «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ ЭЭ)», «Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций (РД 153 – 34.3 – 35617 –2001)», «Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики электрических сетей (РД 153 – 34.3 – 35.613 – 00), «Объемы и нормы испытаний электрооборудования (РД 34.45-51.300-97).
   4. Выполнение комплекса услуг по эксплуатации устройств РЗА, устройств противоаварийной автоматики и телемеханики, включающих в себя профилактическое восстановление, опробование, контроль, а также аварийно-восстановительные работы, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35617 –2001.
   5. Выполнение комплекса услуг по эксплуатации щитовых приборов контроля электрических параметров, измерительных переносных приборов, включающих в себя калибровку, проверку, текущие ремонты согласно графика, а также аварийно-восстановительные работы, о соответствии с требованиями 102-ФЗ от 26.06.2008г.
   6. Проверка цепей учета расхода электроэнергии, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35617 –2001.
   7. Выполнение комплекса услуг по проверке электрической прочности кабельных линий РЗиА при проведении текущих ремонтов оборудования, в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
   8. Выполнение комплекса услуг по производству испытаний электрооборудования до и выше 1000 В, контрольных кабельных линиях, а также диагностике и ремонт ВЗУ, в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
   9. Выполнение работы по испытанию изоляционных материалов на диэлектрическую прочность, в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
   10. Оказание технической помощи оперативному персоналу (определение причин отказов выключателей, отыскание земли в оперативных цепях, отказы ВЗУ и др.), в соответствии с ПТЭЭСиС и РД 34.45-51.300-97.
   11. Осуществление технического надзора за правильным содержанием и эксплуатацией релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35617 –2001.
   12. При необходимости (или по требованию Заказчика) производить анализ селективности, в соответствии с РД153–34.3–35.613–00.
   13. При необходимости (или по требованию Заказчика) производить расчет уставок РЗиА, в соответствии с РД153–34.3–35.613–00.
   14. Ведение технической документации согласно ПТЭ ЭСиС РФ, инструкции по эксплуатации РЗА и телемеханики.
   15. Выполнять комплекс услуг по разработке и внесению изменений в схемы РЗА и телемеханики, в соответствии с РД 153 – 34.3 – 35.613 – 00.
   16. Выполнять комплекс услуг по разработке и внесению изменений в инструкции по эксплуатации устройств РЗА, карт положения ключей и накладок устройств РЗА.
   17. При необходимости (или по требованию Заказчика) производить экспертную оценку.
   18. При необходимости (или по требованию Заказчика) производить расчет параметров работы сети, расчет токов короткого замыкания.
   19. При необходимости (или по требованию Заказчика) учавствовать в разработке ведомостей объемов работ, проектной и рабочей документации, производить согласование разрабатываемой проектной (рабочей) документации, ведомостей объемов работ согласно ПТЭЭСиС.
   20. Выполнять комплекс услуг по проверке, согласованию и выдачи замечаний по проектной, рабочей документации и пусконаладочным программам, согласно ПТЭЭСиС.
   21. Выполнять комплекс услуг по приемке оборудования после проведения реконструкций и капитальных ремонтов, согласно ПТЭЭСиС.
   22. Принимать участие в расследовании аварий и инцидентов, внесение предложений по улучшению работы оборудования, РЗА и телемеханики, согласно ПТЭЭСиС.
   23. Ежемесячно представлять технический отчет о проделанной работе с указанием объемов выполненных работ за отчетный период.
   24. Ежемесячно представлять протоколы проверки РЗиА выполненных работ, согласно ПТЭЭСиС.
   25. Оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) электрооборудования следующих видов:

- Силовые трансформаторы мощностью до 1600кВА включительно;

- ТН до 110кВ включительно;

- двигатели переменного и постоянного тока.

* 1. Анализ причин выхода из строя электрооборудования;
  2. Разбор электрооборудования;
  3. При необходимости (или по требованию Заказчика) слив и регенерация масла (по итогам испытаний);
  4. Выявление дефектов;
  5. Ремонт с заменой вышедших из строя деталей и материалов (при ремонте использовать материалы и детали Исполнителя);
  6. Послеремонтные испытания;
  7. Представить отчетную документацию в объеме:

- протоколы испытаний и измерений (испытания и измерения должны быть выполнены зарегистрированной в Ростехнадзоре ЭТЛ);

- акты выполненных работ.

* 1. На электрооборудование, не подлежащее ремонту, предоставлять подписанный акт о непригодности к ремонту (с указанием причин).
  2. Оказание комплекса услуг по обслуживанию (ремонту) энергетического, вентиляционного оборудования и систем кондиционирования.

1. **Технические требования к производству работ.**
   1. Основные требования к релейной защите

* Быстродействие – быстрое отключение поврежденного оборудования или участка электрической установки предотвращающее или уменьшающее размеры повреждений, сохраняя нормальную работу потребителей неповрежденной части установки.
* Селективность – способность релейной защиты выявлять место повреждения и отключать его только ближайшими к нему выключателями.
* Чувствительность – защита должна обладать чувствительностью к тем видам повреждений и нарушений нормального режима работы в данной электрической установке или электрической сети, на которые она рассчитана, чтобы было обеспечено ее действие в начале возникновения повреждения.
* Надежность – защита должна правильно и безотказно действовать на отключение выключателей оборудования при всех его повреждениях и нарушения нормального режима работы, для действия при которых она предназначена, и не действовать в нормальных условиях, а также при таких повреждениях и нарушениях нормального режима работы, при которых действие данной защиты не предусмотрено и должна действовать другая защита.
  1. Контур заземления
     1. Для определения технического состояния заземляющего устройства в соответствии с нормами испытаний электрооборудования должны производиться:
     2. Измерение сопротивления заземляющего устройства;
     3. Измерение напряжения прикосновения (в электроустановках, заземляющее устройство которых выполнено по нормам на напряжение прикосновения), проверка наличия цепи между заземляющим устройством и заземляемыми элементами, а также соединений естественных заземлителей с заземляющим устройством;
     4. Измерение токов короткого замыкания электроустановки, проверка состояния пробивных предохранителей;
     5. Измерение удельного сопротивления грунта в районе заземляющего устройства.
     6. Измерения должны выполняться в период наибольшего высыхания грунта
     7. Результаты измерений оформляются протоколами.

1. **Требование к персоналу**
   * 1. Работы по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты, измерительных, телеметрических систем, систем регистрации аварийных событий, систем связи и автоматики объектов электросетевого комплекса, проведение высоковольтных испытаний должен выполнять квалифицированный персонал, обученный и допущенный к самостоятельному техническому обслуживанию соответствующих устройств, с соблюдением правил безопасности труда при эксплуатации электроустановок.
     2. Квалифицированным персоналом называются лица имеющие средне – специальное или высшее образование по данному профилю, обладающие достаточными навыками и опытом для самостоятельного проведения работ по эксплуатации и обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса 6 – 110 кВ и высоковольтным испытаниям электрооборудования, имеющие квалификационную группу по электробезопасности для работы в электроустановках до и выше 1000 В. (не ниже III (третьей)) предусмотренную Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ ЭЭ) .

Персонал, выполняющий работы по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса не должен иметь медицинских противопоказаний для работы действующих электроустановках.

* + 1. Предоставить сведения об аттестации руководителей и ответственных лиц по ОТ и ПБ (подтверждается копиями документов).
    2. Исполнитель должен обладать обученным персоналом для выполнения работ по испытаниям и измерениям электрооборудования, диагностированию силового электрооборудования, заземляющих устройств; диагностированию трансформаторных масел; метрологическому обеспечению производства, а также иметь сертифицированный персонал по неразрушающим методам контроля (подтверждается копиями свидетельств обучения, аккредитации, курсов повышения квалификации, сертификатов и т.д.).
    3. Персонал, выполняющий работы по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса должны иметь права испытаний и измерений (подтверждается протоколами проверки знаний по электробезопасности в комиссии предприятия или Ростехнадзоре)
    4. Иметь в составе предприятия подразделение (и специалиста), имеющее аккредитацию на право поверки средств измерений (электрических величин) в соответствии действующим законодательством РФ. (подтверждается аттестатом аккредитации метрологической службы на право поверки средств измерений)
    5. Исполнитель должен иметь опыт производства работ по:
* по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса.
* эксплуатации оборудования РЗА и телемеханики 6 – 110 кВ на электромеханической, полупроводниковой базе и микропроцессорной базах.
* послеремонтной проверки масляных, вакуумных и высоковольтных выключателей на напряжение 6 - 110 кВ
* типовым испытаниям и измерениям силовых трансформаторов напряжением 6-110кВ.
* испытаниям повышенным напряжением оборудования, а также средств защиты от поражения электрическим током.
  + 1. Опыт выполнения вышеперечисленных работ должен подтверждаться копиями договоров, из которых можно определить характер выполняемых работ, опыт выполнения аналогичных работ, отзывами и рекомендательными письмами.
    2. Должен иметь в составе предприятия аттестованную (зарегистрированную) стационарную и передвижную электролабораторию для производства испытаний и измерений на электрооборудовании 110, 35, 10, 6кВ.
    3. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную диагностическую лабораторию (подтверждается копиями документов).
    4. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную (аккредитованную в установленном порядке) метрологическую лабораторию (подтверждается копиями документов).
    5. Должен поддерживать в актуальном состоянии схемы первичной и вторичной коммутации;
    6. Должен иметь производственную базу на территории города Нижний Тагил, с предоставлением подтверждающих документов (справка, план помещения, договора аренды, свидетельство гос. регистрации на право собственности и др.).
* Производственная база – комплекс офисных, производственных и складских помещений с инфраструктурой, а именно телефонизация, интернет, освещение и т.д., автомобильной техники и оборудования, используемого непосредственно для выполнения работ, находящихся в собственности либо арендуемых.
  + 1. Исполнитель для выполнения работ должен иметь как минимум следующий парк измерительного оборудования:
* цифровой Мегаомметр;
  + микроомметр;
  + цифровой мультиметр;
  + аппаратура проверки РЗиА;
  + высоковольтные испытательные установки переменного тока;
  + высоковольтные испытательные установки постоянного тока;
  + измеритель параметров заземляющих устройств;
  + измеритель диэлектрических характеристик (тангенс дельта и ёмкость);
  + мосты К-50, 505, 540 (или аналоги);
  + установку для испытания напряжением сверхнизкой частоты кабелей из сшитого полиэтилена.
  + Переносные (передвижные) компьютеры с ПО для обслуживания микропроцессорных терминалов (ТОР, БМРЗ, СПАК и т.д.)
  + цифровой фотоаппарат;

Все измерительные приборы должны пройти метрологическую проверку и иметь действующие свидетельства о поверке (подтверждается копиями документов).

К ремонту и обслуживанию систем отопления, вентиляции и кондиционирования допускаются работники, знающие устройство данных систем.

К выполнению ремонта и обслуживания систем отопления, вентиляции и кондиционирования, расположенного выше 1,8 м, допускаются работники, имеющие соответствующее действующее удостоверение «О допуске к работам на высоте».

Персонал, выполняющий работы по обслуживанию (ремонту) систем отопления, вентиляции и кондиционирования не должен иметь медицинских противопоказаний для работы на высоте и в действующих электроустановках, должен быть из числа электротехнического персонала с группой по электробезопасности не ниже 3.

Работники должны быть обучены оказанию первой помощи пострадавшему на производстве и практическим приемам освобождения пострадавшего от действия электрического тока с учетом специфики электроустановки.

Персонал подрядчика обязан выполнять ПНР / участвовать в наладке оборудования - по заявкам Заказчика, а так же обеспечить постоянное присутствие своего персонала на объекте для выполнения /сопровождения / приемки вышеперечисленных работ.

1. **Особые требования**
   1. При возникновении отклонений от нормальной работы на эксплуатируемом ЦСиП НТМК оборудовании по требованию Заказчика обязательный, незамедлительный выезд специалистов для устранения неисправностей. Время прибытия на объект не более одного часа, включая выходные и праздничные дни;
   2. По прибытию на место специалисты подрядной организации должны немедленно приступить к восстановительным работам.
   3. Транспортировка оборудования и материалов для проведения работ осуществляется Исполнителем самостоятельно и за свой счет.
   4. Все необходимые согласования (получения пропусков на охраняемые объекты и т.д.) Исполнитель выполняет самостоятельно и за свой счет. Отсутствие согласований не является для Исполнителя уважительной причиной в срыве работ.
2. **Требования к качеству выполняемых работ, надежности, сертификации.**
   1. Обязательная регистрация электролаборатории в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору с перечнем необходимых для выполнения работ измерений (подтверждается копиями документов).
   2. Действие регистрации должно быть не менее срока действия договора.
   3. Все виды выполняемых работ должны быть указаны в «Перечень разрешенных испытаний и измерений» к решению о регистрации лаборатории.
   4. Участник должен выполнять работы в объеме, определенном:
   5. Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750 кВ (РД 153-34.0-35617-2001),
   6. Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35 кВ (РД 153-34.3-35.613-00).
   7. Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.
   8. Срок гарантии Участника на выполненные работы должен составлять не менее одного года
   9. Все применяемые Исполнителем материалы должны быть новыми;
   10. Используемые при техническом обслуживании материалы должны иметь сертификат соответствия качества
3. **Дополнительные требования.**
   1. Персонал выполняющий текущее обслуживание должен беспрекословно выполнять требования Политики в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды предприятий группы ЕВРАЗ, а также Политику в отношении алкоголя, наркотиков и курения предприятий группы ЕВРАЗ.

**Приложение**

**к техническому заданию**

1. **Услуги по обслуживанию РЗиА**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование присоединения / защиты / автоматики | Наименование подстанции | Наименование присоединения / защиты / автоматики | № ячейки | Месяц |
| 1 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Тагил 1 основная защита | 58 | апрель |
| 2 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Тагил 1 резервная защита | 59 | апрель |
| 3 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Тагил 2 основная защита | 60 | апрель |
| 4 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Тагил 2 резервная защита | 61 | апрель |
| 5 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Прокатная основная защита | 16 | апрель |
| 6 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Прокатная резервная защита | 16А | апрель |
| 7 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Связь 1 основная защита | 17 | май |
| 8 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Связь 1 резервная защита | 21 | май |
| 9 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Связь 2 основная защита | 19 | май |
| 10 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Связь 2 резервная защита | 21 | май |
| 11 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Коксовая 1 основная защита | 51 | апрель |
| 12 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Коксовая 1 резервная защита | 52 | апрель |
| 13 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Коксовая 2 основная защита | 53 | апрель |
| 14 | ЦСиП | НТМК | ВЛ Коксовая 2 резервная защита | 54 | апрель |
| 15 | ЦСиП | НТМК | ШСВ 110 кВ | 64 | апрель |
| 16 | ЦСиП | НТМК | Тр-р 1 40 МВА | 12 | апрель |
| 17 | ЦСиП | НТМК | Тр-р 2 40 МВА | 14 | апрель |
| 18 | ЦСиП | НТМК | Тр-р 3 40 МВА | 10 | апрель |
| 19 | ЦСиП | НТМК | ДУЗЗ | 13 | февраль |
| 20 | ЦСиП | НТМК | ДЗШ | 48,49 | апрель |
| 21 | ЦСиП | НТМК | ЧДЗ | 62 | февраль |
| 22 | ЦСиП | НТМК | ТН -1 110 кВ |  | апрель |
| 23 | ЦСиП | НТМК | ТН -2 110 кВ |  | апрель |
| 24 | ЦСиП | НТМК | ВЧА ВЛ Тагил-1 | 58 | апрель |
| 25 | ЦСиП | НТМК | ВЧА ВЛ Тагил-2 | 60 | апрель |
| 26 | ЦСиП | НТМК | ВЧА ВЛ Коксовая-1 | 51 | апрель |
| 27 | ЦСиП | НТМК | ВЧА ВЛ Коксовая-2 | 53 | апрель |
| 28 | ЦСиП | НТМК | ВЧА ВЛ Прокатная | 16 | апрель |
| 29 | ЦСиП | НТМК | ПАА ВЧТО | 42 | апрель |
| 30 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-1 | 31 | апрель |
| 31 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-2 | 12 | март |
| 32 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-3 | 11 | апрель |
| 33 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-4 | 16 | март |
| 34 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-7 | 15 | март |
| 35 | ЦСиП | НТМК | ФСВ-8 | 38 | март |
| 36 | ЦСиП | НТМК | Балансная защита ФСВ 1-3 | 23 | апрель |
| 37 | ЦСиП | НТМК | Балансная защита ФСВ 2-4 | 23 | март |
| 38 | ЦСиП | НТМК | СВ-1 | 19 | сентябрь |
| 39 | ЦСиП | НТМК | СВ-2 | 20 | сентябрь |
| 40 | ЦСиП | НТМК | 1ТН-1 | 1 | сентябрь |
| 41 | ЦСиП | НТМК | 3ТН-1 | 1 | сентябрь |
| 42 | ЦСиП | НТМК | 2ТН-1 | 2 | сентябрь |
| 43 | ЦСиП | НТМК | 4ТН-1 | 2 | сентябрь |
| 44 | ЦСиП | НТМК | 1-8 | 33 | август |
| 45 | ЦСиП | НТМК | 2-8 | 8 | август |
| 46 | ЦСиП | НТМК | 1-9 | 7 | июль |
| 47 | ЦСиП | НТМК | 2-9 | 34 | март |
| 48 | ЦСиП | НТМК | 2-57 | 13 | июнь |
| 49 | ЦСиП | НТМК | 1-10а | 23 | сентябрь |
| 50 | ЦСиП | НТМК | 2-10а | 24 | сентябрь |
| 51 | ЦСиП | НТМК | 1-10а (ДЗЛ) | 15А | сентябрь |
| 52 | ЦСиП | НТМК | 2-10а (ДЗЛ) | 15А | октябрь |
| 53 | ЦСиП | НТМК | 3-10 | 25 | ноябрь |
| 54 | ЦСиП | НТМК | 4-10 | 26 | август |
| 55 | ЦСиП | НТМК | 1-11 | 27 | ноябрь |
| 56 | ЦСиП | НТМК | 2-11 | 28 | декабрь |
| 57 | ЦСиП | НТМК | 3-11 | 29 | март |
| 58 | ЦСиП | НТМК | 4-11 | 30 | октябрь |
| 59 | ЦСиП | НТМК | 1-14 | 35 | ноябрь |
| 60 | ЦСиП | НТМК | 2-14 | 36 | ноябрь |
| 61 | ЦСиП | НТМК | 2-17 | 18 | ноябрь |
| 62 | ЦСиП | НТМК | 2-61 | 32 | ноябрь |
| 63 | ЦСиП | НТМК | 4-61 | 39 | сентябрь |
| 64 | ЦСиП | НТМК | 1-36 | 5 | июль |
| 65 | ЦСиП | НТМК | 2-36 | 14 | август |
| 66 | ЦСиП | НТМК | 1-37 | 37 | январь |
| 67 | ЦСиП | НТМК | 2-37 | 6 | октябрь |
| 68 | ЦСиП | НТМК | ТСН-1 | 3 | апрель |
| 69 | ЦСиП | НТМК | ТСН-2 | 4 | апрель |
| 70 | ЦСиП | НТМК | АЧР 1 с.ш. | 46 | сентябрь |
| 71 | ЦСиП | НТМК | АЧР 2 с.ш. | 45 | сентябрь |
| 72 | ЦСиП | НТМК | АЧР 3 с.ш. | 46 | сентябрь |
| 73 | ЦСиП | НТМК | АЧР 4 с.ш. | 45 | сентябрь |
| 74 | ЦСиП | НТМК | РАС | 40 | сентябрь |
| 75 | ЦСиП | НТМК | Панель синхронизации | 47 | сентябрь |
| 76 | ЦСиП | НТМК | Панель контр. изол. |  | сентябрь |
| ЦСиП Кислородная | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ Вязовсская основная защита |  | июль |
| 2 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ Вязовская резервная защита |  | июль |
| 3 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ Тагил основная защита |  | июль |
| 4 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ Тагил резервная защита |  | июль |
| 5 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ 110 кВ Вязовская ВЧА | 14 | июль |
| 6 | ЦСиП | Кислородная | ВЛ 110 кВ Тагил ВЧА | 12 | июль |
| 7 | ЦСиП | Кислородная | ПАА ВЧТО | 9 | декабрь |
| 8 | ЦСиП | Кислородная | СВ 110 кВ |  | июль |
| 9 | ЦСиП | Кислородная | ТН -1 110 кВ |  | июль |
| 10 | ЦСиП | Кислородная | ТН -2 110 кВ |  | июль |
| 11 | ЦСиП | Кислородная | Тр-р 60 МВА №1 |  | июль |
| 12 | ЦСиП | Кислородная | Тр-р 60 МВА №2 |  | июль |
| 13 | ЦСиП | Кислородная | СВ 6кВ |  | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | Кислородная | 1ТН -1 6кВ | 10 | сентябрь |
| 15 | ЦСиП | Кислородная | 2ТН -1 6кВ | 20 | сентябрь |
| 16 | ЦСиП | Кислородная | 1-12 | 5(13-15) | октябрь |
| 17 | ЦСиП | Кислородная | 3-12 | 15(37-39) | октябрь |
| 18 | ЦСиП | Кислородная | 1-26 | 13(35) | март |
| 19 | ЦСиП | Кислородная | 2-26 | 27(69-71) | апрель |
| 20 | ЦСиП | Кислородная | 1-38 | 7(19-17) | сентябрь |
| 21 | ЦСиП | Кислородная | 2-38 | 19(47-45) | сентябрь |
| 22 | ЦСиП | Кислородная | 1-39 | 12(28-30) | июнь |
| 23 | ЦСиП | Кислородная | 2-39 | 18(46-44) | июнь |
| 24 | ЦСиП | Кислородная | 1-44 | 9(23) | июль |
| 25 | ЦСиП | Кислородная | 2-44 | 21(51) | июль |
| 26 | ЦСиП | Кислородная | 1-48 | 11(29) | июль |
| 27 | ЦСиП | Кислородная | 2-48 | 23(57) | июль |
| 28 | ЦСиП | Кислородная | 1-51 | 2 | сентябрь |
| 29 | ЦСиП | Кислородная | 2-51 | 26(66) | сентябрь |
| 30 | ЦСиП | Кислородная | 1-252 | 7(21) | сентябрь |
| 31 | ЦСиП | Кислородная | 2-252 | 19(49) | сентябрь |
| 32 | ЦСиП | Кислородная | ЗРОМ 1 с.ш. | 13(33) | сентябрь |
| 33 | ЦСиП | Кислородная | ЗРОМ 2 с.ш. | 25(65) | сентябрь |
| 34 | ЦСиП | Кислородная | 1-426 | 11(31) | июнь |
| 35 | ЦСиП | Кислородная | 2-426 | 23(59) | июнь |
| 36 | ЦСиП | Кислородная | 640 | 27(67) | июль |
| 37 | ЦСиП | Кислородная | Тагилспецстрой | 26(64) | сентябрь |
| 38 | ЦСиП | Кислородная | АЧР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 39 | ЦСиП | Кислородная | АЧР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| 40 | ЦСиП | Кислородная | АВР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 41 | ЦСиП | Кислородная | АВР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| ЦСиП Шлаковая | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Шлаковая | Тр-р 1 25 МВА |  | июль |
| 2 | ЦСиП | Шлаковая | Тр-р 2 25 МВА |  | июль |
| 3 | ЦСиП | Шлаковая | Ввод-1 (6кВ) | 3 | июль |
| 4 | ЦСиП | Шлаковая | Ввод-2 (6кВ) | 19 | июль |
| 5 | ЦСиП | Шлаковая | СВ (6кВ) | 10,11 | октябрь |
| 6 | ЦСиП | Шлаковая | 1ТН -1 (6кВ) | 7 | октябрь |
| 7 | ЦСиП | Шлаковая | 1ТН -2 (6кВ) | 5 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | Шлаковая | 2ТН -1 (6кВ) | 17 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | Шлаковая | 2ТН -2 (6кВ) | 18 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | Шлаковая | 1-42 | 4 | август |
| 11 | ЦСиП | Шлаковая | 2-42 | 12 | август |
| 12 | ЦСиП | Шлаковая | 1-111 | 6 | апрель |
| 13 | ЦСиП | Шлаковая | 2-111 | 16 | апрель |
| 14 | ЦСиП | Шлаковая | 1-115 | 2 | июль |
| 15 | ЦСиП | Шлаковая | 2-115 | 20 | июль |
| 16 | ЦСиП | Шлаковая | 256 | 13 | Октябрь |
| 17 | ЦСиП | Шлаковая | 257 | 15 | октябрь |
| 18 | ЦСиП | Шлаковая | Арсенал | 21 | октябрь |
| 18 | ЦСиП | Шлаковая | АЧР | 10 | октябрь |
| 19 | ЦСиП | Шлаковая | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 20 | ЦСиП | Шлаковая | АВР 2 с.ш. |  | октябрь |
| 21 | ЦСиП | Шлаковая | Ввод-1 (10кВ) | 9 | июль |
| 22 | ЦСиП | Шлаковая | Ввод-2 (10кВ) | 26 | июль |
| 23 | ЦСиП | Шлаковая | СВ (10кВ) | 17,18 | октябрь |
| 24 | ЦСиП | Шлаковая | 3ТН -1 (10кВ) | 11 | октябрь |
| 25 | ЦСиП | Шлаковая | 3ТН -2 (10кВ) | 5 | октябрь |
| 26 | ЦСиП | Шлаковая | 4ТН -1 (10кВ) | 28 | октябрь |
| 27 | ЦСиП | Шлаковая | 4ТН -2 (10кВ) | 22 | октябрь |
| 28 | ЦСиП | Шлаковая | ТСН-1 | 14 | октябрь |
| 29 | ЦСиП | Шлаковая | ТСН-2 | 29 | октябрь |
| 30 | ЦСиП | Шлаковая | 1-97 | 1 | октябрь |
| 31 | ЦСиП | Шлаковая | 2-97 | 31 | октябрь |
| 32 | ЦСиП | Шлаковая | 1-112 | 6 | июль |
| 33 | ЦСиП | Шлаковая | 2-112 | 19 | июль |
| 34 | ЦСиП | Шлаковая | АЧР | 18 | октябрь |
| 35 | ЦСиП | Шлаковая | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 36 | ЦСиП | Шлаковая | АВР 2 с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП Прокатная | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ НТМК основная защита |  | июнь |
| 2 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ НТМК резервная защита |  | июнь |
| 3 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовсская 1 основная защита |  | июнь |
| 4 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовская 1 резервная защита |  | июнь |
| 5 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовская 1 блокирующая панель |  | июнь |
| 6 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовсская 2 основная защита |  | июнь |
| 7 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовская 2 резервная защита |  | июнь |
| 8 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ Вязовская 2 блокирующая панель |  | июнь |
| 9 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ 100 кВ НТМК ВЧА | 9 | июнь |
| 10 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ 110 кВ Вязовская-1 ВЧА | 4 | июнь |
| 11 | ЦСиП | Прокатная | ВЛ 110 кВ Вязовская-2 ВЧА | 6 | июнь |
| 12 | ЦСиП | Прокатная | ПАА ВЧТО ПРМ | 1 | июнь |
| 13 | ЦСиП | Прокатная | ПАА ВЧТО ПРД | 2 | июнь |
| 14 | ЦСиП | Прокатная | ПАА КЕДР ПРД |  | ноябрь |
| 15 | ЦСиП | Прокатная | ШСВ 110 кВ |  | июнь |
| 16 | ЦСиП | Прокатная | ОМВ 110 кВ |  | июнь |
| 17 | ЦСиП | Прокатная | ТН 1 110 кВ |  | июнь |
| 18 | ЦСиП | Прокатная | ТН 2 110 кВ |  | июнь |
| 19 | ЦСиП | Прокатная | ТН 3 110 кВ |  | июнь |
| 20 | ЦСиП | Прокатная | ДЗШ 1,2 с.ш. |  | июнь |
| 21 | ЦСиП | Прокатная | УРОВ 1,2 с.ш. |  | июнь |
| 22 | ЦСиП | Прокатная | Тр-р 1 40 МВА | 2 | июнь |
| 23 | ЦСиП | Прокатная | Тр-р 2 40 МВА | 4 | июнь |
| 24 | ЦСиП | Прокатная | Тр-р 3 80 МВА | 6 | июнь |
| 25 | ЦСиП | Прокатная | Тр-р 4 80 МВА | 8 | июнь |
| 26 | ЦСиП | Прокатная | СВ-1 (10 кВ) | 13, 15 | декабрь |
| 27 | ЦСиП | Прокатная | СВ-2 (10 кВ) | 28, 30 | декабрь |
| 28 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 1 (10 кВ) | 3 | декабрь |
| 29 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 2 (10 кВ) | 18 | декабрь |
| 30 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 3 (10 кВ) | 27 | декабрь |
| 31 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 4 (10 кВ) | 46 | декабрь |
| 32 | ЦСиП | Прокатная | 1-71 | 35 | октябрь |
| 33 | ЦСиП | Прокатная | 1-71-ДЗЛ | 35 | октябрь |
| 34 | ЦСиП | Прокатная | 2-71 | 11 | октябрь |
| 35 | ЦСиП | Прокатная | 2-71-ДЗЛ | 11 | октябрь |
| 36 | ЦСиП | Прокатная | 1-73 | 4 | май |
| 37 | ЦСиП | Прокатная | 1-73-ДЗЛ | 4 | май |
| 38 | ЦСиП | Прокатная | 2-73 | 2 | май |
| 39 | ЦСиП | Прокатная | 2-73-ДЗЛ | 2 | май |
| 40 | ЦСиП | Прокатная | 1-74 | 40 | Апрель |
| 41 | ЦСиП | Прокатная | 1-74-ДЗЛ | 40 | Апрель |
| 42 | ЦСиП | Прокатная | 2-74 | 44 | Апрель |
| 43 | ЦСиП | Прокатная | 2-74-ДЗЛ | 44 | апрель |
| 44 | ЦСиП | Прокатная | 1-75 | 17 | ноябрь |
| 45 | ЦСиП | Прокатная | 1-75-ДЗЛ | 17 | ноябрь |
| 46 | ЦСиП | Прокатная | 2-75 | 16 | Декабрь |
| 47 | ЦСиП | Прокатная | 2-75-ДЗЛ | 16 | декабрь |
| 48 | ЦСиП | Прокатная | 1-76 | 23 | сентябрь |
| 49 | ЦСиП | Прокатная | 1-76-ДЗЛ | 23 | сентябрь |
| 50 | ЦСиП | Прокатная | 2-76 | 24 | сентябрь |
| 51 | ЦСиП | Прокатная | 2-76-ДЗЛ | 24 | сентябрь |
| 52 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 1 (10 кВ) | 1 | декабрь |
| 53 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 2 (10 кВ) | 26 | декабрь |
| 54 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 3 (10 кВ) | 25 | декабрь |
| 55 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 4 (10 кВ) | 42 | декабрь |
| 56 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 1 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 57 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 2 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 58 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 3 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 59 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 4 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 60 | ЦСиП | Прокатная | АВР 1 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 61 | ЦСиП | Прокатная | АВР 2 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 62 | ЦСиП | Прокатная | АВР 3 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 63 | ЦСиП | Прокатная | АВР 4 с.ш. (10 кВ) |  | декабрь |
| 64 | ЦСиП | Прокатная | СВ-1 (6 кВ) | 25 | ноябрь |
| 65 | ЦСиП | Прокатная | СВ-2 (6 кВ) | 24 | ноябрь |
| 66 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 1 (6 кВ) | 3 | ноябрь |
| 67 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 2 (6 кВ) | 12 | ноябрь |
| 68 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 3 (6 кВ) | 39 | ноябрь |
| 69 | ЦСиП | Прокатная | ТН – 4 (6 кВ) | 46 | ноябрь |
| 70 | ЦСиП | Прокатная | ТСН 1 | 9 | ноябрь |
| 71 | ЦСиП | Прокатная | ТСН 2 | 42 | ноябрь |
| 72 | ЦСиП | Прокатная | 1-30 | 6 | Август |
| 73 | ЦСиП | Прокатная | 2-30 | 29 | май |
| 74 | ЦСиП | Прокатная | 1-35 | 4 | Август |
| 75 | ЦСиП | Прокатная | 2-35 | 48 | июнь |
| 76 | ЦСиП | Прокатная | 1-52 | 43 | июль |
| 77 | ЦСиП | Прокатная | 2-52 | 17 | Август |
| 78 | ЦСиП | Прокатная | 3-52 | 30 | апрель |
| 79 | ЦСиП | Прокатная | 1-53 | 33 | август |
| 80 | ЦСиП | Прокатная | 3-53 | 16 | июль |
| 81 | ЦСиП | Прокатная | 1-54 | 19 | декабрь |
| 82 | ЦСиП | Прокатная | 2-54 | 36 | декабрь |
| 83 | ЦСиП | Прокатная | 1-70 | 11 | Сентябрь |
| 84 | ЦСиП | Прокатная | 2-70 | 38 | сентябрь |
| 85 | ЦСиП | Прокатная | 1-72 | 35 | декабрь |
| 86 | ЦСиП | Прокатная | 2-72 | 10 | июнь |
| 87 | ЦСиП | Прокатная | 1-298 | 7 | Октябрь |
| 88 | ЦСиП | Прокатная | 2-298 | 40 | октябрь |
| 89 | ЦСиП | Прокатная | Арсенал - НТ | 18 | май |
| 90 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 2 (6 кВ) | 2 | ноябрь |
| 91 | ЦСиП | Прокатная | ЗРОМ – 3 (6 кВ) | 47 | ноябрь |
| 92 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 1 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 93 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 2 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 94 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 3 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 95 | ЦСиП | Прокатная | АЧР 4 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 96 | ЦСиП | Прокатная | АВР 1 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 97 | ЦСиП | Прокатная | АВР 2 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 98 | ЦСиП | Прокатная | АВР 3 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 99 | ЦСиП | Прокатная | АВР 4 с.ш. (6 кВ) |  | ноябрь |
| 100 | ЦСиП | Прокатная | Регистратор |  | ноябрь |
| ЦСиП Воздушная | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Воздушная | Т 1 80 МВА |  | март |
| 2 | ЦСиП | Воздушная | Т 2 80 МВА |  | март |
| 3 | ЦСиП | Воздушная | ПАА КЕДР ПРМ (от ГПП-4) | 3Р | ноябрь |
| 4 | ЦСиП | Воздушная | ПАА КЕДР ПРМ (от ГПП-7) | 4Р | май |
| 5 | ЦСиП | Воздушная | АЧР |  | март |
| 6 | ЦСиП | Воздушная | ТН 1 | 1 КРУ | март |
| 7 | ЦСиП | Воздушная | ТН 2 | 4 КРУ | март |
| 8 | ЦСиП | Воздушная | ТСН 1 | 3 КРУ | март |
| 9 | ЦСиП | Воздушная | ТСН 2 | 6 КРУ | март |
| 10 | ЦСиП | Воздушная | Ввод 1 | 9 ЗРУ | март |
| 11 | ЦСиП | Воздушная | Ввод 2 | 13 ЗРУ | март |
| 12 | ЦСиП | Воздушная | Ввод 3 | 21 ЗРУ | март |
| 13 | ЦСиП | Воздушная | Ввод 4 | 26 ЗРУ | март |
| 14 | ЦСиП | Воздушная | СВ 1 | 11 ЗРУ | март |
| 15 | ЦСиП | Воздушная | СВ 2 | 23 ЗРУ | март |
| 16 | ЦСиП | Воздушная | ТН Ввода 1 | 9 ЗРУ | март |
| 17 | ЦСиП | Воздушная | ТН Ввода 2 | 13 ЗРУ | март |
| 18 | ЦСиП | Воздушная | ТН Ввода 3 | 21 ЗРУ | март |
| 19 | ЦСиП | Воздушная | ТН Ввода 4 | 26 ЗРУ | март |
| 20 | ЦСиП | Воздушная | ТН 1 | 10 ЗРУ | март |
| 21 | ЦСиП | Воздушная | ТН 2 | 12 ЗРУ | март |
| 22 | ЦСиП | Воздушная | ТН 3 | 22 ЗРУ | март |
| 23 | ЦСиП | Воздушная | ТН 4 | 24 ЗРУ | март |
| 24 | ЦСиП | Воздушная | ТП-1 Т1 | 18 ЗРУ | март |
| 25 | ЦСиП | Воздушная | ТП-1 Т2 | 27 ЗРУ | март |
| 26 | ЦСиП | Воздушная | ТП-2 Т1 | 19 ЗРУ | март |
| 27 | ЦСиП | Воздушная | ТП-2 Т2 | 28 ЗРУ | март |
| 28 | ЦСиП | Воздушная | ГТК 1П | 7 ЗРУ | март |
| 29 | ЦСиП | Воздушная | ГТК 1Р | 8 ЗРУ | март |
| 30 | ЦСиП | Воздушная | ГТК 2П | 15 ЗРУ | март |
| 31 | ЦСиП | Воздушная | ГТК 2Р | 14 ЗРУ | март |
| 32 | ЦСиП | Воздушная | ДТК 1 | 17 ЗРУ | март |
| 33 | ЦСиП | Воздушная | ДТК 2 | 29 ЗРУ | март |
| 34 | ЦСиП | Воздушная | АТК | 16 ЗРУ | март |
| 35 | ЦСиП | Воздушная | АВР 1-2 с.ш. |  | март |
| 36 | ЦСиП | Воздушная | АВР 3-4 с.ш. |  | март |
| ЦСиП Доменная | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Тагил основная защита |  | май |
| 2 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Тагил резервная защита |  | май |
| 3 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Тагил блокирующая панель |  | май |
| 4 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Вязовсская основная защита |  | май |
| 5 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Вязовская резервная защита |  | май |
| 6 | ЦСиП | Доменная | ВЛ Вязовская блокирующая панель |  | май |
| 7 | ЦСиП | Доменная | ВЛ 110 кВ «Тагил» ВЧА | 2 | май |
| 8 | ЦСиП | Доменная | ВЛ 110 кВ «Вязовская» ВЧА | 4 | май |
| 9 | ЦСиП | Доменная | ПАА ВЧТО | 11 | август |
| 10 | ЦСиП | Доменная | ПАА КЕДР ПРД |  | май |
| 11 | ЦСиП | Доменная | СВ 110кВ |  | май |
| 12 | ЦСиП | Доменная | ДЗО 1 с.ш. 110кВ |  | май |
| 13 | ЦСиП | Доменная | ДЗО 2 с.ш. 110кВ |  | май |
| 14 | ЦСиП | Доменная | Подменная панель ЭПЗ-1636 |  | май |
| 15 | ЦСиП | Доменная | ТН 1 110 кВ |  | май |
| 16 | ЦСиП | Доменная | ТН 2 110 кВ |  | май |
| 17 | ЦСиП | Доменная | Т-р 1 80МВА |  | май |
| 18 | ЦСиП | Доменная | Т-р 2 80МВА |  | май |
| 19 | ЦСиП | Доменная | СВ 1 | яч. 34,35 | ноябрь |
| 20 | ЦСиП | Доменная | СВ 2 | яч. 16,17 | ноябрь |
| 21 | ЦСиП | Доменная | 1ТН 1 | 2 | ноябрь |
| 22 | ЦСиП | Доменная | 1ТН 2 | 3 | ноябрь |
| 23 | ЦСиП | Доменная | 2ТН 1 | 33 | ноябрь |
| 24 | ЦСиП | Доменная | 2ТН 2 | 32 | ноябрь |
| 25 | ЦСиП | Доменная | 3ТН 1 | 38 | ноябрь |
| 26 | ЦСиП | Доменная | 3ТН 2 | 37 | ноябрь |
| 27 | ЦСиП | Доменная | 4ТН 1 | 65 | ноябрь |
| 28 | ЦСиП | Доменная | 4ТН 2 | 64 | ноябрь |
| 29 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 1 | 6 | июль |
| 30 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 2 | 27 | апрель |
| 31 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 4 | 43 | март |
| 32 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 7 | 40 | Май |
| 33 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 8 | 23 | октябрь |
| 34 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 9 | 62 | июль |
| 35 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 10 | 13 | ноябрь |
| 36 | ЦСиП | Доменная | К – 1500 № 12 | 49 | июнь |
| 37 | ЦСиП | Доменная | резерв | 42 | ноябрь |
| 38 | ЦСиП | Доменная | ДАК1 | 39 | ноябрь |
| 39 | ЦСиП | Доменная | Т/Д 1 Б 1 | 9 | июль |
| 40 | ЦСиП | Доменная | Т/Д 2 Б 1 | 35 | июль |
| 41 | ЦСиП | Доменная | Т/Д 1 Б 4 | 16 | июнь |
| 42 | ЦСиП | Доменная | Т/Д 2 Б 4 | 57 | июнь |
| 43 | ЦСиП | Доменная | 1-450 | 21 | март |
| 44 | ЦСиП | Доменная | 2-450 | 8 | апрель |
| 45 | ЦСиП | Доменная | 1-451 | 44 | январь |
| 46 | ЦСиП | Доменная | 2-451 | 50 | август |
| 47 | ЦСиП | Доменная | 1-452 | 34 | июнь |
| 48 | ЦСиП | Доменная | 2-452 | 55 | июнь |
| 49 | ЦСиП | Доменная | 2-2 | 36 | май |
| 50 | ЦСиП | Доменная | 1-55 | 14 | июль |
| 51 | ЦСиП | Доменная | 2-55 | 30 | июль |
| 52 | ЦСиП | Доменная | Резервный ввод ПС 24 | 31 | июль |
| 53 | ЦСиП | Доменная | Резервный ввод 2 ПС 25 | 10 | сентябрь |
| 54 | ЦСиП | Доменная | РЕЗЕРВ | 46 | сентябрь |
| 55 | ЦСиП | Доменная | Т7 ТЭЦ | 54 | июль |
| 56 | ЦСиП | Доменная | ПС 300 | 17 | февраль |
| 57 | ЦСиП | Доменная | ТСН – 1 | 12 | апрель |
| 58 | ЦСиП | Доменная | ТСН – 2 | 19 | февраль |
| 59 | ЦСиП | Доменная | 4р КТК – 7 № 1 | яч. 4 | июль |
| 60 | ЦСиП | Доменная | 6р Т/Д 1 Б2 | яч. 6 | февраль |
| 61 | ЦСиП | Доменная | 8р К – 1500 № 2 | яч. 8 | апрель |
| 62 | ЦСиП | Доменная | 9р ПС – 55 - 2 | яч. 9 | июль |
| 63 | ЦСиП | Доменная | 11р Т/Д 2 Б1 | яч. 11 | июль |
| 64 | ЦСиП | Доменная | 13р К – 1500 № 7 | яч. 13 | май |
| 65 | ЦСиП | Доменная | 14р К – 1500 № 4 | яч. 14 | март |
| 66 | ЦСиП | Доменная | 19р ДАК-3 | яч. 19 | март |
| 67 | ЦСиП | Доменная | 23р К – 1500 № 9 | яч. 23 | июль |
| 68 | ЦСиП | Доменная | 24р 4ТД-2 | яч. 24 | июнь |
| 69 | ЦСиП | Доменная | 26р Т/Д 2 Б2 | яч. 26 | июнь |
| 70 | ЦСиП | Доменная | 27р К – 1500 № 12 | яч. 27 | июнь |
| 71 | ЦСиП | Доменная | 28р ПС – 15 - 1 | яч. 28 | май |
| 72 | ЦСиП | Доменная | 29р резерв | яч. 29 | июль |
| 73 | ЦСиП | Доменная | 30р АК-2 | яч. 30 | ноябрь |
| 74 | ЦСиП | Доменная | 31р АК-1 | яч. 31 | ноябрь |
| 75 | ЦСиП | Доменная | 33р К – 1500 № 8 | яч. 33 | октябрь |
| 76 | ЦСиП | Доменная | 36р К – 1500 № 10 | яч. 36 | ноябрь |
| 77 | ЦСиП | Доменная | 37р Т/Д 1 Б1 | яч. 37 | апрель |
| 78 | ЦСиП | Доменная | 38р К – 1500 № 1 | яч. 38 | июль |
| 79 | ЦСиП | Доменная | АЧР 1 с.ш. |  | ноябрь |
| 80 | ЦСиП | Доменная | АЧР 2 с.ш. |  | ноябрь |
| 81 | ЦСиП | Доменная | АЧР 3 с.ш. |  | ноябрь |
| 82 | ЦСиП | Доменная | АЧР 4 с.ш. |  | ноябрь |
| 83 | ЦСиП | Доменная | ЗМН 1 с.ш. |  | ноябрь |
| 84 | ЦСиП | Доменная | ЗМН 2 с.ш. |  | ноябрь |
| 85 | ЦСиП | Доменная | ЗМН 3 с.ш. |  | ноябрь |
| 86 | ЦСиП | Доменная | ЗМН 3 с.ш. |  | ноябрь |
| 87 | ЦСиП | Доменная | ВЧТО панель разгрузки |  | август |
| ЦСиП Коксовая | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ Коксовая 1 основная защита |  | август |
| 2 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ Коксовая 1 резервная защита |  | август |
| 3 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ Коксовая 2 основная защита |  | август |
| 4 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ Коксовая 2 резервная защита |  | август |
| 5 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ 110 кВ Коксовая 1 ВЧА | 14 | Июнь |
| 6 | ЦСиП | Коксовая | ВЛ 110 кВ Коксовая 2 ВЧА | 15 | июнь |
| 7 | ЦСиП | Коксовая | ШСВ 110 кВ |  | август |
| 8 | ЦСиП | Коксовая | ОМВ 110 кВ |  | август |
| 9 | ЦСиП | Коксовая | ДЗШ 110 кВ |  | август |
| 10 | ЦСиП | Коксовая | УРОВ 110 кВ |  | август |
| 11 | ЦСиП | Коксовая | ТН 1 110 кВ |  | август |
| 12 | ЦСиП | Коксовая | ТН 2 110 кВ |  | август |
| 13 | ЦСиП | Коксовая | ТН 3 110 кВ | В | август |
| 14 | ЦСиП | Коксовая | Тр-р №1 |  | август |
| 15 | ЦСиП | Коксовая | Тр-р №2 |  | август |
| 16 | ЦСиП | Коксовая | Тр-р №3 |  | август |
| 17 | ЦСиП | Коксовая | Тр-р №4 |  | август |
| 18 | ЦСиП | Коксовая | Ввод 1 35 кВ | 5 | май |
| 19 | ЦСиП | Коксовая | Ввод 2 35 кВ | 10 | май |
| 20 | ЦСиП | Коксовая | СВ 35 кВ | 7,8 | май |
| 21 | ЦСиП | Коксовая | АКОС 1 | 3 | сентябрь |
| 22 | ЦСиП | Коксовая | АКОС 2 | 4 | октябрь |
| 23 | ЦСиП | Коксовая | АКОС 3 | 13 | ноябрь |
| 24 | ЦСиП | Коксовая | АКОС 4 | 14 | ноябрь |
| 25 | ЦСиП | Коксовая | ФКУ – 1 | 1 | май |
| 26 | ЦСиП | Коксовая | ФКУ – 2 | 1а | февраль |
| 27 | ЦСиП | Коксовая | ДГР 1 | 6 | май |
| 28 | ЦСиП | Коксовая | ДГР 2 | 12 | - |
| 29 | ЦСиП | Коксовая | ТН 1 35 кВ | 2 | Май |
| 30 | ЦСиП | Коксовая | ТН 2 35 кВ | 11 | май |
| 31 | ЦСиП | Коксовая | Защита шин 1 с.ш. |  | май |
| 32 | ЦСиП | Коксовая | Защита шин 2 с.ш. |  | май |
| 33 | ЦСиП | Коксовая | Защита от понижения напряжения 1с.ш. |  | май |
| 34 | ЦСиП | Коксовая | Защита от понижения напряжения 2с.ш. |  | май |
| 35 | ЦСиП | Коксовая | АЧР 1 с.ш. 35 кВ |  | май |
| 36 | ЦСиП | Коксовая | АЧР 2 с.ш. 35 кВ |  | май |
| 37 | ЦСиП | Коксовая | АВР 1 с.ш. 35 кВ |  | - |
| 38 | ЦСиП | Коксовая | АВР 2 с.ш. 35 кВ |  | - |
| 39 | ЦСиП | Коксовая | В 1 6 кВ | 6 | март |
| 40 | ЦСиП | Коксовая | В 2 6 кВ | 9 | март |
| 41 | ЦСиП | Коксовая | В 3 6 кВ | 23 | Август |
| 42 | ЦСиП | Коксовая | В 4 6 кВ | 20 | август |
| 43 | ЦСиП | Коксовая | СВ 1 6 кВ | 7,8 | март |
| 44 | ЦСиП | Коксовая | СВ 2 6 кВ | 21,22 | август |
| 45 | ЦСиП | Коксовая | 1 – ТН1 | 16 | март |
| 46 | ЦСиП | Коксовая | 1 – ТН2 | 17 | март |
| 47 | ЦСиП | Коксовая | 2 – ТН1 | 37 | март |
| 48 | ЦСиП | Коксовая | 2 – ТН2 | 38 | март |
| 49 | ЦСиП | Коксовая | 3 – ТН1 | 80 | август |
| 50 | ЦСиП | Коксовая | 3 – ТН2 | 81 | август |
| 51 | ЦСиП | Коксовая | 4 – ТН1 | 50 | август |
| 52 | ЦСиП | Коксовая | 4 – ТН2 | 49 | август |
| 53 | ЦСиП | Коксовая | 1-18 | 14 | октябрь |
| 54 | ЦСиП | Коксовая | 3-18 | 30 | сентябрь |
| 55 | ЦСиП | Коксовая | 1-59 | 82 | апрель |
| 56 | ЦСиП | Коксовая | 2-59 | 68 | июнь |
| 57 | ЦСиП | Коксовая | 1-60 | 18 | июль |
| 58 | ЦСиП | Коксовая | 2-60 | 28 | май |
| 59 | ЦСиП | Коксовая | 2-79 | 12 | май |
| 60 | ЦСиП | Коксовая | 1-81 | 2 | октябрь |
| 61 | ЦСиП | Коксовая | 3-81 | 55 | октябрь |
| 62 | ЦСиП | Коксовая | 459,466 | 23 | май |
| 63 | ЦСиП | Коксовая | 2-295 | 72 | октябрь |
| 64 | ЦСиП | Коксовая | 1-299 | 15 | июль |
| 65 | ЦСиП | Коксовая | 3-299 | 73 | октябрь |
| 66 | ЦСиП | Коксовая | ТСН-1 | 26 | сентябрь |
| 67 | ЦСиП | Коксовая | ТСН-2 | 79 | октябрь |
| 68 | ЦСиП | Коксовая | ДЗЛ Ф-р 1 ПС 81 |  | октябрь |
| 69 | ЦСиП | Коксовая | ДЗЛ Ф-р 3 ПС 81 |  | октябрь |
| 70 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 2Р |  | октябрь |
| 71 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 3Р |  | май |
| 72 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 4Р |  | июль |
| 73 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 5Р |  | сентябрь |
| 74 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 13Р |  | октябрь |
| 75 | ЦСиП | Коксовая | Реактор 14Р |  | апрель |
| 76 | ЦСиП | Коксовая | ЗДЗ 1 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 77 | ЦСиП | Коксовая | ЗДЗ 2 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 78 | ЦСиП | Коксовая | ЗДЗ 3 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 79 | ЦСиП | Коксовая | ЗДЗ 4 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 80 | ЦСиП | Коксовая | ЗШ 1 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 81 | ЦСиП | Коксовая | ЗШ 2 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 82 | ЦСиП | Коксовая | ЗШ 3 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 83 | ЦСиП | Коксовая | ЗШ 4 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 84 | ЦСиП | Коксовая | АВР 1 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 85 | ЦСиП | Коксовая | АВР 2 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 86 | ЦСиП | Коксовая | АВР 3 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 87 | ЦСиП | Коксовая | АВР 4 с.ш. 6 кВ |  | март |
| 88 | ЦСиП | Коксовая | Регистратор |  | март |
| ЦСиП Нижняя | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Нижняя | Трнасформатор 110/6 №1 |  | июнь |
| 2 | ЦСиП | Нижняя | Трнасформатор 110/6 №2 |  | июль |
| 3 | ЦСиП | Нижняя | Трнасформатор 110/6 №3 |  | август |
| 4 | ЦСиП | Нижняя | Ввод от Т-1 | 71 | январь |
| 5 | ЦСиП | Нижняя | Ввод от Т-3 | 73 | март |
| 6 | ЦСиП | Нижняя | Ввод от яч.7 | 53,54 | август |
| 7 | ЦСиП | Нижняя | СВ 1 | 21 | июль |
| 8 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 1,2 | 2 | июль |
| 9 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 3 | 11 | июль |
| 10 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 4,5 | 26 | сентябрь |
| 11 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 6 | 39 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 7 | 44 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | Нижняя | ТН - 8 | 72 | март |
| 14 | ЦСиП | Нижняя | 1-4 | 12,13 | июль |
| 15 | ЦСиП | Нижняя | 2-4 | 37,38 | сентябрь |
| 16 | ЦСиП | Нижняя | 1-5 | 4,5 | июль |
| 17 | ЦСиП | Нижняя | 2-5 | 40,41 | сентябрь |
| 18 | ЦСиП | Нижняя | 1-8 | 18 | июль |
| 19 | ЦСиП | Нижняя | 2-8 | 31 | сентябрь |
| 20 | ЦСиП | Нижняя | 1-9 | 9 | июль |
| 21 | ЦСиП | Нижняя | 2-9 | 35 | сентябрь |
| 22 | ЦСиП | Нижняя | 1-11 | 15,16 | июль |
| 23 | ЦСиП | Нижняя | 2-11 | 33,34 | сентябрь |
| 24 | ЦСиП | Нижняя | 1-12 | 19 | июль |
| 25 | ЦСиП | Нижняя | 2-12 | 28 | сентябрь |
| 26 | ЦСиП | Нижняя | 1-КТП-10 | 8 | июль |
| 27 | ЦСиП | Нижняя | 2-КТП-10 | 30 | сентябрь |
| 28 | ЦСиП | Нижняя | Тр 91 Т-1 | 74,75 | январь |
| 29 | ЦСиП | Нижняя | Тр 91 Т-2 | 77,78 | январь |
| 30 | ЦСиП | Нижняя | Фидер 1А | 7 | апрель |
| 31 | ЦСиП | Нижняя | ФСВ с яч. 80 | 43 | сентябрь |
| 32 | ЦСиП | Нижняя | ФСВ с яч. 43 | 80 | сентябрь |
| 33 | ЦСиП | Нижняя | КТП Кузница | 27 | сентябрь |
| 34 | ЦСиП | Нижняя | МПГЭС ВЛ-6 | 6 | июль |
| 35 | ЦСиП | Нижняя | МПГЭС ВЛ-17 | 17 | июль |
| 36 | ЦСиП | Нижняя | МПГЭС ВЛ-29 | 29 | сентябрь |
| 37 | ЦСиП | Нижняя | МПГЭС ВЛ-42 | 42 | сентябрь |
| 38 | ЦСиП | Нижняя | АЧР |  | июль |
| ЦСиП Обжиговая | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | Обжиговая | Тр-р 110кВ |  | сентябрь |
| 2 | ЦСиП | Обжиговая | ТТ 110кВ |  | сентябрь |
| 3 | ЦСиП | Обжиговая | ТН 110кВ |  | сентябрь |
| 4 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 461 – 1 | 3 | сентябрь |
| 5 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 461 – 2 | 14 | сентябрь |
| 6 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 462 – 1 | 8 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 462 – 2 | 13 | сентябрь |
| 8 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 463 – 1 | 4 | сентябрь |
| 9 | ЦСиП | Обжиговая | ТП 463 – 2 | 12 | сентябрь |
| 10 | ЦСиП | Обжиговая | ТН – 1 | 6 | сентябрь |
| 11 | ЦСиП | Обжиговая | ТН – 2 | 15 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | Обжиговая | Ввод 1 | 5 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | Обжиговая | СВ | 10 | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | Обжиговая | БПТ |  | сентябрь |
| 15 | ЦСиП | Обжиговая | БПН |  | сентябрь |
| ЦСиП ПС 2 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 2 | Ввод 1 | 10 | май |
| 2 | ЦСиП | ПС 2 | Ввод 2 | 23 | май |
| 3 | ЦСиП | ПС 2 | Ввод 2а | 26 | май |
| 4 | ЦСиП | ПС 2 | Ввод 3 | 36 | май |
| 5 | ЦСиП | ПС 2 | СВ-1 | 13 | май |
| 6 | ЦСиП | ПС 2 | СВ-2 | 33 | май |
| 7 | ЦСиП | ПС 2 | ТН -1 | 12 | май |
| 8 | ЦСиП | ПС 2 | ТН -2 | 22 | май |
| 9 | ЦСиП | ПС 2 | ТН -2а | 28 | май |
| 10 | ЦСиП | ПС 2 | ТН -3 | 35 | май |
| 11 | ЦСиП | ПС 2 | 1-454 | 01 | - |
| 12 | ЦСиП | ПС 2 | 1-453 | 2 | феараль |
| 13 | ЦСиП | ПС 2 | 1-15 | 3 | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 2 | Т-1 ПС-23 | 4 | февраль |
| 15 | ЦСиП | ПС 2 | 2-454 | 43 | - |
| 16 | ЦСиП | ПС 2 | 2-453 | 45 | февраль |
| 17 | ЦСиП | ПС 2 | 2-15 | 46 | сентябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 2 | ДН-1 (ТЭЦ) | 16 | май |
| 19 | ЦСиП | ПС 2 | ДН-5 (ТЭЦ) | 31 | май |
| 20 | ЦСиП | ПС 2 | КТП-1 | 8 | май |
| 21 | ЦСиП | ПС 2 | КТП-2 | 15 | май |
|  | ЦСиП | ПС 2 | КТП-3 | 40 | май |
| 22 | ЦСиП | ПС 2 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | май |
| 23 | ЦСиП | ПС 2 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | май |
| 24 | ЦСиП | ПС 2 | ЗДЗ 2а с.ш. |  | май |
| 25 | ЦСиП | ПС 2 | ЗДЗ 3 с.ш. |  | май |
| 26 | ЦСиП | ПС 2 | АВР 1 с.ш. |  | май |
| 27 | ЦСиП | ПС 2 | АВР 2 с.ш. |  | май |
| 28 | ЦСиП | ПС 2 | АВР 2а с.ш. |  | май |
| 29 | ЦСиП | ПС 2 | АВР 3 с.ш. |  | май |
| 30 | ЦСиП | ПС 2 | ЗМН 2 с.ш. |  | май |
| 31 | ЦСиП | ПС 2 | ЗМН 2а с.ш. |  | май |
| ЦСиП ПС 4 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 4 | Ввод №1 |  | август |
| 2 | ЦСиП | ПС 4 | Ввод №2 |  | август |
| 3 | ЦСиП | ПС 4 | СВ-1 |  | август |
| 4 | ЦСиП | ПС 4 | СВ-2 |  | август |
| 5 | ЦСиП | ПС 4 | ТН -1 |  | август |
| 6 | ЦСиП | ПС 4 | ТН -2 |  | август |
| 7 | ЦСиП | ПС 4 | ТН -3 |  | август |
| 8 | ЦСиП | ПС 4 | 1-79 |  | май |
| 9 | ЦСиП | ПС 4 | 2-79 |  | май |
| 10 | ЦСиП | ПС 4 | СЖД |  | июнь |
| 11 | ЦСиП | ПС 4 | Тр-р 560 |  | август |
| 12 | ЦСиП | ПС 4 | ДН1 |  | август |
| 13 | ЦСиП | ПС 4 | ДН2 |  | июнь |
| 14 | ЦСиП | ПС 4 | ДН3 |  | январь |
| 15 | ЦСиП | ПС 4 | ДН4 |  | Апрель |
| 16 | ЦСиП | ПС 4 | ДН5 |  | Март |
| 17 | ЦСиП | ПС 4 | ДН6 |  | август |
| 18 | ЦСиП | ПС 4 | ЗМН 1с.ш. |  | август |
| 19 | ЦСиП | ПС 4 | ЗМН 2с.ш. |  | август |
| 20 | ЦСиП | ПС 4 | ЗМН 3с.ш. |  | август |
| ЦСиП ПС 12 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 12 | Ввод 1 | 7 | октябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 12 | Ввод 2 | 12 | март |
| 3 | ЦСиП | ПС 12 | Ввод 3 | 20 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 12 | СВ-1 | 8 | октябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 12 | СВ-2 | 18 | март |
| 6 | ЦСиП | ПС 12 | ТН -1 |  | октябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 12 | ТН -2 | 14 | март |
| 8 | ЦСиП | ПС 12 | ТН -3 | 23 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 12 | 1-32 | 6 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 12 | 2-32 | 21 | октябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 12 | 1-601 | 5 | октябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 12 | 2-601 | 19 | октябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 12 | 261 | 26 | октябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 12 | 220 | 27 | октябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 12 | 1-116 | 1 | октябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 12 | 1-249 | 13 | октябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 12 | 2-249 | 24 | октябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 12 | 2-116 | 22 | октябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 12 | Тр-р 750 № 1 | 3 | октябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 12 | Тр-р 750 № 2 | 15 | октябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 12 | 1-423 | 31 | октябрь |
| 22 | ЦСиП | ПС 12 | 2-423 | 16 | октябрь |
| 23 | ЦСиП | ПС 12 | 1-428 | 30 | октябрь |
| 24 | ЦСиП | ПС 12 | 2-428 | 29 | октябрь |
| 25 | ЦСиП | ПС 12 | 246 | 10 | октябрь |
| 26 | ЦСиП | ПС 12 | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 27 | ЦСиП | ПС 12 | АВР 2 с.ш. |  | март |
| 28 | ЦСиП | ПС 12 | АВР 3 с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 15 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 15 | ТН | КРУ-1, 6 | октябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 15 | Ввод от КРУ-2 | КРУ-1, 7 | октябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 15 | АДВ | КРУ-1, 3 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 15 | Т | КРУ-1, 5 | октябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 15 | ЗМН |  | октябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 15 | Ввод 1 | КРУ-2, 4 | октябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 15 | Ввод 2 | КРУ-2, 15 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 15 | СВ | КРУ-2, 10 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 15 | ТН - 1 | КРУ-2, 9 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 15 | ТН - 2 | КРУ-2, 12 | октябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 15 | КРУ-1 | КРУ-2, 1 | октябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 15 | Вентилятор №1 | КРУ-2, 2 | октябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 15 | Вентилятор №2 | КРУ-2, 7 | октябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 15 | Вентилятор №3 | КРУ-2, 18 | октябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 15 | Вентилятор №4 | КРУ-2, 20 | октябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 15 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | октябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 15 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | октябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 15 | ЗМН 1 с.ш. |  | октябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 15 | ЗМН 2 с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 25 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 25 | Ввод 1 | 6 | сентябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 25 | Ввод 2 | 19 | сентябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 25 | СВ | 16 | сентябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 25 | ТН -1 | 15 | сентябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 25 | ТН -2 | 18 | сентябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 25 | Рез. Ввод с ПС-16 | 9 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 25 | Рез. Ввод с ПС"Доменная" | 23 | сентябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 25 | ДВ1 | 14 | сентябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 25 | ДВ2 | 29 | сентябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 25 | Дымосос №1 | 7 | сентябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 25 | Дымосос №2 | 30 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 25 | ТПА-1 | 4 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 25 | ТПА-2 | 22 | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 25 | 1-130 | 12 | сентябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 25 | 2-130 | 25 | сентябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 25 | 1-131 | 13 | сентябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 25 | 2-131 | 28 | сентябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 25 | 1-132 | 11 | сентябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 25 | 2-132 | 26 | сентябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 25 | КУ 1 | 8 | сентябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 25 | КУ 2 | 21 | сентябрь |
| 22 | ЦСиП | ПС 25 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 23 | ЦСиП | ПС 25 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | сентябрь |
| 24 | ЦСиП | ПС 25 | АВР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 25 | ЦСиП | ПС 25 | АВР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| 26 | ЦСиП | ПС 25 | ЗМН 1с.ш. |  | сентябрь |
| 27 | ЦСиП | ПС 25 | ЗМН 2с.ш. |  | сентябрь |
| 28 | ЦСиП | ПС 25 | УРОВ 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 29 | ЦСиП | ПС 25 | УРОВ 2 с.ш. |  | сентябрь |
| 30 | ЦСиП | ПС 25 | ЛЗШ 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 31 | ЦСиП | ПС 25 | ЛЗШ 2 с.ш. |  | сентябрь |
| ЦСиП ПС 28 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 28 | Ввод 1 | 2 | декабрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 28 | Ввод 2 | 9 | декабрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 28 | СВ | 5 | декабрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 28 | ТН -1 | 1а | декабрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 28 | ТН -2 | 10а | декабрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 28 | 1-414 | 1 | декабрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 28 | 2-414 | 10 | декабрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 28 | Т 1 | 3 | декабрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 28 | Т 2 | 8 | декабрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 28 | АВР 1 с.ш. |  | декабрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 28 | АВР 2 с.ш. |  | декабрь |
| ЦСиП ПС 31 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 31 | Ввод на раздел. Тр-р | 1 | февраль |
| 2 | ЦСиП | ПС 31 | Ввод от раздел. Тр-ра | 7 | февраль |
| 3 | ЦСиП | ПС 31 | ТН | 14 | февраль |
| 4 | ЦСиП | ПС 31 | ВЛ 28 Новая Кушва | 9 | февраль |
| 5 | ЦСиП | ПС 31 | Пос. Сухоложский | 10 | февраль |
| 6 | ЦСиП | ПС 31 | ТП-419,490,ТСН | 11 | февраль |
| 7 | ЦСиП | ПС 31 | Ввод от ПВС-2 | 4 | февраль |
| 8 | ЦСиП | ПС 31 | 1-459 | 13 | февраль |
| ЦСиП ПС 37 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 37 | Ввод №3 | 1 | январь |
| 2 | ЦСиП | ПС 37 | ТН -1 | 2 | январь |
| 3 | ЦСиП | ПС 37 | ТН -2 | 8 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 37 | Тр-р №1 | 3 | январь |
| 5 | ЦСиП | ПС 37 | Тр-р №2 | 6 | январь |
| 6 | ЦСиП | ПС 37 | СД-11 | 4 | январь |
| 7 | ЦСиП | ПС 37 | СД-12 | 7 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 37 | ЗМН 1 с.ш. |  | январь |
| 9 | ЦСиП | ПС 37 | ЗМН 2 с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 38 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 38 | Ввод 1 | 10 | сентябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 38 | Ввод 2 | 7 | сентябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 38 | СВ | 3 | сентябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 38 | ТН -1 СШ | 8 | сентябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 38 | ТН -2 СШ | 5 | сентябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 38 | Тр-р № 1 750 кВА | 16 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 38 | Тр-р №2 1000 кВА | 2 | сентябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 38 | ПС 43 | 6 | сентябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 38 | ПС 418 | 9 | сентябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 38 | ПС 415-1 Типография | 12 | сентябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 38 | ТП 665-1 УПТК РСК | 20 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 38 | ТП 665-2 УПТК РСК | 17 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 38 | УТИ ПС 55 Энергокомбинат | 23 | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 38 | Водоканал 2 | 24 | сентябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 38 | Водоканал 1 | 13 | сентябрь |
| ЦСиП ПС 39 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 39 | Ввод 1 |  | июнь |
| 2 | ЦСиП | ПС 39 | Ввод 2 |  | июнь |
| 3 | ЦСиП | ПС 39 | СВ |  | июнь |
| 4 | ЦСиП | ПС 39 | ТН -1 |  | июнь |
| 5 | ЦСиП | ПС 39 | ТН -2 |  | июнь |
| 6 | ЦСиП | ПС 39 | ПС 258 |  | июнь |
| 7 | ЦСиП | ПС 39 | ПС 430 |  | июнь |
| 8 | ЦСиП | ПС 39 | Тр-р 750 №1 |  | июнь |
| 9 | ЦСиП | ПС 39 | Тр-р 750 №2 |  | июнь |
| 10 | ЦСиП | ПС 39 | ДСП-3 |  | июнь |
| 11 | ЦСиП | ПС 39 | ДСП-3 пульт |  | июнь |
| 12 | ЦСиП | ПС 39 | ДСП-5 |  | июнь |
| 13 | ЦСиП | ПС 39 | ДСП-5 пульт |  | июнь |
| 14 | ЦСиП | ПС 39 | ТП-427-1 |  | июнь |
| 15 | ЦСиП | ПС 39 | ТП-427-2 |  | июнь |
| 16 | ЦСиП | ПС 39 | АЧР 1 с.ш. |  | июнь |
| 17 | ЦСиП | ПС 39 | АЧР 2 с.ш. |  | июнь |
| 18 | ЦСиП | ПС 39 | АВР 1 с.ш. |  | июнь |
| 19 | ЦСиП | ПС 39 | АВР 2 с.ш. |  | июнь |
| ЦСиП ПС 40 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 40 | Тр № 1 750кВА | 3 | август |
| 2 | ЦСиП | ПС 40 | Тр № 2 750кВА | 6 | август |
| 3 | ЦСиП | ПС 40 | Тр № 1 630кВА | 1 | август |
| 4 | ЦСиП | ПС 40 | Тр № 2 630кВА | 7 | август |
| ЦСиП ПС 41 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 41 | Ввод 1 | 3 | август |
| 2 | ЦСиП | ПС 41 | Ввод 2 | 4 | август |
| 3 | ЦСиП | ПС 41 | СВ | 13 | август |
| 4 | ЦСиП | ПС 41 | ТН -1 | 11 | август |
| 5 | ЦСиП | ПС 41 | ТН -2 | 2 | август |
| 6 | ЦСиП | ПС 41 | Тр-р 1 560кВА | 5 | август |
| 7 | ЦСиП | ПС 41 | Тр-р 2 560кВА | 6 | август |
| 8 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 205 | 7 | август |
| 9 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 91 | 8 | август |
| 10 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 404 | 9 | август |
| 11 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 405 | 10 | август |
| 12 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 406 | 12 | август |
| 13 | ЦСиП | ПС 41 | ПС 292 | 14 | август |
| 14 | ЦСиП | ПС 41 | АВР 1 с.ш. |  | август |
| 15 | ЦСиП | ПС 41 | АВР 2 с.ш. |  | август |
| ЦСиП ПС 44 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 44 | Ввод 1 | 5 | июль |
| 2 | ЦСиП | ПС 44 | Ввод 2 | 8 | июль |
| 3 | ЦСиП | ПС 44 | ТН -1 | 3 | июль |
| 4 | ЦСиП | ПС 44 | ТН -2 | 9 | июль |
| 5 | ЦСиП | ПС 44 | ПС 401,260-2 | 10 | июль |
| 6 | ЦСиП | ПС 44 | 1-260 | 2 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 44 | 1-259 | 6 | июль |
| 8 | ЦСиП | ПС 44 | 2-262 | 11 | июль |
| 9 | ЦСиП | ПС 44 | Тагилстрой | 4 | июль |
| 10 | ЦСиП | ПС 44 | ПС 37 | 12 | июль |
| ЦСиП ПС 45 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 45 | Ввод 1 | 9 | октябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 45 | Ввод 2 | 26 | октябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 45 | СВ | 19 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 45 | ТН -1 | 18 | октябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 45 | ТН -2 | 24 | октябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 45 | 1-117 | 35 | октябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 45 | 2-117 | 15 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 45 | 1-118 | 4 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 45 | 2-118 | 25 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 45 | 1-119 | 5 | октябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 45 | 2-119 | 22 | октябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 45 | 1-120 | 14 | октябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 45 | 2-120 | 36 | октябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 45 | ТПА-Т1 | 6 | октябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 45 | ТПА-Т2 | 30 | октябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-1 | 23 | октябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-2 | 11 | октябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-3 | 28 | октябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-4 | 10 | октябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 45 | ДВ-1 | 16 | октябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 45 | ДВ-2 | 21 | октябрь |
| 22 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-1 ДП-6 | 1 | октябрь |
| 23 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-2 ДП-6 | 35 | октябрь |
| 24 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-3 ДП-6 | 3 | октябрь |
| 25 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-4 ДП-6 | 37 | октябрь |
| 26 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-5 ДП-6 | 7 | октябрь |
| 27 | ЦСиП | ПС 45 | ДА-6 ДП-6 | 38 | октябрь |
| 28 | ЦСиП | ПС 45 | ФСВ с ПС 16 | 32 | октябрь |
| 29 | ЦСиП | ПС 45 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | октябрь |
| 30 | ЦСиП | ПС 45 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | октябрь |
| 31 | ЦСиП | ПС 45 | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 32 | ЦСиП | ПС 45 | АВР 2 с.ш. |  | октябрь |
| 33 | ЦСиП | ПС 45 | ЗМН 1с.ш. |  | октябрь |
| 34 | ЦСиП | ПС 45 | ЗМН 2с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 46 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 46 | Ввод 1 | 37 | сентябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 46 | Ввод 2 | 38 | сентябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 46 | СВ 1 | 41 | сентябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 46 | СВ 2 | 42 | сентябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 46 | ТН -1 | 13 | сентябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 46 | ТН -2 | 12 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 46 | ТН -3 | 14 | сентябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 46 | ФСВ с ПС 47 | 33 | сентябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 46 | ТСН 1 | 19 | сентябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 46 | ТСН 2 | 32 | сентябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 46 | 1-92 | 2 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 46 | 2-92 | 5 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 46 | 1-222 | 28 | август |
| 14 | ЦСиП | ПС 46 | 2-222 | 11 | август |
| 15 | ЦСиП | ПС 46 | РЕЗЕРВ | 21 | сентябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 46 | РЕЗЕРВ | 20 | сентябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 46 | 1-226 | 6 | август |
| 18 | ЦСиП | ПС 46 | 2-226 | 1 | август |
| 19 | ЦСиП | ПС 46 | 2-228 | 17 | декабрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 46 | 3-228 | 16 | сентябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 46 | 1-231 | 15 | август |
| 22 | ЦСиП | ПС 46 | 2-231 | 34 | сентябрь |
| 23 | ЦСиП | ПС 46 | 1-232 | 7 | август |
| 24 | ЦСиП | ПС 46 | 1-239 | 29 | август |
| 25 | ЦСиП | ПС 46 | 2-239 | 10 | август |
| 26 | ЦСиП | ПС 46 | 1-240 | 31 | сентябрь |
| 27 | ЦСиП | ПС 46 | 2-240 | 24 | сентябрь |
| 28 | ЦСиП | ПС 46 | 1-255 | 27 | июль |
| 29 | ЦСиП | ПС 46 | 2-255 | 30 | июль |
| 30 | ЦСиП | ПС 46 | 278 | 9 | август |
| 31 | ЦСиП | ПС 46 | 1-283 | 3 | сентябрь |
| 32 | ЦСиП | ПС 46 | 2-283 | 8 | сентябрь |
| 33 | ЦСиП | ПС 46 | 1-289 | 23 | сентябрь |
| 34 | ЦСиП | ПС 46 | 2-289 | 18 | сентябрь |
| 35 | ЦСиП | ПС 46 | ЯКНО №1 | 25 | июль |
| 36 | ЦСиП | ПС 46 | ЯКНО №2 | 26 | июль |
| 37 | ЦСиП | ПС 46 | АВР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 38 | ЦСиП | ПС 46 | АВР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| 39 | ЦСиП | ПС 46 | АЧР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 40 | ЦСиП | ПС 46 | АЧР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| ЦСиП ПС 47 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 47 | Ввод 1 | 9 | июль |
| 2 | ЦСиП | ПС 47 | Ввод 2 | 27 | июль |
| 3 | ЦСиП | ПС 47 | Ввод 3 | 55 | июль |
| 4 | ЦСиП | ПС 47 | СВ 1 | 20 | июль |
| 5 | ЦСиП | ПС 47 | СВ 2 | 39 | июль |
| 6 | ЦСиП | ПС 47 | ТН -1 | 11 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 47 | ТН -2 | 29 | июль |
| 8 | ЦСиП | ПС 47 | ТН -3 | 54 | июль |
| 9 | ЦСиП | ПС 47 | ФСВ ПС-46 | 38 | июль |
| 10 | ЦСиП | ПС 47 | ФСВ ПС-83 | 51 | июль |
| 11 | ЦСиП | ПС 47 | ПС-47 Т1 | 4 | июль |
| 12 | ЦСиП | ПС 47 | ПС-47 Т2 | 36 | июль |
| 13 | ЦСиП | ПС 47 | ПС-47 Т3 | 53 | июль |
| 14 | ЦСиП | ПС 47 | 2-232 | 33 | июль |
| 15 | ЦСиП | ПС 47 | 1-233 | 43 | июнь |
| 16 | ЦСиП | ПС 47 | 1-234 | 6 | июнь |
| 17 | ЦСиП | ПС 47 | 2-234 | 23 | июнь |
| 18 | ЦСиП | ПС 47 | 3-234 | 14 | июнь |
| 19 | ЦСиП | ПС 47 | 4-234 | 46 | июнь |
| 20 | ЦСиП | ПС 47 | 1-235 | 8 | февраль |
| 21 | ЦСиП | ПС 47 | 2-235 | 37 | февраль |
| 22 | ЦСиП | ПС 47 | 3-235 | 41 | февраль |
| 23 | ЦСиП | ПС 47 | 1-236 | 19 | июль |
| 24 | ЦСиП | ПС 47 | 2-236 | 45 | июль |
| 25 | ЦСиП | ПС 47 | 1-237 | 22 | июль |
| 26 | ЦСиП | ПС 47 | 1-238 | 47 | июль |
| 27 | ЦСиП | ПС 47 | 1-243 | 5 | июль |
| 28 | ЦСиП | ПС 47 | 2-243 | 42 | июль |
| 29 | ЦСиП | ПС 47 | ДД1 | 17 | июль |
| 30 | ЦСиП | ПС 47 | ДД2 | 15 | июль |
| 31 | ЦСиП | ПС 47 | ДД3 | 26 | июль |
| 32 | ЦСиП | ПС 47 | ДД4 | 44 | июль |
| 33 | ЦСиП | ПС 47 | ДЭ-1 | 18 | март |
| 34 | ЦСиП | ПС 47 | ДЭ-3 | 32 | апрель |
| 35 | ЦСиП | ПС 47 | КУ-1 | 7 | июль |
| 36 | ЦСиП | ПС 47 | КУ-2 | 35 | июль |
| 37 | ЦСиП | ПС 47 | КУ-3 | 52 | июль |
| 38 | ЦСиП | ПС 47 | АВР 1 с.ш. |  | июль |
| 39 | ЦСиП | ПС 47 | АВР 2 с.ш. |  | июль |
| 40 | ЦСиП | ПС 47 | АВР 3 с.ш. |  | июль |
| 41 | ЦСиП | ПС 47 | АЧР 1 с.ш. |  | июль |
| 42 | ЦСиП | ПС 47 | АЧР 2 с.ш. |  | июль |
| 43 | ЦСиП | ПС 47 | АЧР 3 с.ш. |  | июль |
| 44 | ЦСиП | ПС 47 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | июль |
| 45 | ЦСиП | ПС 47 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | июль |
| 46 | ЦСиП | ПС 47 | ЗДЗ 3 с.ш. |  | июль |
| 47 | ЦСиП | ПС 47 | ЗМН 1 с.ш. |  | июль |
| 48 | ЦСиП | ПС 47 | ЗМН 2 с.ш. |  | июль |
| 49 | ЦСиП | ПС 47 | ЗМН 3 с.ш. |  | июль |
| ПС 48 | | | | |  |
| 1 | ПСЦ | ПС 48 | Ввод 1 | 8 | июль |
| 2 | ПСЦ | ПС 48 | Ввод 2 | 14 | июль |
| 3 | ПСЦ | ПС 48 | СВ | 11 | июль |
| 4 | ПСЦ | ПС 48 | ТН -1 | 10 | июль |
| 5 | ПСЦ | ПС 48 | ТН -2 | 18 | июль |
| 6 | ПСЦ | ПС 48 | АД-1 | 5 | июль |
| 7 | ПСЦ | ПС 48 | АД-2 | 16 | июль |
| 8 | ПСЦ | ПС 48 | АД-3 | 6 | июль |
| 9 | ПСЦ | ПС 48 | 1-201 | 1 | июль |
| 10 | ПСЦ | ПС 48 | 2-201 | 20 | июль |
| 11 | ПСЦ | ПС 48 | 1-219 | 4 | июль |
| 12 | ПСЦ | ПС 48 | 2-219 | 22 | июль |
| 13 | ПСЦ | ПС 48 | 1-211 | 19 | июль |
| 14 | ПСЦ | ПС 48 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | июль |
| 15 | ПСЦ | ПС 48 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | июль |
| 16 | ПСЦ | ПС 48 | АВР 1 с.ш. |  | июль |
| 17 | ПСЦ | ПС 48 | АВР 2 с.ш. |  | июль |
| 18 | ПСЦ | ПС 48 | ЗМН 1 с.ш. |  | июль |
| 19 | ПСЦ | ПС 48 | ЗМН 2 с.ш. |  | июль |
| 20 | ПСЦ | ПС 48 | АЧР 1 с.ш. |  | июль |
| 21 | ПСЦ | ПС 48 | АЧР 2 с.ш. |  | июль |
| 22 | ПСЦ | ПС 48 | УРОВ 1 с.ш. |  | июль |
| 23 | ПСЦ | ПС 48 | УРОВ 2 с.ш. |  | июль |
| ЦСиП ПС 50 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 50 | Ввод 1 | 6 | апрель |
| 2 | ЦСиП | ПС 50 | Ввод 2 | 15 | апрель |
| 3 | ЦСиП | ПС 50 | СВ | 10 | апрель |
| 4 | ЦСиП | ПС 50 | ТН -1 | 9 | апрель |
| 5 | ЦСиП | ПС 50 | ТН -2 | 11 | апрель |
| 6 | ЦСиП | ПС 50 | 1-295 | 2 | апрель |
| 7 | ЦСиП | ПС 50 | 1-424 | 5 | апрель |
| 8 | ЦСиП | ПС 50 | 1-210 | 1 | апрель |
| 9 | ЦСиП | ПС 50 | 2-210 | 18 | апрель |
| 10 | ЦСиП | ПС 50 | 2-424 | 16 | апрель |
| 11 | ЦСиП | ПС 50 | 3-295 | 14 | апрель |
| 12 | ЦСиП | ПС 50 | УДР-Е | 12 | апрель |
| 13 | ЦСиП | ПС 50 | АВР 1 с.ш. |  | апрель |
| 14 | ЦСиП | ПС 50 | АВР 2 с.ш. |  | апрель |
| ЦСиП ПС 51 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 51 | Ввод 1 | 8 | сентябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 51 | Ввод 2 | 11 | сентябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 51 | СВ | 9 | сентябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 51 | ТН -1 | 1 | сентябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 51 | ТН -2 | 2 | сентябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 51 | Тр-р №1 | 4 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 51 | Тр-р №2 | 15 | сентябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 51 | ПС 41 -1 | 5 | август |
| 9 | ЦСиП | ПС 51 | ПС 41 -2 | 14 | август |
| 10 | ЦСиП | ПС 51 | ПС 40 -1 | 7 | август |
| 11 | ЦСиП | ПС 51 | ПС 40 -2 | 12 | август |
| 12 | ЦСиП | ПС 51 | 1-207 | 6 | сентябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 51 | 2-207 | 13 | сентябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 51 | 1-208 | 3 | сентябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 51 | 2-208 | 16 | сентябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 51 | АВР 1 с.ш. |  | сентябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 51 | АВР 2 с.ш. |  | сентябрь |
| ЦСиП ПС 52 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 52 | Ввод 1 | 1,2 | июль |
| 2 | ЦСиП | ПС 52 | Ввод 2 | 12,13 | август |
| 3 | ЦСиП | ПС 52 | Ввод 3 | 17 | апрель |
| 4 | ЦСиП | ПС 52 | СВ 1 | 8 | июль |
| 5 | ЦСиП | ПС 52 | СВ 2 | 16 | апрель |
| 6 | ЦСиП | ПС 52 | ТН-1 | 7 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 52 | ТН-2 | 15 | август |
| 8 | ЦСиП | ПС 52 | ТН-3 | 18 | апрель |
| 9 | ЦСиП | ПС 52 | Тр-р № 1 | 6 | июль |
| 10 | ЦСиП | ПС 52 | Тр-р № 2 | 22 | апрель |
| 11 | ЦСиП | ПС 52 | 263 | 23 | июль |
| 12 | ЦСиП | ПС 52 | 1-395 | 1а | июль |
| 13 | ЦСиП | ПС 52 | 2-395 | 26 | апрель |
| 14 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 1 | 20 | март |
| 15 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 2 | 19 | апрель |
| 16 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 3 | 10 | сентябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 4 | 9 | август |
| 18 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 5 | 4 | июль |
| 19 | ЦСиП | ПС 52 | Компрессор № 6 | 3 | апрель |
| 20 | ЦСиП | ПС 52 | Реакторная защита | 12 | июль |
| 21 | ЦСиП | ПС 52 | АЧР | 1 | июль |
| ЦСиП ПС 79 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 79 | Ввод 1 | 3 | Май |
| 2 | ЦСиП | ПС 79 | Ввод 2 | 14 | май |
| 3 | ЦСиП | ПС 79 | СВ | 8 | май |
| 4 | ЦСиП | ПС 79 | ТН -1 | 7 | май |
| 5 | ЦСиП | ПС 79 | ТН -2 | 12 | май |
| 6 | ЦСиП | ПС 79 | ФСВ 1 с ПС 4 | 2 | май |
| 7 | ЦСиП | ПС 79 | ФСВ 2 с ПС 4 | 17 | май |
| 8 | ЦСиП | ПС 79 | Насосная пер. №1 | 1 | май |
| 9 | ЦСиП | ПС 79 | Насосная пер. №2 | 16 | май |
| 10 | ЦСиП | ПС 79 | Тр-р 100 ква №1 | 4 | март |
| 11 | ЦСиП | ПС 79 | Тр-р 100 ква №2 | 13 | апрель |
| 12 | ЦСиП | ПС 79 | СД-1 | 5 | февраль |
| 13 | ЦСиП | ПС 79 | СД-2 | 6 | апрель |
| 14 | ЦСиП | ПС 79 | СД-3 | 10 | март |
| 15 | ЦСиП | ПС 79 | СД-4 | 11 | июнь |
| 16 | ЦСиП | ПС 79 | ЗМН 1 с.ш. |  | май |
| 17 | ЦСиП | ПС 79 | ЗМН 2 с.ш. |  | май |
| ЦСиП ПС 81 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 81 | Ввод 1 | 11 | октябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 81 | Ввод 2 | 21 | октябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 81 | Ввод 3 | 33 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 81 | СВ 1 | 19 | октябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 81 | СВ 2 | 26 | октябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 81 | ТН -1 | 15 | октябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 81 | ТН -2 | 20 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 81 | ТН -3 | 29 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 81 | ПС – 82 - 1 | 6 | ноябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 81 | ПС – 82 - 2 | 39 | ноябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 81 | ПС – 83 - 1 | 7 | сентябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 81 | ПС – 83 - 2 | 38 | октябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 81 | 1-273 | 14 | октябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 81 | 2-273 | 31 | октябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 81 | 1-277 | 13 | август |
| 16 | ЦСиП | ПС 81 | 2-277 | 32 | сентябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 81 | 1-280 | 10 | октябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 81 | 2-280 | 35 | октябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 81 | 1-281 | 8 | ноябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 81 | 2-281 | 36 | ноябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 81 | 1-294 | 2 | апрель |
| 22 | ЦСиП | ПС 81 | 2-294 | 43 | апрель |
| 23 | ЦСиП | ПС 81 | ДЭ - 1 | 30 | апрель |
| 24 | ЦСиП | ПС 81 | ДЭ - 2 | 28 | сентябрь |
| 25 | ЦСиП | ПС 81 | ДЭ - 3 | 16 | август |
| 26 | ЦСиП | ПС 81 | ДЭ - 4 | 4 | июль |
| 27 | ЦСиП | ПС 81 | ДН - 5 | 17 | ноябрь |
| 28 | ЦСиП | ПС 81 | ДН - 6 | 24 | июль |
| 29 | ЦСиП | ПС 81 | ДН - 7 | 27 | ноябрь |
| 30 | ЦСиП | ПС 81 | ДН - 8 | 41 | август |
| 31 | ЦСиП | ПС 81 | ДВ – 1 | 3 | октябрь |
| 32 | ЦСиП | ПС 81 | ДВ – 2 | 42 | октябрь |
| 33 | ЦСиП | ПС 81 | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 34 | ЦСиП | ПС 81 | АВР 2 с.ш. |  | октябрь |
| 35 | ЦСиП | ПС 81 | АВР 3 с.ш. |  | октябрь |
| 36 | ЦСиП | ПС 81 | АЧР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 37 | ЦСиП | ПС 81 | АЧР 3 с.ш. |  | октябрь |
| 38 | ЦСиП | ПС 81 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | октябрь |
| 39 | ЦСиП | ПС 81 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | октябрь |
| 40 | ЦСиП | ПС 81 | ЗДЗ 3 с.ш. |  | октябрь |
| 41 | ЦСиП | ПС 81 | ЗМН 1 с.ш. |  | октябрь |
| 42 | ЦСиП | ПС 81 | ЗМН 2 с.ш. |  | октябрь |
| 43 | ЦСиП | ПС 81 | ЗМН 3 с.ш. |  | октябрь |
| 44 | ЦСиП | ПС 81 | ДЗЛ ввод 1 |  | октябрь |
| 45 | ЦСиП | ПС 81 | ДЗЛ ввод 3 |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 82 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 82 | Ввод 1 | 17 | ноябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 82 | Ввод 2 | 16 | ноябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 82 | СВ | 2 | ноябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 82 | ТН -1 | 21 | ноябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 82 | ТН -2 | 22 | ноябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 82 | Ввод 3 от ПС – 18 | 10 | сентябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 82 | ТГ ТЭУ КХП | 43 | июнь |
| 8 | ЦСиП | ПС 82 | ТН ТГ | 39 | июнь |
| 9 | ЦСиП | ПС 82 | 1-275 | 13 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 82 | 2-275 | 14 | октябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 82 | 1-279 | 7 | ноябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 82 | 2-279 | 8 | ноябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 82 | 1-286 | 19 | август |
| 14 | ЦСиП | ПС 82 | 2-286 | 20 | август |
| 15 | ЦСиП | ПС 82 | 3-286 | 11 | август |
| 16 | ЦСиП | ПС 82 | ДВА – 1 | 9 | август |
| 17 | ЦСиП | ПС 82 | ДВА – 2 | 12 | август |
| 18 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 1 | 37 | ноябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 2 | 34 | сентябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 3 | 24 | октябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 4 | 26 | ноябрь |
| 22 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 5 | 28 | сентябрь |
| 23 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 6 | 23 | октябрь |
| 24 | ЦСиП | ПС 82 | ДВ 7 | 25 | ноябрь |
| 25 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 1 | 38 | ноябрь |
| 26 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 2 | 33 | сентябрь |
| 27 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 3 | 27 | октябрь |
| 28 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 4 | 29 | ноябрь |
| 29 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 5 | 31 | сентябрь |
| 30 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 6 | 30 | октябрь |
| 31 | ЦСиП | ПС 82 | РДВ 7 | 32 | ноябрь |
| 32 | ЦСиП | ПС 82 | АВР 1 с.ш. |  | ноябрь |
| 33 | ЦСиП | ПС 82 | АВР 2 с.ш. |  | ноябрь |
| 34 | ЦСиП | ПС 82 | ЗМН 1 с.ш. |  | ноябрь |
| 35 | ЦСиП | ПС 82 | ЗМН 2 с.ш. |  | ноябрь |
| 36 | ЦСиП | ПС 82 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | ноябрь |
| 37 | ЦСиП | ПС 82 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | ноябрь |
| ЦСиП ПС 83 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 83 | Ввод 1 | 21 | Март |
| 2 | ЦСиП | ПС 83 | Ввод 2 | 22 | март |
| 3 | ЦСиП | ПС 83 | СВ | 3 | Март |
| 4 | ЦСиП | ПС 83 | ТН 1 | 23 | Март |
| 5 | ЦСиП | ПС 83 | ТН 2 | 24 | март |
| 6 | ЦСиП | ПС 83 | ФСВ с ПС 47 | 41 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 83 | 1-224 | 37 | май |
| 8 | ЦСиП | ПС 83 | 2-224 | 34 | май |
| 9 | ЦСиП | ПС 83 | 1-227 | 35 | июнь |
| 10 | ЦСиП | ПС 83 | 2-227 | 38 | июнь |
| 11 | ЦСиП | ПС 83 | 1-271 | 31 | июль |
| 12 | ЦСиП | ПС 83 | 2-271 | 18 | июль |
| 13 | ЦСиП | ПС 83 | 1-272 | 5 | август |
| 14 | ЦСиП | ПС 83 | 2-272 | 2 | август |
| 15 | ЦСиП | ПС 83 | 1-274 | 29 | февраль |
| 16 | ЦСиП | ПС 83 | 2-274 | 30 | декабрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 83 | 1-285 | 32 | август |
| 18 | ЦСиП | ПС 83 | 2-285 | 33 | август |
| 19 | ЦСиП | ПС 83 | 416 | 40 | март |
| 20 | ЦСиП | ПС 83 | ДН № 1 | 15 | март |
| 21 | ЦСиП | ПС 83 | ДН № 2 | 12 | апрель |
| 22 | ЦСиП | ПС 83 | ДН № 3 | 14 | май |
| 23 | ЦСиП | ПС 83 | МД 1 | 11,13 | август |
| 24 | ЦСиП | ПС 83 | МД 2 | 7,9 | август |
| 25 | ЦСиП | ПС 83 | АВР 1 с.ш. |  | март |
| 26 | ЦСиП | ПС 83 | АВР 2 с.ш. |  | март |
| 27 | ЦСиП | ПС 83 | ЗМН 1 с.ш. |  | март |
| 28 | ЦСиП | ПС 83 | ЗМН 2 с.ш. |  | март |
| 29 | ЦСиП | ПС 83 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | март |
| 30 | ЦСиП | ПС 83 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | март |
| 31 | ЦСиП | ПС 83 | АЧР 1 с.ш. |  | март |
| 32 | ЦСиП | ПС 83 | АЧР 2 с.ш. |  | март |
| ЦСиП ПС 90 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 90 | Ввод 1 | 6 | октябрь |
| 2 | ЦСиП | ПС 90 | Ввод 2 | 11 | октябрь |
| 3 | ЦСиП | ПС 90 | СВ | 8 | октябрь |
| 4 | ЦСиП | ПС 90 | ТН 1 | 7 | октябрь |
| 5 | ЦСиП | ПС 90 | ТН 2 | 10 | октябрь |
| 6 | ЦСиП | ПС 90 | Т-1 | 3 | октябрь |
| 7 | ЦСиП | ПС 90 | Т-2 | 14 | октябрь |
| 8 | ЦСиП | ПС 90 | БСК №1 | 2 | октябрь |
| 9 | ЦСиП | ПС 90 | БСК №2 | 15 | октябрь |
| 10 | ЦСиП | ПС 90 | АД 1 | 4 | октябрь |
| 11 | ЦСиП | ПС 90 | АД 2 | 5 | октябрь |
| 12 | ЦСиП | ПС 90 | 1-223 | 1 | октябрь |
| 13 | ЦСиП | ПС 90 | 2-223 | 16 | октябрь |
| 14 | ЦСиП | ПС 90 | АВР 1 с.ш. |  | октябрь |
| 15 | ЦСиП | ПС 90 | АВР 2 с.ш. |  | октябрь |
| 16 | ЦСиП | ПС 90 | ЗМН 1 с.ш. |  | октябрь |
| 17 | ЦСиП | ПС 90 | ЗМН 2 с.ш. |  | октябрь |
| 18 | ЦСиП | ПС 90 | ЗДЗ 1 с.ш. |  | октябрь |
| 19 | ЦСиП | ПС 90 | ЗДЗ 2 с.ш. |  | октябрь |
| 20 | ЦСиП | ПС 90 | ЗШ 1 с.ш. |  | октябрь |
| 21 | ЦСиП | ПС 90 | ЗШ 2 с.ш. |  | октябрь |
| ЦСиП ПС 111 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 111 | Ввод 1 | 5 | апрель |
| 2 | ЦСиП | ПС 111 | Ввод 2 | 13 | апрель |
| 3 | ЦСиП | ПС 111 | СВ | 10 | апрель |
| 4 | ЦСиП | ПС 111 | ТН 1 | 8 | апрель |
| 5 | ЦСиП | ПС 111 | ТН 2 | 11 | апрель |
| 6 | ЦСиП | ПС 111 | ФСВ с ПС 42 | 2 | апрель |
| 7 | ЦСиП | ПС 111 | Т 1 | 4 | апрель |
| 8 | ЦСиП | ПС 111 | Т 2 | 14 | апрель |
| 9 | ЦСиП | ПС 111 | ПС 241 | 3 | апрель |
| 10 | ЦСиП | ПС 111 | ПС 242 | 15 | апрель |
| 11 | ЦСиП | ПС 111 | ЯКНО – 1 | 6 | апрель |
| 12 | ЦСиП | ПС 111 | ЯКНО – 2 | 12 | апрель |
| 13 | ЦСиП | ПС 111 | ЯКНО – 3 | 7 | апрель |
| 14 | ЦСиП | ПС 111 | ЯКНО – 6 | 1 | апрель |
| 15 | ЦСиП | ПС 111 | ЯКНО – 8 | 16 | апрель |
| 16 | ЦСиП | ПС 111 | БПТ – 1 |  | апрель |
| 17 | ЦСиП | ПС 111 | БПТ – 2 |  | апрель |
| 18 | ЦСиП | ПС 111 | БПН – 1 |  | апрель |
| 19 | ЦСиП | ПС 111 | БПН – 2 |  | апрель |
| 20 | ЦСиП | ПС 111 | АВР 1 с.ш. |  | апрель |
| 21 | ЦСиП | ПС 111 | АВР 2 с.ш. |  | апрель |
| 22 | ЦСиП | ПС 111 | ЗМН 1 с.ш. |  | апрель |
| 23 | ЦСиП | ПС 111 | ЗМН 2 с.ш. |  | апрель |
| ЦСиП ПС 113 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 113 | Ввод 1 | 1 | июль |
| 2 | ЦСиП | ПС 113 | Ввод 2 | 2 | июль |
| 3 | ЦСиП | ПС 113 | СВ | 11 | июль |
| 4 | ЦСиП | ПС 113 | ТН 1 | 3 | июль |
| 5 | ЦСиП | ПС 113 | ТН 2 | 6 | июль |
| 6 | ЦСиП | ПС 113 | Т 1 | 9 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 113 | Т 2 | 12 | июль |
| 8 | ЦСиП | ПС 113 | ВЛ – 51 | 5 | июль |
| 9 | ЦСиП | ПС 113 | ВЛ – 52 | 14 | июль |
| 10 | ЦСиП | ПС 113 | ВЛ - 12 | 8 | июль |
| 11 | ЦСиП | ПС 113 | БПТ – 1 |  | июль |
| 12 | ЦСиП | ПС 113 | БПТ – 2 |  | июль |
| 13 | ЦСиП | ПС 113 | БПН – 1 |  | июль |
| 14 | ЦСиП | ПС 113 | БПН – 2 |  | июль |
| 15 | ЦСиП | ПС 113 | ЗМН 1 с.ш. |  | июль |
| 16 | ЦСиП | ПС 113 | ЗМН 2 с.ш. |  | июль |
| ЦСиП ПС 115 | | | | |  |
| 1 | ЦСиП | ПС 115 | Ввод 1 | 8 | июль |
| 2 | ЦСиП | ПС 115 | Ввод 2 | 22 | июль |
| 3 | ЦСиП | ПС 115 | СВ | 12 | июль |
| 4 | ЦСиП | ПС 115 | ТН 1 | 10 | июль |
| 5 | ЦСиП | ПС 115 | ТН 2 | 14 | июль |
| 6 | ЦСиП | ПС 115 | ЯКНО № 1,2 | 17 | июль |
| 7 | ЦСиП | ПС 115 | ПС 409 | 7 | июль |
| 8 | ЦСиП | ПС 115 | ПС 403 | 5 | июль |
| 9 | ЦСиП | ПС 115 | ПС 407 | 15 | июль |
| 10 | ЦСиП | ПС 115 | КТП установки брикетирования | 19 | июль |
| 11 | ЦСиП | ПС 115 | АВР 1 с.ш. |  | июль |
| 12 | ЦСиП | ПС 115 | АВР 2 с.ш. |  | июль |
| 13 | ЦСиП | ПС 115 | БПН, БПТ |  | июль |

1. **Услуги по ремонту электрического оборудования.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Характеристики** | **Кол-во** |
| 1. | Электродвигатели | 0,25-1 кВт | до 180 шт. |
| 2. | Трансформаторы | 25-1600кВА | до 4 шт. |

1. **Услуги по ремонту тепловых энергоустановок.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Характеристики** | **Кол-во** |
| 1. | Замена запорной и регулирующей аппаратуры | Диаметром от 20 до 50мм | до 20 шт. |
| 2. | Замена труб ТЭУ, ХВС, ГВС | Диаметром от 20 до 50мм | До 100 м |
| 3. | Замена радиаторов отопления | AL до 100 секциий | До 10 шт. |
| 4. | Теплоизоляция труб ТЭУ, ХВС, ГВС | Диаметром от 20 до 50мм | До 100 м |

1. **Услуги по ремонту и обслуживанию систем вентиляции и кондиционирования.**

|  |  |
| --- | --- |
| Производственный участок №2 | **ПС Кислородная** |
| - приточная ПУ – 1 (аккумуляторная, кислотная) |
| - вытяжная ВУ (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВУ -1 (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВУ – 5 (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВУ – 1 (аккумуляторная, кислотная) |
| **ПС Доменная** |
| - вытяжная ВУ – 1 (аккумуляторная, кислотная) |
| - приточная ПУ – 1 (аккумуляторная, кислотная) |
| - вытяжная ВУ – 1а (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВУ – 5 (помещение РУ – 110/6) |
| - вытяжная ВУ – 4 (помещение шинопроводов) |
| - вытяжная ВУ – 6 (помещение РУ – 110/6) |
| - вытяжная ВУ – 3 (помещение шинных камер) |
| - вытяжная ВУ – 2 (кабельный подвал) |
| Производственный участок №3 | **ПС НТМК** |
| - приточная ПУ – 3 (пульт управления) |
| - приточная ПУ – 2 (аккумуляторная) |
| - вытяжная ВУ – 2 (аккумуляторная, кислотная) |
| - приточная ПУ – 1 (помещение реакторов) |
| **ПС Прокатная** |
| - вытяжная ВК – 1 (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВУ (кабельный тоннель) |
| - вытяжная ВК – 2 (ЗРУ 6 кВ) |
| - вытяжная ВК – 2 (ЗРУ 10 кВ) |
| - вытяжная ВУ – 1 (аккумуляторная, кислотная) |
| - приточная ПУ – 1(аккумуляторная, кислотная) |
| - приточная ПУ – 1 (помещение реакторов) |
| - приточная ПУ – 2 (помещение реакторов) |
| - приточная ПУ – 3 (диспетчерская, щитовое помещение) |
| **ПС Коксовая** |
| - вытяжная В – 2 (помещение шинных камер) |
| - вытяжная ВУ – 1 (РУ – 6 кВ) |
| - приточная П – 4 (аккумуляторная и кислотная) |
| - приточная ПУ – 3 (ОПУ) |
| - вытяжная ВУ – 3 (аккумуляторная) |
| - вытяжная ВУ – 4 (ОПУ) |
| - приточная П – 1 (РУ – 6 кВ) |
| - приточная П – 2 (кабельный подвал) |
| Участок КиВС | **ПС Шлаковая** |
| - приточная ПУ – 28 (помещение РУ – 6 кВ) |
| - вытяжная ВУ – 4 (аккумуляторная и кислотная) |
| - приточная ПУ (аккумуляторная и кислотная) |
| Участок сетей и подстанций НСМЗ | ПС Нижняя |
| -вытяжная ВУ-4 (аккумуляторная) |
| -приточная ПУ -2 (аккумуляторная) |
| Участок централизованного ремонта электрообору-  дования | **Мастерская** |
| - приточная ПУ – 1 (сварочное помещение) |
| - вытяжная ВУ – 1 (сварочное помещение) |
| - воздушная завеса В3 – 1 (ворота) |
| Ремонт и обслуживание кондиционеров | До 15шт |
| Установка кондиционеров | До 5шт |

1. **Услуги по испытанию кабельных линий.**

| №  п/п | Источник питания | Наименование кабельной линии |
| --- | --- | --- |
|  | **ПС НТМК** |  |
|  | яч.5, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 36 |
|  | яч.6, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 37 |
|  | яч.7, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 9 |
|  | яч.8, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 8 |
|  | яч 11, РУ 6 кВ | Фидер связи 6 кВ № 3 ТЭЦ |
|  | яч.12,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 2 ТЭЦ |
|  | яч.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 57 |
|  | яч. 14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 36 |
|  | яч.15,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 7 - ПВС |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 4 ТЭЦ |
|  | яч.18,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 17 |
|  | яч.23,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 10а |
|  | яч.24,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 10а |
|  | яч.25,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 10 |
|  | яч.26,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 4 ПС 10 |
|  | яч.27,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 11 |
|  | яч.28,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 11 |
|  | яч.29,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 11 |
|  | яч.30,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 4 ПС 11 |
|  | яч.31,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 1 ТЭЦ |
|  | яч.32,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 61 |
|  | яч.33,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 8 |
|  | яч.34,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 9 |
|  | яч.35,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 14 |
|  | яч. 36,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 14 |
|  | яч.37,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 37 |
|  | яч.38,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 8 ПВС |
|  | яч.39,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 4 ПС 61 |
|  | Яч.4, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | Яч.3, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  |  |  |
|  | **ПС Кислородная** |  |
|  | кам.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 51 |
|  | кам.17,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 38 |
|  | кам.21,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 252 |
|  | кам.23,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 44 |
|  | кам.27,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 12 |
|  | кам.29,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 48 |
|  | кам.30,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 39 |
|  | кам.31,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 426 |
|  | кам.44,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 39 |
|  | кам.45,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 38 |
|  | кам.49,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 252 |
|  | кам.51,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 44 |
|  | кам.55,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 12 |
|  | кам.57,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 48 |
|  | кам.59,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 426 |
|  | кам.66,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 51 |
|  | кам.67,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 640 |
|  | Кам.26, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  | Кам.48, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | Кам.33, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДГК-1 |
|  | Кам.65, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДГК-2 |
|  | **ПС Шлаковая** |  |
|  | Яч.1,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 97 |
|  | Яч.6,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 112 |
|  | Яч.19,РУ10кВ | Фидер 10 кВ 2 ПС 112 |
|  | Яч.31,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 97 |
|  | Яч.2,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 115, 113 |
|  | Яч.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 256 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 257 |
|  | Яч.20,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 115,113 |
|  | Яч. 14, РУ 10 кВ | Фидер 10 кВ ТСН-1 |
|  | Яч.29, РУ 10 кВ | Фидер 10 кВ ТСН-2 |
|  | **ПС Прокатная** |  |
|  | Яч.2, РУ 10кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 73 |
|  | Яч.4,РУ 10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 73 |
|  | Яч.9,РУ 10 кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 71 |
|  | Яч.16,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 75 |
|  | Яч.17,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 75 |
|  | Яч.23,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 76 |
|  | Яч.24,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 76 |
|  | Яч.33,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 71 |
|  | Яч.40,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 1 ПС 74 |
|  | Яч.44,РУ10кВ | Фидер 10 кВ № 2 ПС 74 |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 35 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 30 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 298 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 72 |
|  | Яч.11,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 70 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 52 |
|  | Яч.16,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 53 |
|  | Яч.5,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 54 |
|  | Яч.40,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 298 |
|  | Яч.29,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 30 |
|  | Яч.32,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 52 |
|  | Яч.33.РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 53 |
|  | Яч.35,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 72 |
|  | Яч.36,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 54 |
|  | Яч.38,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 70 |
|  | Яч.43,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 52 |
|  | Яч.48,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 35 |
|  | Яч.1, РУ 10 кВ | Фидер 10 кВ 1-ДГК |
|  | Яч.26, РУ 10 кВ | Фидер 10 кВ 2-ДГК |
|  | Яч.9, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  | Яч.47, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ 3-ДГК |
|  | Яч.42, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | Яч.2, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ 2-ДГК |
|  | **ПС Воздушная** |  |
|  | КРУ 10 кВ СН | Фидер 10 кВ ТСН-1 |
|  | **КРУ 10 кВ СН** | Фидер 10 кВ ТСн-2 |
|  | **ПС Доменная** |  |
|  | Шк.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 1 |
|  | Шк.8,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 450 |
|  | Шк.9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ 1-ТД1 |
|  | Шк.10,РУ 6кВ | Резервный ввод 6 кВ № 2 ПС 25 |
|  | Шк.45,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ связи с ПС 45 |
|  | Шк.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 10 |
|  | Шк.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 55 |
|  | Шк.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ 4-ТД1 |
|  | Шк.17,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ПС 300 |
|  | Шк.21,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 450 |
|  | Шк.23,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 8 |
|  | Шк.27,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 2 |
|  | Шк.30,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 55 |
|  | Шк.34,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 452 |
|  | Шк.35,РУ6кВ | Фидер 6 кВ 1-ТД2 |
|  | Шк.36,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 2 |
|  | Шк.39,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДАК-1 |
|  | Шк.40.РУ6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 7 |
|  | Шк.43,РУ6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 4 |
|  | Шк.44,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 451 |
|  | Шк.50,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 451 |
|  | Шк.55,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 452 |
|  | Шк.57,РУ6кВ | Фидер 6 кВ 4-ТД2 |
|  | Шк.61,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ДАК-3 |
|  | Шк.62.РУ6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 9 |
|  | Шк.49,РУ6кВ | Фидер 6 кВ К1500 № 12 |
|  | Шк. 31, РУ 6 кВ | Резервный ввод 6 кВ ПС 24 |
|  | Шк. 12, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  | Шк.19, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | **ПС Коксовая** |  |
|  | Яч.1,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 81 |
|  | Яч. 12,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 79 |
|  | Яч.14,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 18 |
|  | Яч.15,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 299 |
|  | Яч.18,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 60 |
|  | Яч.28,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 60 |
|  | Яч.30,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 18 |
|  | Яч.56,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 81 |
|  | Яч.68,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 59 |
|  | Яч.72,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 295 |
|  | Яч.73,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 299 |
|  | Яч.82,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 59 |
|  | Яч.7, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ 1-ДГК |
|  | Яч.26, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  | Яч.79, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | Яч.3, РУ 35 кВ | Фидер 35 кВ АКОС-1 |
|  | Яч.4, РУ 35 кВ | Фидер 35 кВ АКОС-2 |
|  | Яч.5, РУ 35 кВ | Ввод 35 кВ от Т-1 |
|  | Яч.6, РУ 35 кВ | Фидер 35 кВ 1-ЗРОМ |
|  | Яч.10, РУ 35 кВ | Ввод 35 кВ от Т-2 |
|  | Яч.13, РУ 35 кВ | Фидер 35 кВ АКОС-3 |
|  | Яч.14, РУ 35 кВ | Фидер 35 кВ АКОС-4 |
|  | Яч.16, РУ 35 кВ | Ввод 35 кВ от Т-5 |
|  | РУ 35 кВ | КЛ 35 СВ-2 |
|  | РУ 35 кВ | КЛ 35 СВ-3 |
|  | ПС Обжиговая |  |
|  | РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | ПС Нижняя |  |
|  | Яч.80, РУ 6 кВ | Фидер связи с яч.43 2 С |
|  | Яч.76, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ФКУ |
|  | Яч.73, РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ Т-3 |
|  | Яч.71, РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ Т-1 3 С |
|  | Яч.54, РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ от яч.7 1 с.ш. 6 кВ |
|  | Яч.51, РУ 6 кВ | Фидер УК-4, УК-3 |
|  | РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ Т-1 1 С |
|  | Яч.14, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-1 |
|  | Яч.46, 45, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ УК-1, УК-2 |
|  | РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ Т-2 |
|  | Яч.32, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-2 |
|  | Яч.24, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТСН-3 |
|  | **ПС 2** |  |
|  | Яч.2,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 453 |
|  | Яч.45,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 453 |
|  | Яч.3,РУ6кВ | Фидер 6 кВ №1 ПС 15 |
|  | Яч.46,РУ6кВ | Фидер 6 кВ №2 ПС 15 |
|  | Яч. 4,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 23 |
|  | Яч.8,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.40,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т3 |
|  | Яч.11,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.37,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 3 от ТЭЦ |
|  | **ПС 3** |  |
|  | Яч.2,РУ6кВ | Фидер 6 кВ КВПП2 ПС 1 |
|  | Яч.3,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т1 ПС 1 |
|  | Яч.8,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.10,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т3 |
|  | Яч.13,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ТЭЦ |
|  | Яч.14,РУ6кВ | Фидер 6 кВ КВПП1 ПС 1 |
|  | Яч.16,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 23 |
|  | **ПС4** |  |
|  | Яч.7,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ № 1 ПС 79 |
|  | Яч.15,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т 250 кВА |
|  | Яч.15,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т 560 кВА |
|  | Яч.16,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.18,РУ6кВ | Фидер связи 6 кВ № 2 ПС 79 |
|  | **ПС 12** |  |
|  | Яч.3,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.10,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ПС 246 |
|  | Яч.12,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПС 11 |
|  | Яч.13,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 249 |
|  | Яч.15,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч. 16,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 423 |
|  | Яч.24,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 249 |
|  | Яч.26,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 261 |
|  | Яч.27,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 220 |
|  | Яч. 29,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 428 |
|  | Яч.30,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 428 |
|  | Яч..31,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 423 |
|  | **ПС 15** |  |
|  | КРУ-2 | КЛ ввода 6 кВ на КРУ-2 |
|  | **ПС 16** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ ПС 45 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 225 |
|  | Яч.18,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 213 |
|  | Яч.19,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ПВС |
|  | Яч.26,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.28,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 213 |
|  | **ПС 24** |  |
|  | Яч.9,РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ПВС |
|  | Яч.12,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ КУ-1 |
|  | Яч.13,РУ 6 кВ | Резервный ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.16,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 120А |
|  | Яч.17,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 121 |
|  | Яч.18,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 122 |
|  | Яч.25,РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.26,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ КУ-2 |
| 1. Я | Яч.29,РУ 6 кВ | Резервный ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.31,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 120А |
|  | Яч.32,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 121 |
|  | Яч.34,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 122 |
|  | Яч.8,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т1 скипового подъемника |
|  | Яч.27,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т2 скипового подъемника |
|  | Яч.19,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДВ1 |
|  | Яч.35,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДВ2 |
|  | Яч.2, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 90 |
|  | Яч.39, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 90 |
|  | **ПС 25** |  |
|  | Яч.4,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ТПА1 скипового подъемника |
|  | Яч.5, РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.7,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА1 |
|  | Яч.8,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ КУ1 |
| 1. Я | Яч.9,РУ 6 кВ | Резервный ввод 6 кВ № 1 от ПВС |
|  | Яч.11,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 132 |
|  | Яч.12,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ №1 ПС 130 |
|  | Яч.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 131 |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДВ1 |
|  | Яч.20,РУ 6 кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ТЭЦ |
|  | Яч.21,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ КУ 2 |
|  | Яч.22,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТПА2 скипового подъемника |
|  | Яч.25,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 130 |
|  | Яч.26 6кВ | Фидер 6 кВ №2 ПС 132 |
|  | Яч.28,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 131 |
|  | Яч.29,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДВ2 |
|  | Яч.30,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДА2 |
|  | **ПС 28** |  |
|  | Яч.1,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 414 |
|  | Яч.2,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ПС 8 |
|  | Яч.3,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.8,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.9,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 414 |
|  | **ПС 31** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ на Т |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Ввод от ПВС |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ от Т |
|  | Яч.11,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 49 |
|  | Яч.11,РУ 6 кВ | КЛ 6 кВ ТСН-1 ПС Коксовая |
|  | **ПС 37** |  |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.9,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 3 от ПС 44 |
|  | **ПС 38** |  |
|  | Яч.9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 418 |
|  | Яч.6, РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 43 |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.12,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 415 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | **ПС 39** |  |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 429 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 430 |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Фидер 6кВ ПС 258 |
|  | Яч. 9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 429 |
|  | Яч.10.РУ6кВ | Фидер 6 кВ ДСТ5 |
|  | **ПС 40** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 206 |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 206 |
|  | **ПС 41** |  |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 205 |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 91 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 405 |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 292 |
|  | **ПС 44** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ резерв для ПС 262 |
|  | Яч.2,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 260 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 259 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 260 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 401 |
|  | Яч.11,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 262 |
|  | **ПС 45** |  |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 118 |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 119 |
| 1. Я | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер Т1 ТПА |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.10,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА3 ДП7 |
|  | Яч.11,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДА1 |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 120 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 117 |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДВ1 |
|  | Яч.21,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ДВ2 |
| 1. Я | Яч.22,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 119 |
|  | Яч. 23,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ДА2 |
| 1. Я | Яч.25,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 118 |
|  | Яч.26,РУ6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ТЭЦ |
|  | Яч.28,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ДА4 ДП7 |
|  | Яч.30,РУ6кВ | Фидер 6 кВ Т2ТПА |
|  | Яч.34,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 117 |
|  | Яч. 36,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 120 |
|  | Яч.1, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА1 ДП6 |
|  | Яч.3, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА3 ДП6 |
|  | Яч.7, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА5 ДП6 |
|  | Яч.35, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА2 ДП6 |
|  | Яч.37, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА4 ДП6 |
|  | Яч.38, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ ДА6 ДП6 |
|  | **ПС 46** |  |
|  | Яч.1,РУ6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 226 |
|  | Яч.2,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 92 |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 283 |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 92 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 226 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 232 |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 283 |
|  | Яч.9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 278 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 239 |
|  | Яч.11,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 222 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 231 |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 228 |
|  | Яч.17,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 228 |
|  | Яч.19.РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН1 |
|  | Яч.24,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 240 |
|  | Яч.25,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ЯКНО1 |
|  | Яч.26.РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ЯКНО2 |
|  | Яч.28,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 222 |
|  | Яч.29,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 239 |
|  | Яч.31,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 240 |
|  | Яч.32,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН2 |
|  | Яч.33,РУ 6кВ | Фидер связи с ПС 47 |
|  | Яч.34,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 231 |
|  | Яч.36,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ТЭЦ |
|  | Яч.39,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | **ПС 47** |  |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 234 |
|  | Яч.8,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 235 |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ТЭЦ |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 234 |
|  | Яч. 15,РУ 6кВ | Фидер 6кВ ДД3 |
|  | Яч.17,РУ 6кВ | Фидер 6кВ ДД1 |
|  | Яч.18 ,РУ 6кВ | Фидер 6кВ ДЭ1 |
|  | Яч.19,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 236 |
|  | Яч.22,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 237 |
|  | Яч.23,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 234 |
|  | Яч.26,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДД2 |
|  | Яч.28,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.32,РУ 6кВ | Фидер 6кВ ДЭ3 |
|  | Яч.33,РУ 6кВ | Резервный ввод 6 кВ на ПС 232 |
|  | Яч.36,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.37,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 235 |
|  | Яч.41,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 235 |
|  | Яч.43,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 233 |
|  | Яч.44,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ДД4 |
|  | Яч.45.РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 236 |
|  | Яч.46,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 4 ПС 234 |
|  | Яч.47,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 238 |
|  | Яч.51,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ ПС 83 |
|  | Яч.53,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т3 |
|  | Яч.55,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 3 от ТЭЦ |
|  | **ПС 48** |  |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер СН -1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер СН-3 |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер СН-2 |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 201 |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 219 |
|  | Яч.19,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 211 |
|  | Яч.20,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 201 |
|  | Яч.22,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 219 |
|  | **ПС 50** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 210 |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ПВС |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 295 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.18,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 210 |
|  | Яч.2,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 295 |
|  | **ПС 51** |  |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 208 |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.5,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 41 |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 207 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 40 |
|  | Яч.12,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 40 |
|  | Яч.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 207 |
|  | Яч.15,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.14,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 41 |
|  | Яч.16,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 208 |
|  | **ПС 52** |  |
|  | Яч.1б, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 395 |
|  | Яч.4,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-5 |
|  | Яч.6, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.9,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-1500 № 4 |
|  | Яч.10,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-1500 № 3 |
|  | Яч.19,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-1500 № 2 |
|  | Яч.20,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-1500 № 1 |
|  | Яч.21.РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ К-6 |
| 1. Я | Яч.22,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.23,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 263 |
|  | Яч.23,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 497 |
|  | Яч.26,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 395 |
|  | **ПС 79** |  |
|  | Яч.3,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 1 от ПВС |
|  | Яч.4,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.13,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | **ПС 81** |  |
|  | Яч.6,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 82 |
|  | Яч.7,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 83 |
|  | Яч.12,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН1 |
|  | Яч.21,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ № 2 от ПВС |
|  | Яч.34,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН2 |
|  | Яч.38,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 83 |
|  | Яч. 39,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 82 |
|  | **ПС 82** |  |
|  | Яч.10,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ с ПС 18 |
|  | **ПС 83** |  |
|  | Яч.33,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 285 |
|  | Яч.41,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН1 |
|  | Яч.32,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 285 |
|  | Яч.20,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ТСН2 |
|  | **ПС 90** |  |
|  | Яч.1,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 223 |
|  | Яч.2,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ БСК-1 |
|  | Яч.3,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.14, РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | Яч.15.РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ БСК-2 |
|  | Яч.16,РУ 6 кВ | Фидер 6 кВ №2 ПС 223 |
|  | **ПС 91** |  |
|  | Яч.1,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т |
|  | **ПС 113** |  |
|  | Яч.9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т1 |
|  | Яч.12,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т2 |
|  | **ПС 623, с.ш.6кВ** | Фидер 6 кВ Т |
|  | **ПС, необслуживаемые ЦСиП НТМК** |  |
|  | ТЭЦ,ГРУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 5 |
|  | ТЭЦ,ГРУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 5 |
|  | ТЭЦ,ГРУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 7 |
|  | ТЭЦ,ГРУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 61 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 7 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 8 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 17 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 17 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 18 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 53 |
|  | ПВС,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 61 |
|  | ПС 5,РУ 6кВ | Фидер связи с ПС 8 |
|  | ПС 9,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 57 |
|  | ПС 10,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ ПС 10а |
|  | ПС 10,РУ 6кВ | Фидер связи 6 кВ ПС 30 |
|  | ПС 17,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 214 |
|  | ПС 17,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 214 |
|  | ПС 17,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 299 |
|  | ПС 18,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 20 |
|  | ПС 18,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 20 |
|  | ПС 33,РУ6кВ | Фидер 6 кВ ПС 412 |
|  | ПС 34,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 402 |
|  | ПС 57,РУ 6кВ | Ввод 6 кВ на ПС 266 |
|  | ПС 57,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ Т3 ПС 37 |
|  | ПС 61,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 215 |
|  | ПС 61,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 1 ПС 209 |
|  | ПС 61,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 2 ПС 209 |
|  | ПС 61,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ № 3 ПС 59 |
|  | ПС 72,РУ 6кВ | Фидер 6 кВ ПС 408 |
|  | ПС 618, РУ6кВ | Ввод 6 кВ ПС 640 |
|  | Все подстанции | Кабельные линии ДЗЛ |
|  | Все подстанции | Кабельные линии газовой защиты. |
|  | ПС НТМК | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 10 |
|  | ПС Кислородная | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 44 |
|  | ПС Кислородная | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 44 |
|  | ПС Кислородная | КЛ постоянного тока фидер ПС 38 |
|  | ПС Коксовая | КЛ постоянного тока фидер ПС 82 |
|  | ПВС | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 24 |
|  | ПВС | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 45 |
|  | ПВС | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 50 |
|  | ПВС | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 50 |
|  | ПС 2 | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 3 |
|  | ПС 4 | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 79 |
|  | ПС 4 | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 79 |
|  | ПС 9 | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 39 |
|  | ПС 9 | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 39 |
|  | ПС 18 | КЛ постоянного тока фидер №1 ПС 81 |
|  | ПС 18 | КЛ постоянного тока фидер №2 ПС 81 |
|  | ПС 47 | КЛ постоянного тока фидер ПС 83 |
|  | ПС 81 | КЛ постоянного тока фидер ПС 82 |
|  | ПС 46 | КЛ постоянного тока фидер связи с ПС 47 |

1. **Комплекс услуг по диагностике трансформаторов.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Диспетчерское наименование** | **Тип** |
| 1 | ПС НТМК Т1 | ТДГ-40500/110 |
| 2 | ПС НТМК Т2 | ТДГ-40500/110 |
| 3 | ПС НТМК Т3 | 5ER33M-40000/110 |
| 4 | ПС НТМК ТСН1 | ТМ-320/6 |
| 5 | ПС НТМК ТСН2 | ТМ-320/6 |
| 6 | ПС Кислородная Т1 | ТДН-40000/110 |
| 7 | ПС Кислородная Т2 | ТДНГУ-63000/10 |
| 8 | ПС Кислородная ТСН1 | ТМА-180/6 |
| 9 | ПС Кислородная ТСН2 | ТМ-180/6 |
| 10 | ПС Кислородная 1-ДГК | ТМ-400/10 |
| 11 | ПС Кислородная 2-ДГК | ТМ-400/6-10 |
| 12 | ПС Шлаковая Т1 | ТДТН-25000/110-76-06 |
| 13 | ПС Шлаковая Т2 | ТДТН-25000/110-76-06 |
| 14 | ПС Шлаковая ТСН1 | ТМ-250/10-0,4 |
| 15 | ПС Шлаковая ТСН2 | ТМ-250/10 |
| 16 | ПС Прокатная Т1 | ТРДН-40000/110-67 |
| 17 | ПС Прокатная Т2 | ТРДН-40000/110-67 |
| 18 | ПС Прокатная Т3 | ТРДЦН-80000/100-69 |
| 19 | ПС Прокатная Т4 | ТРДЦН-80000/100-69 |
| 20 | ПС Прокатная ТСН1 | ТМ-400/10 |
| 21 | ПС Прокатная ТСН2 | ТМ-400/10 |
| 22 | ПС Прокатная 2-ДГК 6 кВ | ТМ-400/10 |
| 23 | ПС Прокатная 3-ДГК 6 кВ | ТМ-400/10 |
| 24 | ПС Прокатная 1-ДГК 10 кВ | ТМ-400/10 |
| 25 | ПС Прокатная 2-ДГК 10 кВ | ТМ-400/10 |
| 26 | ПС Воздушная Т1 | ТРНД-80000/110/10-У1 |
| 27 | ПС Воздушная Т2 | ТРНД-80000/110/10-У1 |
| 28 | ПС Воздушная ТСН1 | 4GВ5244-3СС |
| 29 | ПС Воздушная ТСН2 | 4GВ5244-3СС |
| 30 | ПС Доменная Т1 | ТРДН-80000/110-81У1 |
| 31 | ПС Доменная Т2 | ТРДН-80000/110-81У1 |
| 32 | ПС Доменная ТСН1 | ТМ-250/6 |
| 33 | ПС Доменная ТСН2 | ТМ-250/6 |
| 34 | ПС Коксовая Т1 | ТДНМ-63000/110 |
| 35 | ПС Коксовая Т2 | ТДНМ-63000/110 |
| 36 | ПС Коксовая Т3 | ТРДМ-40000 |
| 37 | ПС Коксовая Т4 | ТРДН-40000/110-У1 |
| 38 | ПС Коксовая Т-5 | ТДНМ-63000/110-УХЛ1 |
| 39 | ПС Коксовая ТСН1 | ТМЗ-630/6-84У1 |
| 40 | ПС Коксовая ТСН2 | ТМГ-400/10-У1 |
| 41 | ПС Коксовая ЗРОМ1 | ТМ-2500/35-У1 |
| 42 | ПС Обжиговая Т1 | ТМН-6300/110-У1 |
| 43 | ПС Обжиговая ТСН1 | ТМГ-63/10-У1 |
| 44 | ПС Обжиговая ТСН2 | ТМГ-63/10-У1 |
| 45 | ПС Нижняя Т1 | ТРНД-25000/110-76У1 |
| 46 | ПС Нижняя Т2 | ТРНД-25000/110-76У1 |
| 47 | ПС Нижняя Т3 | ТДН-16000/110 У1 |
| 48 | ПС Нижняя ТСН1 | ТМ-63/6/0,4 |
| 49 | ПС Нижняя ТСН2 | ТМ-63/6/0,4 |
| 50 | ПС Нижняя ТСН3 | ТМ-63/6/0,4 |
| 51 | ПС3 Т2 | ТМЗ-1000/10-А |
| 52 | ПС3 Т3 | ТМЗ 1000/10-У3 |
| 53 | ПС4 Т1 | ТМ-100/6 |
| 54 | ПС4 Т2 | ТМ-100/6 |
| 55 | ПС4 Т 560 кВА | ТМ-560/6 |
| 56 | ПС4 Т 250 кВА | ТМ-250/10 |
| 57 | ПС16 ТСН1 | ТСКС-40/145/10УЗ |
| 58 | ПС16 ТСН2 | ТСКС-40/145/10УЗ |
| 59 | ПС23 Т1 | ТМ-1000/10 |
| 60 | ПС23 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 61 | ПС25 ТСН1 | ТЛС-40/6/0,4 УХЛ2 |
| 62 | ПС25 ТСН2 | ТЛС-40/6/0,4 УХЛ2 |
| 63 | ПС45 ТСН1 | ТСКС-40/145/10-УЗ |
| 64 | ПС45 ТСН2 | ТСКС-40/145/10-УЗ |
| 65 | ПС46 ТСН1 | ТМ-180/6 |
| 66 | ПС46 ТСН2 | VJDUF-202/10 |
| 67 | ПС47 Т1 | ТСЗ-1600/10 |
| 68 | ПС47 Т2 | ТСЗ-1600/10 |
| 69 | ПС47 Т3 | ТСЗ-1600/10 |
| 70 | ПС50 Т1 | ТМЗ-1000/10 УЗ |
| 71 | ПС50 Т2 | ТМЗ-1000/10 УЗ |
| 72 | ПС79 Т1 | ТМ-100/6-66 |
| 73 | ПС79 Т2 | ТМ-100/6-66 |
| 74 | ПС81 ТСН1 | ТМ -100/6 |
| 75 | ПС81 ТСН2 | ТМ -100/6 |
| 76 | ПС82 ТСН1 | ТИЗ -40/10/0,4-81УЗ |
| 77 | ПС82 ТСН2 | ТИЗ -40/10/0,4-81УЗ |
| 78 | ПС83 ТСН1 | ТМ-100/6-66У1 |
| 79 | ПС83 ТСН2 | ТМ-100/6-66У1 |
| 80 | ПС92 Т1 | ТМ-400/10 |
| 81 | ПС92 Т2 | ТМ-320/6 |
| 82 | ПС213 Т1 | ТСЗ-1000/6-УЗ |
| 83 | ПС213 Т2 | ТСЗ-1000/6-УЗ |
| 84 | ПС222 Т1 | ТАМ-750/10 |
| 85 | ПС222 Т2 | ТАМ-750/10 |
| 86 | ПС226 Т1 | ТМ-750/10 |
| 87 | ПС226 Т2 | ТМ-750/10 |
| 88 | ПС228 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 89 | ПС228 Т3 | ТМ-6 1000/10 |
| 90 | ПС232 Т | ТМ-1000/10 |
| 91 | ПС233 Т | ТО-6/1000 |
| 92 | ПС234 Т1 | ТМЗ 1000/10А |
| 93 | ПС234 Т2 | ТМ -1000/10 |
| 94 | ПС234 Т3 | ТМ-1000/10 |
| 95 | ПС234 Т4 | ТМ-1000/10 |
| 96 | ПС235 Т1 | ТМ-1000/10А |
| 97 | ПС235 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 98 | ПС235 Т3 | ТМ-1000/10 |
| 99 | ПС236 Т1 | ТМ-1000/10 |
| 100 | ПС236 Т2 | ТАМ-1000/6 |
| 101 | ПС237 Т1 | ТМ-560/10 |
| 102 | ПС238 Т1 | ТМ-1000/10 |
| 103 | ПС239 Т1 | ТМ-1000/6 |
| 104 | ПС239 Т2 | ТМ-1000/6 |
| 105 | ПС240 Т1 | ТМ-1000/10 |
| 106 | ПС240 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 107 | ПС2 Т1 | ТМ 180/6 |
| 108 | ПС2 Т3 | ТМ 180/6 |
| 109 | ПС40 Т1 | ТМ-750/10 |
| 110 | ПС40 Т2 | ТАМ-750/10 |
| 111 | ПС41 Т1 | ТМБ-400/10 74У1 |
| 112 | ПС41 Т2 | ТМБ-400/10 74У1 |
| 113 | ПС51 Т1 | ТМЗ-630/10 |
| 114 | ПС51 Т2 | ТМЗ-630/10 |
| 115 | ПС91 Т | ТМБ-250/6-69-У1 |
| 116 | ПС201 | ТМ 1000/10 |
| 117 | ПС201 | ТМ 1000/10 |
| 118 | ПС205 Т | ТМ-320/6 |
| 119 | ПС207 Т1 | ТМ-560/10 |
| 120 | ПС207 Т2 | ТМ-560/6 |
| 121 | ПС211 | ТМБ-630/10-82 У1 |
| 122 | ПС219 | ТМ-560/10 |
| 123 | ПС219 | ТСМ-560/6 |
| 124 | ПС292 | ТМБ-400/10 74У1 |
| 128 | ПС415 Т | ТМБ-630/6 |
| 129 | ПС28 Т1 | ТМ-1000/10А |
| 130 | ПС28 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 141 | ПС49 Т | ТМБ-250/10-69У1 |
| 132 | ПС49 ТСН | ТМ-25/10-65У1 |
| 133 | ПС250 Т | ТМ-1000/6 |
| 134 | ПС263 | ТМЗ-1000/6-65 |
| 135 | ПС12 Т1 | ТМ-750/10 |
| 136 | ПС12 Т2 | ТМ-750/10 |
| 137 | ПС37 Т1 | ТМ-1000/6 |
| 138 | ПС37 Т2 | ТМ-1000/10 |
| 139 | ПС37 Т3 | ТНЗ-1000/10-65 |
| 140 | ПС38 Т1 | ТМГ-1000/6 |
| 141 | ПС38 Т2 | ТМГ-1000/6 |
| 142 | ПС43 Т | ТМ-100/6 |
| 143 | ПС246 Т | ТМЗ-1000/10/0,4 |
| 144 | ПС249 Т1 | ТМЗ-630/10-74/1 |
| 145 | ПС249 Т2 | ТМЗ-630/10-74/1 |
| 146 | ПС252 Т1 | ТАМ-750/10 |
| 147 | ПС252 Т2 | ТМ-750/10 |
| 148 | ПС258 Т | ТМ-400/6 |
| 149 | ПС259 Т | - |
| 150 | ПС261 Т | ТМ-560/10 |
| 151 | ПС262 Т | ТМЗ-400 |
| 152 | ПС266 Т | ТМЭ-400/6-82У |
| 153 | ПС418 Т | ТМГ-400/6 |
| 154 | ПС426 Т1 | ТМЗ-1000/10 |
| 155 | ПС426 Т2 | ТМЗ-1000/10 |
| 156 | ПС428 Т1 | ТМЗ-1000/10-75 У1 |
| 157 | ПС428 Т2 | ТМЗ-1000/10-75 У1 |
| 158 | ПС429 Т1 | ТМ-750/6 |
| 159 | ПС429 Т2 | ТАМ-750/6 |
| 160 | ПС 31 Т | ТМ-4000/10 |
| 161 | ПС 31 ТСН | ТМ-25/10 |
| 162 | ПС 113 Т1 | ТМБ 630/6 |
| 163 | ПС 113 Т2 | ТМБ 630/6 |
| 164 | ПС 221 Т | ТМ-180/6 |
| 165 | ПС 256 Т | ТМЗ 630/10-62 У1 |
| 166 | ПС 257 Т | ТМ-630/6 |
| 167 | ПС 265 Т | ТМ-400/6 |
| 168 | ПС 268 Т | ТМ-1000/6-86У1 |
| 169 | ПС 270А | ТМ-63/10 |
| 170 | ПС 278 Т | ТМ-400/10 |
| 171 | ПС 291 Т | ТМБ 630/6-82 У1 |
| 172 | ПС 412 Т | ТМ-630/10 |
| 173 | ПС 623 Т | ТМ-320/6 |
| 174 | ПС 638 Т | ТМ-250/6 |
| 175 | ПС 643 Т | ТМ-250/10 |
| 176 | ПС 611 Т1 | ТМ-400/6 |
| 177 | ПС 611 Т2 | ТМФ-400/6 |
| 178 | ПС 628 Т | ТМ-400/6 |
| 179 | ПС640 Т1 | ТМ-630/10 У1 |
| 180 | ПС640 Т2 | ТМ-630/10 У1 |
| 181 | ПС 622 Т1 | ТМ-250/10 |
| 182 | ПС 622 Т2 | ТМ-250/10 |
| 183 | ПС 654 Т1 | ТМ-400/10 |
| 184 | ПС 654 Т2 | ТМ-630/10 |
| 185 | ПС 655 Т1 | ТМ-250/10 |
| 186 | ПС 655 Т2 | ТМ-400/10 |
| 187 | ПС 636 Т | ТМ-630/10 |
| 188 | ПС637 Т | ТМ-320/6 |
| 189 | ПС 656 Т | ТМ-250/6 |
| 190 | ПС НТМК ТН1 110кВ | НКФ-110-83У1 |
| 191 | ПС НТМК ТН2 110кВ | НАМИ-110 УХЛ1 |
| 192 | ПС НТМК 2ТН-1 6кВ | НАМИ-6 |
| 193 | ПС НТМК 2ТН-2 6кВ | НАМИ-6 |
| 194 | ПС НТМК 4ТН-1 6кВ | НАМИТ-10 |
| 195 | ПС НТМК 4ТН-2 6кВ | НАМИТ-10 |
| 196 | ПС НТМК 1ТН-1 6кВ | НАМИ-6 |
| 197 | ПС НТМК 1ТН-2 6кВ | НАМИ-10 |
| 198 | ПС НТМК 3ТН-1 6кВ | НАМИ-10 |
| 199 | ПС НТМК 3ТН-2 6кВ | НАМИ-10 |
| 200 | ПС Прокатная ТН-1 110кВ | НАМИ-110 |
| 201 | ПС Прокатная ТН-2 110кВ | НАМИ-110 |
| 202 | ПС Прокатная ТН-3 110кВ | НКФ-110-57 |
| 203 | ПС Прокатная 1-ТН1 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 204 | ПС Прокатная 1-ТН2 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 205 | ПС Прокатная 2-ТН1 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 206 | ПС Прокатная 2-ТН2 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 207 | ПС Прокатная 3-ТН1 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 208 | ПС Прокатная 3-ТН2 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 209 | ПС Прокатная 4-ТН1 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 210 | ПС Прокатная 4-ТН2 10кВ | ЗНОЛТ-10 |
| 211 | ПС Прокатная 1-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 212 | ПС Прокатная 2-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 213 | ПС Прокатная 1-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 214 | ПС Прокатная 2-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 215 | ПС Прокатная 3-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 216 | ПС Прокатная 4-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 217 | ПС Прокатная 3-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 218 | ПС Прокатная 4-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 219 | ПС Коксовая ТН-1 110кВ | НКФ-110 |
| 220 | ПС Коксовая ТН-2 110кВ | НКФ-110 |
| 221 | ПС Коксовая ТН-3 110кВ | НКФ-110 |
| 222 | ПС Коксовая ТН1 35кВ | ЗНОМ-35 |
| 223 | ПС Коксовая ТН2 35кВ | ЗНОМ-35 |
| 224 | ПС Коксовая ТН3 35кВ | ЗНОЛП-СВЭЛ-35-4 |
| 225 | ПС Коксовая 1-ТН1 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 226 | ПС Коксовая 1-ТН2 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 227 | ПС Коксовая 2-ТН1 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 228 | ПС Коксовая 2-ТН2 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 229 | ПС Коксовая 3-ТН1 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 230 | ПС Коксовая 3-ТН2 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 231 | ПС Коксовая 4-ТН1 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 232 | ПС Коксовая 4-ТН2 6кВ | НАМИ-10-95 |
| 233 | ПС 28 ТН1 | НТМИ-6 |
| 234 | ПС 28 ТН2 | НТМИ-6 |
| 235 | ПС 52 ТН1 | НТМИ-6 |
| 236 | ПС 52 ТН2 | НТМИ-6 |
| 237 | ПС 52 ТН3 | НТМИ-6 |
| 238 | ПС Кислородная ТН1 110кВ | НКФ-110 |
| 239 | ПС Кислородная ТН2 110кВ | НКФ-110 |
| 240 | ПС Кислородная 1-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 241 | ПС Кислородная 1-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 242 | ПС Кислородная 2-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 243 | ПС Кислородная 2-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 244 | ПС Воздушная ТН1 110кВ | SUD 145/S |
| 245 | ПС Воздушная ТН2 110кВ | SUD 145/S |
| 246 | ПС Воздушная ТН УПП | Тип не указан |
| 247 | ПС Воздушная ТН-1 10кВ | Тип не указан |
| 248 | ПС Воздушная ТН-2 10кВ | Тип не указан |
| 249 | ПС Воздушная ТН-3 10кВ | Тип не указан |
| 250 | ПС Воздушная ТН-4 10кВ | Тип не указан |
| 251 | ПС Доменная ТН-1 110кВ | НАМИ-10 УХЛ1 |
| 252 | ПС Доменная ТН-2 110кВ | НАМИ-10 УХЛ1 |
| 253 | ПС Доменная 1-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 254 | ПС Доменная 1-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 255 | ПС Доменная 2-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 256 | ПС Доменная 2-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 257 | ПС Доменная 3-ТН2 6кВ | НТМИ-6 |
| 258 | ПС Доменная 3-ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 259 | ПС Доменная 4-ТН1 6кВ | НТМИ-10 |
| 260 | ПС Доменная 4-ТН2 6кВ | НТМИ-10 |
| 261 | ПС Обжиговая ТН-1 110кВ | НКФ-110-83У1 |
| 262 | ПС Обжиговая ТН-1 6кВ | НАМИ-6 |
| 263 | ПС Обжиговая ТН-2 6кВ | НАМИ-6 |
| 264 | ПС 2 ТН1 | ЗНОЛ-06-6УЗ |
| 265 | ПС 2 ТН2 | ЗНОЛ-06-6УЗ |
| 266 | ПС 2 ТН3 | ЗНОЛ-06-6УЗ |
| 267 | ПС 12 ТН1 | НТМИ-6 |
| 268 | ПС 12 ТН2 | НТМИ-6 |
| 269 | ПС 12 ТН3 | НТМИ-6 |
| 270 | ПС 15 ТН КРУ1 | НТМИ-6 |
| 271 | ПС 15 ТН1 КРУ2 | ЗНОЛ-06-УЗ |
| 272 | ПС 15 ТН2 КРУ2 | ЗНОЛ-06-УЗ |
| 273 | ПС 37 ТН1 | НОМ-6 |
| 274 | ПС 37 ТН2 | НОМ-6 |
| 275 | ПС 38 ТН1 | НТМК |
| 276 | ПС 38 ТН2 | НТМК |
| 277 | ПС 39 ТН1 | НАМИ-10 |
| 278 | ПС 39 ТН2 | НАМИ-10 |
| 279 | ПС 41 ТН1 | НТМИ-6 |
| 280 | ПС 41 ТН2 | НТМК-6 |
| 281 | ПС 44 ТН1 | НТМИ-6 |
| 282 | ПС 44 ТН2 | НТМИ-6 |
| 283 | ПС 48 ТН1 | НАЛИ-10 |
| 284 | ПС 48 ТН2 | НАЛИ-10 |
| 285 | ПС 51 ТН1 | НТМК-6 |
| 286 | ПС 51 ТН2 | НТМК-6 |
| 287 | ПС 3 ТН1 | НОМИ-6 |
| 288 | ПС 3 ТН2 | НОМИ-6 |
| 289 | ПС 4 ТН1 | НАМИ-6 |
| 290 | ПС 4 ТН2 | НТМИ-6 |
| 291 | ПС 4 ТН3 | НТМ-6 |
| 292 | ПС 16 ТН1 | ЗНОЛ-0,6-УЗ |
| 293 | ПС 16 ТН2 | ЗНОЛ-0,6-УЗ |
| 294 | ПС 24 ТН1 | НАМИ-10-95 |
| 295 | ПС 24 ТН2 | НАМИ-10-95 |
| 296 | ПС 25 ТН1 | НАМИТ-10 |
| 297 | ПС 25 ТН2 | НАМИТ-10 |
| 298 | ПС 45 ТН1 | НАМИТ-10-2 |
| 299 | ПС 45 ТН2 | НАМИТ-10-2 |
| 300 | ПС 46 ТН1 | НОМИ-6 |
| 301 | ПС 46 ТН2 | НОМИ-6 |
| 302 | ПС 46 ТН3 | НОМИ-6 |
| 303 | ПС 47 ТН1 | ЗНОЛ.06-6УЗ |
| 304 | ПС 47 ТН2 | ЗНОЛ.06-6УЗ |
| 305 | ПС 47 ТН3 | ЗНОЛ.06-6УЗ |
| 306 | ПС 50 ТН1 | НТМИ-6 |
| 307 | ПС 50 ТН2 | НТМИ-6 |
| 308 | ПС 79 ТН1 | НТМИ-6 |
| 309 | ПС 79 ТН2 | НТМИ-6 |
| 310 | ПС 81 ТН1 | НТМИ-6 |
| 311 | ПС 81 ТН2 | НТМИ-6 |
| 312 | ПС 81 ТН3 | НТМИ-6 |
| 313 | ПС 82 ТН1 | НТМИ-6 |
| 314 | ПС 82 ТН2 | НТМИ-6 |
| 315 | ПС 83 ТН1 | НТМИ-6 |
| 316 | ПС 83 ТН2 | НТМИ-6 |
| 317 | ПС 90 ТН1 | НАМИТ-10 |
| 318 | ПС 90 ТН2 | НАМИТ-10 |
| 318 | ПС Нижняя ТН8 6кВ | НАМИ-10 |
| 319 | ПС Нижняя ТН2 6кВ | НОМ-6 |
| 320 | ПС Нижняя ТН1 6кВ | НТМИ-6 |
| 321 | ПС Нижняя ТН3 6кВ | НОМ-6 |
| 322 | ПС Нижняя ТН7 6кВ | НТМК-6 |
| 323 | ПС Нижняя ТН4 6кВ | НТМИ-6 |
| 324 | ПС Нижняя ТН5 6кВ | НОМ-6 |
| 325 | ПС Нижняя ТН6 6кВ | НТМК-6 |
| 326 | ПС 8 УСиП НСМЗ ТН2 | НОМ-6 |
| 327 | ПС 8 УСИп НСМЗ ТН1 | НТМИ-6 |
| 328 | ПС 12 УСиП НСМЗ ТН1 | НТМК-6 |
| 329 | ПС 12 УСИп НСМЗ ТН2 | НТМИ-6 |
| 330 | ПС Шлаковая 1-ТН2 10кВ | НТМИ-10 |
| 331 | ПС Шлаковая 1-ТН1 10кВ | НТМИ-10 |
| 332 | ПС Шлаковая 2-ТН2 10кВ | НТМИ-10 |
| 333 | ПС Шлаковая 2-ТН1 10кВ | НТМИ-10 |
| 334 | ПС 31 ТН | НТМК-6 |
| 335 | ПС 111 ТН1 | НТМИ-6 |
| 336 | ПС 111 ТН2 | НТМИ-6 |
| 337 | ПС 113 ТН1 | НТМИ-6 |
| 335 | ПС 113 ТН2 | НТМИ-6 |
| 339 | ПС 115 ТН1 | НАМИ-10 |
| 340 | ПС 115 ТН2 | НАМИ-10 |

1. **Комплекс услуг по обслуживанию телемеханики.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | НАИМЕНОВАНИЕ | МЕСЯЦЫ | | | | | | | | | | | |
| ОБЪЕКТОВ | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| **ДИСПЕТЧЕРСКАЯ** | Пульт (ТМ-300) |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| Щит (ТМ-300) панель VI |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| Щит (ТМ-300) панель VII | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| Щит (ТМ-300) панель VIII |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| Щит (ТМ-300) панель IX |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Щит (ТМ-300) панель X |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| Щит (ТМ-300) панель XI |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| Пульт диспетчера (ЭНС-ТМ) |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель I |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель II |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель III |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель IV | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель V |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панельVI |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панельVII |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панельVIII |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| Щит (ЭНС-ТМ) панель IX |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| **Машзал ТМ** | Шкаф АПП - ПУ (ТМ-300) | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| Шкаф УПИ, ЭУМ - 23 (ТМ-300) |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| Шкаф УМС (ТМ-300) |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Шкаф ПРТТ (ТМ-300) |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| Шкаф питания (ТМ-300) |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| Шкаф УВС - А (ТМ-300) |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| Шкаф УВС - Б (ТМ-300) | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| Шкаф УВС - В (ТМ-300) |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| Шкаф УВС - Г (ТМ-300) |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Релейная панель N1 (ТМ-300) |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| Релейная панель N2 (ТМ-300) |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| Релейная панель N3 (ТМ-300) |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| Шкаф ЦППС (ЭНС-ТМ) |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| **КП ТМ** | КП4 (ЭНС-ТМ) ПС82 |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП5 (ЭНС-ТМ) ГПП10 |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| КП6 (ЭНС-ТМ) ГПП1 |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП7 (ЭНС-ТМ) ГПП4 |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП8 (ЭНС-ТМ) ГПП7 |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |
| КП9 (ЭНС-ТМ) ГПП2 | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП10 (ЭНС-ТМ) ГПП3 |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП11 (ЭНС-ТМ) ПС12 |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |
| КП12 (ЭНС-ТМ) ПС83 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |
| КП13 (ЭНС-ТМ) ПС81 |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| КП1 (ТМ-300) ПС39 |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП2 (ТМ-300) ПС31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| КП4 (ТМ-300) ПС46 |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| КП6 (ТМ-300) ПС3 |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП7 (ТМ-300) Контр |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |
| КП8 (ТМ-300) ПС111 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |
| КП10 (ТМ-300) ПС51 |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| КП13 (ТМ-300) ПС16 |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП21 (ТМ-300) ПС28 | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПС Воздушная Осн. серв. | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| ПС Воздушная Рез. серв. |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| ПС Воздушная шкаф ШСИ |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| ПС Воздушная шкаф ШС |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| ПС Воздушная АРМ1, 2 |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| ПС Воздушная АРМ3 + Кросс на ГПП4 |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| КП1 (ТМ Нева) ПС25 |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП2 (ТМ Нева) ПС45 |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП3 (ТМ Нева) ПС46 |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КП4 (ТМ Нева) ПС47 |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |  |
| КП5 (ТМ Нева) ПС90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| **Источники Бесперебойного Питания** | КП2 ТМ-300 ПС31 ИБП |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |
| КП8 ТМ-300 ПС111 ИБП |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| КП10 ТМ-300 ПС51 ИБП | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| Шкаф ЦППС ЭНС-ТМ ИБП |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП4 ЭНС-ТМ ПС82 ИБП |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП5 ЭНС-ТМ ГПП10 ИБП |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| КП6 ЭНС-ТМ ГПП1 ИБП |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП7 ЭНС-ТМ ГПП4 ИБП |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |
| КП8 ЭНС-ТМ ГПП7 ИБП |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |
| КП9 ЭНС-ТМ ГПП2 ИБП | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| КП10 ЭНС-ТМ ГПП3 ИБП |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |
| КП11 ЭНС-ТМ ПС12 ИБП |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |
| КП12 ЭНС-ТМ ПС83 ИБП | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  |
| КП13 ЭНС-ТМ ПС81 ИБП |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |

1. **Комплекс услуг по проверке средств защиты.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование СИЗ | Количество (шт.) |
| 1. | Диэлектрические перчатки | До 150 |
| 2. | Указатели напряжения (6-10, 35, 110кВ) | До 150 |
| 3. | Диэлектрические штанги (6-10, 35, 110кВ) | До 130 |
| 4. | Клещи | До 50 |

1. **Комплекс услуг по ремонту и калибровке щитовых приборов.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Количество (шт.) |
| 1. | Амперметр | До 530 |
| 2. | Вольтметр | До 180 |
| 3. | Омметр | До 10 |
| 4. | Мегаватметр/меговарметр | До 47 |

1. **Комплекс услуг по ремонту и проверке переносных измерительных приборов.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Количество (шт.) |
| 1. | Мультиметр | До 30 |
| 2. | Мегаомметр механичесикй | До 30 |
| 3. | Мегаомметр электронный | До 10 |
| 4. | Токоизмерительные клещи | До 15 |
| 5. | Измеритель Ф4103-М1 | До 2 |

1. **Комплекс услуг по обслуживанию пунктов учетов электрической энергии.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Количество (шт.) |
| 1. | Iskra | 1 |
| 2. | Лльфа А1802 | 2 |
| 3. | Лльфа А1805 | 4 |
| 4. | Маяк 301АРТД.253Т | 2 |
| 5. | МАЯК Т301АРТ | 1 |
| 6. | МАЯК Т301АРТ.153Т. | 82 |
| 7. | МАЯК Т301АРТ.253Т | 253 |
| 8. | Меркурий 230 AM-03 | 1 |
| 9. | Меркурий 234АРТ-00Р | 75 |
| 10. | Меркурий 234АРТ2-00Р | 32 |
| 11. | НЕВА МТ | 1 |
| 12. | ПСЧ-4АР.05.2М.122.2 | 2 |
| 13. | ПСЧ-4ТМ.05МК.08 | 2 |
| 14. | ПСЧ-4ТМ.05МК.12 | 17 |
| 15. | СА3У-И670М | 193 |
| 16. | СА4У-И6052 | 1 |
| 17. | СА4У-И672М | 34 |
| 18. | СЕ 301 | 1 |
| 19. | СО-505 | 1 |
| 20. | СР4У-И673М | 62 |
| 21. | СТЭ-561/П100-1-4М-К1 | 2 |
| 22. | СТЭ561/П100-Т-4Р-51 | 1 |
| 23. | СТЭ-561/П5-1-4М-К1 | 3 |
| 24. | СЭТ3р-02-34-10А/1П | 39 |
| 25. | СЭТ-4ТМ.02.2 | 160 |
| 26. | СЭТ-4ТМ.03 | 33 |
| 27. | ЦЭ6803В | 2 |
| 28. | ЦЭ6805В | 16 |
| 29. | ЦЭ6811 | 13 |

|  |  |
| --- | --- |
| **«ЗАКАЗЧИК»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.Е. Бучин  м.п. | **«Исполнитель»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |

Приложение №3

к договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021г.

**Прейскурант цен**

**по обслуживанию (ремонту) электрического, энергетического оборудования, релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП НТМК**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оказываемых услуг** | **Ед. изм.** | **Цена без НДС, руб.** |
|
| 1 | Услуги по обслуживанию РЗА, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.1 | услуга |  |
| 2 | Услуги по ремонту электрического оборудования, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.2 | услуга |  |
| 3 | Услуги по ремонту тепловых энергоустановок, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.3 | услуга |  |
| 4 | Услуги по ремонту и обслуживанию систем вентиляции и кондиционирования, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.4 | услуга |  |
| 5 | Услуги по испытаниюкабельных линий, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.5 | услуга |  |
| 6 | Услуги по диагностике трансформаторов, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.6 | услуга |  |
| 7 | Услуги по обслуживанию телемеханики, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.7 | услуга |  |
| 8 | Услуги по проверке средств защиты, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.8 | услуга |  |
| 9 | Услуги по ремонту и калибровки щитовых приборов, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.9 | услуга |  |
| 10 | Услуги по ремонту и проверке персональных измерительных приборов, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.10 | услуга |  |
| 11 | Услуги по обслуживанию пунктов учета электрической энергии, в объеме согласно приложению к техническому заданию п.11 | услуга |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **«ЗАКАЗЧИК»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.Е. Бучин  м.п. | **«Исполнитель»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |

Приложение №4

к договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021г.

ОБРАЗЕЦ

Согласовано:

Технический директор филиала НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс"

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Матяш

"\_\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 г.

Технический отчет

на оказание услуг по обслуживанию (ремонту)

релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса,

в Свердловской области

(наименование организации)

к договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Диспетчерское наименование | Наименование работ | Ед. изм. | план | факт | | Причина не выполнения |
| кол-во | кол-во | выполнение |
| 1 | Наименование участка: | |  |  |  |  |  |
|  | РУ-6 кВ № |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 |  |  |  |  |  |  |  |

Подпись ответственного лица (электрика участка)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Визы:

Начальник ЭТЛ (наименование организации предприятия)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Начальник ЦСиП НТМК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**«Заказчик» «Исполнитель»**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / Д.Е. Бучин \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /