**Документация по проведению запроса предложений**

**на право заключения договора на оказание услуг электротехнической лаборатории для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП Ванадий**

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) 35-76-41  **E-mail**: [Ekaterina.Khalina@evraz.com](mailto:Ekaterina.Khalina@evraz.com) | |
| **Форма торгов:** открытый запрос предложений в бумажной форме | |
| **Начальная (максимальная) цена договора:** | **5 745 501,22 рублей (пять миллионов семьсот сорок пять тысяч пятьсот один рубль 22 копейки), 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. Качканар, промышленная площадка АО «ЕВРАЗ КГОК», ЦСиП Ванадий  **Срок выполнения работ:**  с 01.01.2022г. по 31.12.2022г. | |
| **Предмет договора:** оказание услуг электротехнической лаборатории для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП Ванадий | |
| **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:** с 09.12.2021г. до 06 часов 00 минут (Московское время) 21.12.2021г. | |
| **Дата и место рассмотрения, оценки и сопоставления заявок:** 23.12.2021 г. 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 Исполнителем 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 услуг электротехнической лаборатории для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦСиП Ванадий |
|  | 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. Качканар, промышленная площадка АО «ЕВРАЗ КГОК» ЦСиП Ванадий |
|  | Условия оплаты | Оплата оказанных услуг производится Заказчиком в безналичном порядке платежными поручениями в течение 90 (девяносто) календарных дней с даты подписания Сторонами акта оказанных услуг за отчётный месяц |
|  | Количество лотов | 1 (один) лот |
|  | Информационное обеспечение проведения процедуры запроса предложений | Единая информационная система: <http://zakupki.gov.ru/> |
|  | Дата опубликования извещения о проведении запроса предложений | 09.12.2021 года |
|  | Начальная (максимальная) цена договора | **5 745 501,22 рублей (пять миллионов семьсот сорок пять тысяч пятьсот один рубль 22 копейки), 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 релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦсиП Ванадий;   Работы в устройствах РЗА и телемеханики должен выполнять квалифицированный персонал, обученный и допущенный к самостоятельному техническому обслуживанию соответствующих устройств, с соблюдением правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.  3. Квалифицированным персоналом называются лица имеющие средне – специальное или высшее образование по данному профилю, обладающие достаточными навыками и опытом для самостоятельного проведения работ по эксплуатации оборудования РЗА и телемеханики 6 – 110 КВ и высоковольтным испытаниям электрооборудования, имеющие квалификационную группу по электробезопасности для работы в электроустановках до и выше 1000 В. (ремонтный персонал не ниже III (третьей)) предусмотренную правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок. Стаж работы не менее 1 года,  4. Предоставить сведения об аттестации руководителей и ответственных лиц по ОТ и ПБ (подтверждается копиями документов).  5.Исполнитель должен обладать обученным и аттестованным в установленном порядке 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, курсов повышения квалификации, сертификатов и т.д.).  6. В связи с непрерывностью технологического процесса заказчика, персонал исполнителя во время выполнения договорных обязательств должен проживать в г.Качканар.  7. Исполнитель должен иметь опыт производства работ по:  - 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  - поддержанию в исправном состоянии систем оперативного тока различных типов, контрольных кабелей систем защиты, управления, сигнализации.  - типовым испытаниям и измерениям силовых трансформаторов напряжением 6-110 кВ.  - испытаниям повышенным напряжением оборудования и кабельных линий 6 кВ, отысканию мест повреждения КЛ, а также средств защиты от поражения электрическим током.  8. Опыт выполнения вышеперечисленных работ должен подтверждаться отзывами и рекомендательными письмами.  9. Должен знать адрес и местонахождения и однолинейную схему электроснабжения распределительных подстанций на территории промплощадки АО «ЕВРАЗ КГОК».  10. Должен иметь в составе предприятия аттестованную стационарную и передвижную электролаборатории для производства испытаний и измерений на электрооборудовании 110, 6 КВ.  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.  11. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную диагностическую лабораторию (подтверждается копиями документов).  12. Должен иметь в составе предприятия лабораторию диагностики трансформаторного масла (подтверждается копиями документов).  13. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную (аккредитованную в установленном порядке) метрологическую лабораторию (подтверждается копиями документов).  14. Должен иметь и поддерживать в актуальном состоянии схемы первичной и вторичной коммутации;  15. Должен иметь производственную базу вблизи обслуживаемых объектов.  - Производственная база – комплекс офисных, производственных и складских помещений с инфраструктурой, а именно отопление, телефонизация, интернет, освещение и т.д., автомобильной техники и оборудования, используемого непосредственно для выполнения работ, находящихся в собственности либо арендуемых.  16. 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);  • тепловизор с чувствительностью не ниже 0,030С с программным обеспечением;  • высокочувствительная ультрафиолетовая камера типа CoroCAM или DayCor;  • цифровой фотоаппарат;  • трассопоисковые системы для обнаружения мест прокладки КЛ (ЗУ);  • газовый хроматограф с программным обеспечением;  • комплект оборудования для проведения сокращённого анализа масла (кислотное число, пробивное напряжение, реакция водной вытяжки, температура вспышки в закрытом тигле и т.д.);  • прибор для измерения магнитного поля;  • рефлектометр импульсный;  • прибор диагностики опорно-стержневой изоляции типа МИК-1.  • Установка для поверки/калибровки счётчиков и щитовых приборов (амперметры, вольтметры, ваттметры) подстанции типа УППУ.  Все измерительные приборы должны пройти метрологическую проверку и иметь действующие сертификаты поверки/калибровки/аттестации (подтверждается копиями документов).  **Особые требования**  17. При возникновении отклонений от нормальной работы на эксплуатируемом ЦСиП Ванадий оборудовании по требованию Заказчика обязательный, незамедлительный выезд специалистов для устранения неисправностей. Время прибытия на объект и начало производства работ не более одного часа, включая выходные и праздничные дни;  18. По прибытию на место специалисты подрядной организации должны немедленно приступить к восстановительным работам.  19. Все вопросы допуска на охраняемую территорию промплощадки АО «ЕВРАЗ КГОК» исполнитель решает самостоятельно и за свой счет. Отсутствие необходимых пропусков и согласований не является уважительной причиной срыва работ.  20. Весь комплекс диагностических, пуско-наладочных, лабораторных, а также аварийно-восстановительных работ на обслуживаемых системах исполнитель выполняет сам и за свой счет.  21. До даты окончания подачи заявок на участие в запросе предложений Участник должен обязательно посетить объекты Заказчика, с регистрацией в журнале инструктажей сторонних организаций. |
|  | Требования к  продукции (товарам, работам, услугам) | Участник должен выполнять работы в объеме, определенном:  1. Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750 кВ (РД 153-34.0-35617-2001),  2. Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35 кВ (РД 153-34.3-35.613-00).  3. Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.  4. Срок гарантии Участника на выполненные работы должен составлять не менее одного года  5. Все применяемые исполнителем материалы должны быть новыми (не старше одного года с момента выпуска);  6. Используемые при техническом обслуживании материалы должны иметь сертификат соответствия качества  Правилами 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. сводная таблица стоимости товаров, работ, услуг (раздел 6, Форма 8), 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. 9. полный пакет документов, указанных в пункте 3.2 настоящей документации; 10. копии бухгалтерской отчетности за истекший расчетный год и за последний отчетный период текущего года:  * бухгалтерский баланс (форма № 1 за 2020г., за 9 мес.2021г.), * отчет о прибылях и убытках (форма № 2 за 2020г., 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 Заявке  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,1  Срок окончания подачи Оферт:06-00 (Московское время) 21.12.2021года.  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: 23.12.2021 г. |
|  | 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. | 20 человек ≤ Бпi < 25 человек | 30 | | 2. | 25 человек ≤ Бпi < 30 человек | 70 | | 3. | Бпi ≥ 30 человек | 100 |   **3. ОЦЕНКА ПО КРИТЕРИЮ «НАЛИЧИЕ ОПЫТА**  **ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ»:**   |  |  | | --- | --- | | Показатель критерия | баллы | | Опыт оказания аналогичных услуг от 0 до 5 лет (включительно) | 30 | | Опыт оказания аналогичных услуг от 5 до 7 лет (включительно) | 70 | | Опыт оказания аналогичных услуг свыше 7 лет | 100 |   **4. ОЦЕНКА ПО КРИТЕРИЮ «НАЛИЧИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БАЗЫ» (материально-технические ресурсы):**   |  |  | | --- | --- | | Показатель критерия | баллы | | Наличие производственной базы в г. Качканар | 100 | | Наличие производственной базы в Свердловской области | 70 | | Наличие производственной базы за пределами Свердловской области | 0 |   **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.
6. Техническое предложение Участника процедуры закупки должно включать: описание всех предлагаемых технических решений и характеристик систем с необходимыми чертежами.

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 20 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 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**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**

**Общие положения.**

Наименование организатора торгов: Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс» (ООО «ЕвразЭнергоТранс»).

Место нахождения: 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая (центральный р-он), д. 4.

**Контактное лицо:**

**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./эл. почта**: +7 (3843) 357- 641, [Ekaterina.Khalina@evraz.com](mailto:Ekaterina.Khalina@evraz.com)

* + - 1. **Место, срок и условия оказания Услуг.**

Место оказания услуг: Свердловская область, г. Качканар, промышленная площадка АО "ЕВРАЗ КГОК", ЦСиП Ванадий

Срок оказания Услуг: с 01.01.2022г. по 31.12.2022г..

* + - 1. **Объемы оказания Услуг.**
  1. Оказание комплекса услуг по эксплуатации релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса.
  2. Эксплуатация устройств РЗА и телемеханики, осуществляется в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации", «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», »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).
  3. Выполнить комплекс услуг по эксплуатации устройств РЗА и телемеханики включающих в себя профилактическое восстановление, опробование, контроль, текущий и средние ремонты, согласно графику (Приложение №1), а также аварийно-восстановительные работы.
  4. Выполнить комплекс услуг по эксплуатации щитовых приборов контроля электрических параметров, термосигнализаторов, мановакуумметров, измерительных переносных приборов, включающих в себя ремонт, калибровку, проверку, текущие ремонты согласно графика, а также аварийно-восстановительные работы (Приложение 2).
  5. Выполнять проверку цепей учета расхода электроэнергии.
  6. Выполнять комплекс услуг по проверке электрической прочности кабельных линий РЗиА при проведении текущих ремонтов оборудования.
  7. Выполнить комплекс услуг по производству высоковольтных испытаний электрооборудования до и выше 1000 В (приложение №3), а также диагностике и отысканию мест повреждения на кабельных линиях до 10 кВ, контрольных кабельных линиях, ВЗУ.
  8. Выполнить работы по испытанию трансформаторного масла и изоляционных материалов на диэлектрическую прочность.
  9. Оказание технической помощи оперативному персоналу (определение причин отказов выключателей, отыскание земли в оперативных цепях, отказы ВЗУ и др.);
  10. Осуществление технического надзора за правильным содержанием и эксплуатацией релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса;
  11. Производить анализ селективности, а также по требованию заказчика;
  12. При необходимости производить расчет уставок РЗиА, а также по требованию заказчика.
  13. Ведение технической документации согласно ПТЭ ЭСиС РФ, инструкции по эксплуатации РЗА и телемеханики, а также по требованию заказчика.
  14. Выполнять комплекс услуг по разработке и внесения изменений в схемы РЗА и телемеханики.
  15. Выполнять комплекс услуг по проверке, согласованию и выдачи замечаний по проектной, рабочей документации и пусконаладочным программам.
  16. Выполнять комплекс услуг по приемке оборудования после проведения реконструкций и капитальных ремонтов.
  17. Выполнить работы по испытанию средств защиты
  18. Принимать участие в расследовании аварий и инцидентов, внесение предложений по улучшению работы оборудования, РЗА и телемеханики.
  19. Ежемесячно представлять технический отчет о проделанной работе с указанием объемов выполненных работ за отчетный период.
      + 1. **Форма, сроки и порядок оплаты оказанных Услуг.**

Оплата оказанных услуг производится Заказчиком в безналичном порядке платежными поручениями в течение 90 (девяносто) календарных дней с даты подписания Сторонами акта оказанных услуг за отчётный месяц

1. **Дополнительные требования к участнику.**
   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 релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс» ЦсиП Ванадий;
   3. Работы в устройствах РЗА и телемеханики должен выполнять квалифицированный персонал, обученный и допущенный к самостоятельному техническому обслуживанию соответствующих устройств, с соблюдением правил по охране 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 оборудования РЗА и телемеханики 6 – 110 КВ и высоковольтным испытаниям электрооборудования, имеющие квалификационную группу по электробезопасности для работы в электроустановках до и выше 1000 В. (ремонтный персонал не ниже III (третьей)) предусмотренную правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок. Стаж работы не менее 1 года/
   5. Предоставить сведения об аттестации руководителей и ответственных лиц по ОТ и ПБ (подтверждается копиями документов).
   6. Исполнитель должен обладать обученным и аттестованным в установленном порядке 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, курсов повышения квалификации, сертификатов и т.д.).
   7. В связи с непрерывностью технологического процесса заказчика, персонал исполнителя во время выполнения договорных обязательств должен проживать в г.Качканар.
   8. Исполнитель должен иметь опыт производства работ по:

- 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

- поддержанию в исправном состоянии систем оперативного тока различных типов, контрольных кабелей систем защиты, управления, сигнализации.

- типовым испытаниям и измерениям силовых трансформаторов напряжением 6-110 кВ.

- испытаниям повышенным напряжением оборудования и кабельных линий 6 кВ, отысканию мест повреждения КЛ, а также средств защиты от поражения электрическим током.

* 1. Опыт выполнения вышеперечисленных работ должен подтверждаться отзывами и рекомендательными письмами.
  2. Должен знать адрес и местонахождения и однолинейную схему электроснабжения распределительных подстанций на территории промплощадки АО «ЕВРАЗ КГОК».
  3. Должен иметь в составе предприятия аттестованную стационарную и передвижную электролаборатории для производства испытаний и измерений на электрооборудовании 110, 6 КВ.
  4. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную диагностическую лабораторию (подтверждается копиями документов).
  5. Должен иметь в составе предприятия лабораторию диагностики трансформаторного масла (подтверждается копиями документов).
  6. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную (аккредитованную в установленном порядке) метрологическую лабораторию (подтверждается копиями документов).
  7. Должен иметь и поддерживать в актуальном состоянии схемы первичной и вторичной коммутации;
  8. Должен иметь производственную базу вблизи обслуживаемых объектов.

- Производственная база – комплекс офисных, производственных и складских помещений с инфраструктурой, а именно отопление, телефонизация, интернет, освещение и т.д., автомобильной техники и оборудования, используемого непосредственно для выполнения работ, находящихся в собственности либо арендуемых.

* 1. 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);

• тепловизор с чувствительностью не ниже 0,030С с программным обеспечением;

• высокочувствительная ультрафиолетовая камера типа CoroCAM или DayCor;

• цифровой фотоаппарат;

• трассопоисковые системы для обнаружения мест прокладки КЛ (ЗУ);

• газовый хроматограф с программным обеспечением;

• комплект оборудования для проведения сокращённого анализа масла (кислотное число, пробивное напряжение, реакция водной вытяжки, температура вспышки в закрытом тигле и т.д.);

• прибор для измерения магнитного поля;

• рефлектометр импульсный;

• прибор диагностики опорно-стержневой изоляции типа МИК-1.

• Установка для поверки/калибровки счётчиков и щитовых приборов (амперметры, вольтметры, ваттметры) подстанции типа УППУ.

Все измерительные приборы должны пройти метрологическую проверку и иметь действующие сертификаты поверки/калибровки/аттестации (подтверждается копиями документов).

* 1. **Особые требования**
     1. При возникновении отклонений от нормальной работы на эксплуатируемом ЦСиП Ванадий оборудовании по требованию Заказчика обязательный, незамедлительный выезд специалистов для устранения неисправностей. Время прибытия на объект и начало производства работ не более одного часа, включая выходные и праздничные дни;
     2. По прибытию на место специалисты подрядной организации должны немедленно приступить к восстановительным работам.
     3. Все вопросы допуска на охраняемую территорию промплощадки АО «ЕВРАЗ КГОК» исполнитель решает самостоятельно и за свой счет. Отсутствие необходимых пропусков и согласований не является уважительной причиной срыва работ.
     4. Весь комплекс диагностических, пуско-наладочных, лабораторных, а также аварийно-восстановительных работ на обслуживаемых системах исполнитель выполняет сам и за свой счет.
     5. До даты окончания подачи заявок на участие в запросе предложений Участник должен обязательно посетить объект Заказчика, с регистрацией в журнале инструктажей сторонних организаций.

1. **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 (не старше одного года с момента выпуска);
   10. Используемые при техническом обслуживании материалы должны иметь сертификат соответствия качества
2. **Требования к приему-передаче оказанных Услуг.**
   1. Отчетным периодом по услугам является календарный месяц.
   2. Исполнитель ежемесячно, не позднее последнего числа отчетного месяца, представляет Заказчику подписанный со своей стороны акт оказанных в соответствующем отчетном месяце услуг с указанием объема и стоимости оказанных услуг.
   3. Заказчик обязуется подписать акт оказанных услуг или направить Исполнителю мотивированный отказ от приёмки услуг, изложенный в письменной форме с указанием его причин не позднее 5-ти рабочих дней с момента получения акта.
   4. Подписание Заказчиком акта приёмки оказанных услуг является принятием со стороны Заказчика результата оказания услуг, указанного в данном акте.
3. **Дополнительные требования.**
   1. Персонал выполняющий текущее обслуживание должен безукоснительно 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.
   2. Данное техническое задание действительно до 31.12.2022 года.

**Приложение №1**

**к технической части**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 4 на | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | год | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 | 10 | | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 31.5 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 31.5 Мва |  | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  | |  |  |  | |  |  |
| 3 | Макс. напр. защ. ввода 1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 4 | Макс. напр. защ. ввода 2 |  | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  | |  |  |  | |  |  |
| 5 | Блок. от несинх. вкл. вв1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 6 | Блок. от несинх. вкл. вв2 |  | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  | |  |  |  | |  |  |
| 7 | Частотная защита вв 1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 8 | Частотная защита вв 2 |  | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  | |  |  |  | |  |  |
| 9 | СОД 110кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 10 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 11 | Отх. КЛ ввод №1 в РУ №420 | 1 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 12 | Отх. КЛ ввод №2 в РУ №420 | 2 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 13 | Отх. КЛ ввод №3 в РУ №420 | 7,9 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 14 | Отх. КЛ ввод №4 в РУ №420 | 8,10 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 425 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 6 кВ |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2 6 кВ |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СМВ секции 1-2, АВР |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Тепловая защ. сек. №1 |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Тепловая защ. сек. №2 |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 6 | ЗМН секции №2А |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 7 | ЗМН секции №2Б |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 8 | АЧР секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АЧР секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД эксгаустера №1 | 4,6 | 2017 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД эксгаустера №2 | 3,5 | 2017 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД эксгаустера №3 | 44,46 | 2017 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД эксгаустера №4 | 43,45 | 2017 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД дымососа №5 н | 10 | 2021 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |
| 15 | АД вентилятора АТУ-7 н | 7 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | АД вентилятора АТУ-8 н | 28 | 2021 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | СД турбокомпрес. №1 н | 38 | 2021 | 2018 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | СД турбокомпрес. №2 н | 9 | 2014 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | СД турбокомпрес. №3 н | 8 | 2014 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | СД турбокомпрес. №4 н | 39 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | ТП-427 тр-тор №1 | 33 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 22 | ТП-427 тр-тор №2 | 30 | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ТП-427 тр-тор №5 | 41 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ТП-429 тр-тор №1 | 11 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 25 | ТП-429 тр-тор №2 | 40 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 26 | ТП-430 тр-тор №1 | 32 | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | ТП-430 тр-тор №2 | 17 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 420 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Оператив. цепи сек. №1 |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Оператив. цепи сек. №2 |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Оператив. цепи сек. №3 |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Собственный расход |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Централ. сигнализация |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | СД землесоса №1 1600 н | 17 | 2020 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД землесоса №2 1600 н | 8 | 2020 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | СД землесоса №3 1600 н | 9 | 2020 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД землесоса №4 1600 н | 18 | 2020 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД землесоса №5 1600 н | 19 | 2020 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД землесоса №6 3200 н | 34 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 12 | СД землесоса №7 3200 н | 33 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 13 | АД насоса №8 250 кВт | 23 | 2020 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД насоса №9 250 кВт | 1 | 2020 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД насоса №10 250 кВт | 4 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | АД насоса №11 250 квт | 35 | 2017 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Отх. КЛ "Зем.снаряд №3" | 2 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Отх. КЛ "Зем.снар" (новый) | 15 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | Блокировка ЭМ |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 18 новая на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Тр-тор 110кВ №1 15МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 2 | Тр-тор110кВ №2 16МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 3 | Ввод №1 6кВ | 19 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №2 6кВ | 8 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 5 | СОД 110кВ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 6 | СМВ, АВР | 1 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 7 | Собственный расход |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 8 | ШУОТ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 9 | Операт. цепи секции 1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 10 | Операт. цепи секции 2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 11 | ЗМН секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 12 | ЗМН секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 13 | АЧР секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 14 | АЧР секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 15 | Защ. от несин секции 1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 16 | Защ. от несин секции 2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 17 | Контр. из. 6кВ сек. №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 18 | Контр. из. 6кВ сек. №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 19 | Централ. сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 20 | ЧРП Ввод №1 | 7 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 21 | ЧРП Ввод №2 | 10 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 22 | СД грунтнасоса №301 3200 | 9 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 23 | СД грунтнасоса №302 3200 | 11 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 24 | СД грунтнасоса №303 3200 | 13 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 25 | СД грунтнасоса №309 4000 | 12 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 26 | СД грунтнасоса №310 3200 | 14 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 27 | СД грунтнасоса №313 4000 | 18 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 28 | КТП-1801 тр-тор №1 630кВА | 5 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 29 | КТП-1801 тр-тор №2 630кВА | 6 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 30 | КТП-1802 | 22 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 31 | ВЛ-6кВ ф.21 | 21 | 2020 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 32 | Рем-ая перемычка ПС-17 | 16 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 33 | резерв | 20 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 34 | резерв | 15 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 35 | резерв | 17 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 36 | Блокировка ЭМ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 2 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Тр-тор №1 110кВ 25Мва |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 2 | Тр-тор №2 110кВ 20Мва |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №1А 6кВ | 29 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 5 | Ввод №1Б 6кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 6 | Ввод №2А 6кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 7 | Ввод №2Б 6кВ | 2 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 8 | Отход. ВЛ в РУ ЦРП вв.№1 | 33 | 2019 | 2021 |  |  |  | о |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 9 | Отход. ВЛ в РУ ЦРП вв.№2 | 48 | 2021 |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 10 | Индукц. печь 400КВа | 14 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 11 | Электропечь №1 | 36 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 12 | Электропечь №2 | 3 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 13 | Электропечь №3 | 32 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 14 | Электропечь №4 | 5 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 15 | Электропечь №5 | 34 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 16 | Электропечь №6 | 30 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 17 | ТП-209 тр-тор №1 | 17 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 2 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | ТП-218 400кВа "УРОК" | 35 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |

ГРАФИК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 230 на 2022г. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | СМВ секции №1-2 | 19 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 2 | АД компрессора №1 | 15 | 2016 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 3 | АД компрессора №2 | 9 | 2016 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 4 | СД компрессора №3 | 4 | 2016 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 5 | АД компрессора №4 | 8 | 2016 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 6 | СД компрессора №5 | 7 | 2020 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 7 | Стенд испыт эл.дв ПТП | 23 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 8 | ТП-231 тр-тор №1 | 6 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 9 | ТП-231 тр-тор №2 | 12 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 10 | ТП-232 тр-тор №1 | 5 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 11 | ТП-232 тр-тор №2 | 11 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 12 | ТП-233 тр-тор №1 | 24 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 13 | ТП-233 тр-тор №2 | 14 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 14 | ТП-234 тр-тор №1 | 17 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 15 | ТП-234 тр-тор №2 | 1 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 16 | ТП-237 тр-тор №1 | 13 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 17 | ТП-237 тр-тор №2 | 22 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 18 | ТП-242 | 16 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 19 | Отх. ВЛ "ст.Комбинатская» | 3 | 2019 | 2021 |  |  | о |  |  |  |  |  | в |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 17 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Тр-тор 110кВ №1 25МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 2 | Тр-тор110кВ №2 25МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110кВ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 4 | СМВ секции 1А-2А, АВР | 21 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 5 | СМВ секции 1Б-2Б, АВР | 22 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 6 | Операт. цепи секции 1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 7 | Операт. цепи секции 1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 8 | Операт. цепи секции 2А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 9 | Операт. цепи секции 2Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 10 | ЗМН секции №1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 11 | ЗМН секции №1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 12 | ЗМН секции №2А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 13 | ЗМН секции №2Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 14 | АЧР секции №1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 15 | АЧР секции №1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 16 | АЧР секции №2А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 17 | АЧР секции №2Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 18 | Защ. от несин секции 1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 19 | Защ. от несин секции 1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 20 | Защ. от несин секции 2А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 21 | Защ. от несин секции 2Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 22 | СД землесоса №1 3200 н | 7 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 23 | СД землесоса №2 3200 н | 9 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 24 | СД землесоса №3 3200 н | 10 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 25 | СД землесоса №4 3200 н | 11 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 26 | СД землесоса №5 3200 н | 12 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 27 | СД землесоса №6 3200 н | 43 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 28 | СД землесоса №7 3200 н | 31 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 29 | СД землесоса №8 3200 н | 32 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 30 | СД землесоса №9 3200 н | 34 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 31 | СД землесоса №10 3200 н | 33 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 32 | СД землесоса №17 3200 н | 38 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 33 | СД землесоса №21 3200 н | 42 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 34 | ЧРП ввод 2а | 1 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 35 | ЧРП ввод 2б | 36 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 17 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | АД вод. насос №15 250кВт | 13 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 2 | АД вод. насос №14 250кВт | 16 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 3 | ЧРП ввод 1а | 15 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 4 | ЧРП ввод 1б | 14 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 5 | КТП-1 тр-тор №1 1000кВа | 17 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | КТП-1 тр-тор №2 1000кВа | 27 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | КТП-2 тр-тор №1 1000кВа | 4 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | КТП-2 тр-тор №2 1000кВа | 28 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Резерв | 18 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |
| 10 | Отходящая ВЛ ПКРН-6 | 6 | 2020 | 2021 |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |
| 11 | Отходящая ВЛ ТП-4 | 30 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |
| 12 | Блокировка ЭМ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 701 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 6 кВ | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2 6 кВ | 6 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СМВ, АВР СМВ | 1 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Собственный расход |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Оператив цепи сек.№1 |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Оператив цепи сек.№2 |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Центр.сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | ЗМН секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | ЗМН секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | АД др. 1500/300 № 2 | 16,18 | 2020 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | АД др. 900/100 № 1 | 15 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД др. 900/100 № 2 | 13 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД др. 900/100 № 3 | 10 | 2020 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД др. 900/100 № 4 | 14 | 2020 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД дымососа | 9 | 2020 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Тр-р № 1 1000 кВа | 7 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Тр-р № 2 1000 кВа | 12 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Отх. линия «Теплица» | 8 | 2019 | 2021 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  | о |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по подстанции № 702 на 2022 год | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 6 кВ | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2 6 кВ | 6 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | Собственный расход |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 4 | Оператив цепи сек.№1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 5 | Оператив цепи сек.№2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 6 | Центр.сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 7 | ЗМН секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 8 | ЗМН секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 9 | АД др. 1500/300 № 19 | 11 | 2020 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 10 | АД др. 900/300 № 5 н | 13 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 11 | АД др. 900/300 № 6 н | 17 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 12 | АД др. 900/300 № 7 н | 18 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 13 | АД др. 900/300 № 8 н | 16 | 2015 | 2019 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 14 | АД дымосос | 20 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 15 | Тр-р № 1 1000кВа | 7 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 16 | Отх.линия«Буф.склад» | 15 | 2020 | 2021 | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 703 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 25 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 25 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Ввод № 1 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод № 2 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СОД 110 кВ. |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Собственный расход |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 7 | Централ.сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 8 | СМВ, АВР СМВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 9 | ЗМН секции №1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 10 | ЗМН секции № 2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 11 | АД конвейера № 1 н | 48,50 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД конвейера № 2 н | 45,47 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД конвейера № 15 н | 54,56 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД конвейера № 16 н | 49,51 | 2015 | 2019 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД др. № 349 4 т.с КМД-1 н | 15 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | АД др. № 342 4 т.с КСД н | 17 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | АД др. № 346 4 т.с КМД-2 н | 19 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | АД №338 6т.с "Сандв" КМД н | 25 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | АД №332 6т.с "Сандв" КСД н | 23 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | АД №329 8т.с "Круп" КМД н | 27 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | АД №328 8т.с "Круп" КСД н | 31 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | АД №318 10т.с "Круп" КСД н | 37 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | АД №319 10т.с "Круп" КМД н | 33 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | АД др. № 352 2 т.с КСД н | 11 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | АД др. № 358 2 т.с КМД-2 н | 13 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | АД др. № 359 2 т.с КМД-1 н | 9 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | АД №382 5т.с "Сандв" КСД н | 22 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | АД №389 5т.с "Сандв" КМД н | 20 | 2013 | 2017 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 29 | АД №379 7т.с "Сандв" КМД н | 26 | 2013 | 2017 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 | АД №378 7т.с "Сандв" КСД н | 30 | 2013 | 2017 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 31 | АД др. № 362 9 т.с КСД н мв | 34 | 2014 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 32 | АД др. № 368 9 т.с КМД-2 н | 36 | 2013 | 2017 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33 | АД др. № 369 9 т.с КМД-1 н | 32 | 2013 | 2017 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 34 | АД др. № 392 3 т.с КСД н | 16 | 2014 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 35 | АД др. № 398 3 т.с КМД-2 н | 18 | 2014 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 36 | АД др. № 399 3 т.с КМД-1 н | 14 | 2014 | 2018 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 37 | АД др. № 402 1 т.с КСД н мв | 10 | 2014 | 2018 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 38 | АД др. № 408 1 т.с КМД-2 н | 12 | 2014 | 2018 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 39 | АД др. № 409 1 т.с КМД-1 н | 8 | 2014 | 2018 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по подстанции № 703 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | ТП – 704 тр-р. № 1 | 7 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | ТП – 704 тр-р. № 2 | 38 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ТП – 705 тр-р. № 1 | 5 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ТП – 705 тр-р. № 2 | 6 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | ТП – 706 тр-р. № 1 | 43 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | ТП – 706 тр-р. № 2 | 46 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Отходящая КЛ в РУ №701 | 39 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Отходящая КЛ в РУ №702 | 44 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АД насоса воды № 3 | 42 | 2020 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | АД насоса воды № 2 | 55 | 2020 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 723 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод № 1 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод № 2 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Центр. сигнализация |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | АД КМД-2 13 т.с. н | 21 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | АД КCД 13 т.с. н | 22 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АД КМД -1 13 т.с. н | 23 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | АД КМД-1 14 т.с. н | 33 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | АД КCД 14 т.с. н | 34 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АД КМД -2 14 т.с. н | 35 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | АД КМД -2 11 т.с. н | 16 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | АД КCД 11 т.с. н | 17 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД КМД -1 11 т.с. н | 18 | 2011 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД КМД-1 12 т.с. н | 38 | 2011 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД КCД 12 т.с. н | 39 | 2011 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД КМД-2 12 т.с. н | 40 | 2011 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | АД КМД 1500 н | 36,37 | 2014 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | АД конвейера № 1 А н | 41,42 | 2014 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | КТП – 5 тр-р. № 1 | 24 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 19 | КТП – 6 тр-р. № 2 | 29 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 20 | КТПУ – 4 тр-р. № 2 | 44 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 21 | АД Вентилятор | 13 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 22 | АД Вентилятор | 11 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 23 | АД Вентилятор | 14 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 24 | АД Вентилятор | 19 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 25 | АД Вентилятор | 15 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 26 | АД насоса воды № 1 | 20 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 9 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор № 3 10 МВа |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор № 4 10 МВа |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД № 2 110 кВ |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 4 | СМВ, АВР СМВ | 11 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Отходящая ВЛ ЭКГ № 5 | 20 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |
| 6 | Отх. ВЛ ЭКГ "щебень" н | 12 | 2019 | 2021 |  | в |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |
| 7 | Отх. ВЛ ЭКГ "щебень" н | 16 | 2019 | 2021 |  | в |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по подстанции № 903 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод № 1 6 кВ | 14 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 2 | Ввод № 2 6 кВ | 13 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 3 | Централ.сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 4 | СД № 1 1250 кВт | 1 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 5 | СД № 2 1250 кВт н | 3 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 6 | СД № 3 1250 кВт | 10 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 7 | СД № 4 1250 кВт н | 8 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 8 | СД № 5 1250 кВт н | 6 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 9 | СД № 6 1250 кВт н | 5 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 10 | СД № 7 1250 кВт н | 7 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 11 | СД № 8 1250 кВт н | 9 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 12 | СД № 9 1250 кВт н | 4 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 13 | СД № 10 1250 кВт н | 2 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 15 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 16 МВа |  | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 16 МВа |  | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 4 | Оператив. цепи сек. №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 5 | Оператив. цепи сек. №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 6 | Центр. сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 7 | АЧР секции № 1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 8 | АЧР секции № 2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 9 | СД № 1 3200 кВт н | 23 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 10 | СД № 2 3200 кВт н | 14 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 11 | СД № 3 3200 кВт н | 11 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 12 | СД № 4 3200 кВт н | 26 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 13 | СД № 5 3200 кВт н | 13 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 14 | Отходящая КЛ в РУ1501 вв1 | 7 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 15 | Отходящая КЛ в РУ1501 вв2 | 28 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 16 | ШУОТ №1 | 28 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 17 | ШУОТ №2 | 28 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по подстанции № 1501 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 2 | Контр. из.6кВ сек. №1 | 2 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 3 | Контр. из.6кВ сек. №2 | 5 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Проверки устройств РЗА по подстанции № 9 РУ-10 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор № 1 16 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор № 2 16 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД № 1 110 кВ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод № 1 10 кВ | 14 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 5 | Ввод № 2 10 кВ | 12 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Отх. линия "Проходная" мв | 1 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Отх. линия "Проходная" | 3 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Отх. линия "Дробильная" | 5 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Отх. линия "Дробильная" | 9 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Отх. линия "Дробильная" | 11 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Отх.линия "Комбинатская" | 13 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по КРПТ № 5 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 10 кВ н | 2 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 2 | Отходящая линия н | 4 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 3 | Отходящая линия н | 5 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 4 | Отходящая линия н | 6 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 5 | Отходящая линия н | 7 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 6 | Центр. Сигнализация н |  | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 10 РУ-6кВ на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №3 10 МВа |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №4 15 МВа |  | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №3 6 кВ |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СМВ, АВР |  | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Централ. сигнализация |  | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Оперативные цепи |  | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Отходящая ВЛ КРП-2 | 5 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 10 | Отходящая ВЛ КРП-6 | 19 | 2019 | 2021 |  |  | в |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 11 | Отходящая ВЛ «Валер.» | 10 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 12 | Отх. ВЛ КРП-10, с/нКРПТ-1 | 14 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 13 | Отходящая ВЛ КРП-9 | 7 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 14 | Отходящая ВЛ КРП-10 | 4 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 15 | Отх. ВЛ КРП-3, с/нКРПТ-2 | 16 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 16 | Отх. ВЛ КРП-3, с/нКРПТ-2 | 12 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 17 | Отходящая ВЛ «Котельная» | 17 | 2019 | 2021 |  |  | в |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 18 | Отходящая ВЛ ТП | 6 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 19 | Отходящая ВЛ ТП | 18 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 20 | Отходящая ВЛ ТП | 22 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 21 | Отходящая ВЛ «Отвал» | 20 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 22 | Отходящая ВЛ «Порэмит» | 8 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 23 | Отходящая ВЛ «Порэмит» | 24 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 24 | Отходящая ВЛ «Оливин» | 2 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по подстанции № 10 РУ-10кВ на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| 1 | Транс-тор №1 25 Мва н |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 25 Мва н |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Отх. линия "Южная залежь" | 1 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Отх. линия "Отвал 1" | 3 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Отх. лин. "ст.Карьерная" | 5 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-2" | 9 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | резерв | 11 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | резерв | 13 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | резерв н | 15 | 2014 | 2018 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Отх. линия "ст.Верхняя" н | 17 | 2014 | 2018 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | резерв н | 19 | 2014 | 2018 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-1" | 21 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-1" | 23 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 11 РУ-6кВ на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Тр-тор №3 6,3 МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 2 | Тр-тор №4 10 МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №3 6 кВ | 11 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 5 | Ввод №4 6 кВ | 21 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 6 | СМВ, АВР |  | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Центр. сигнализация |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Отходящая ВЛ Ввод1 КРП-4 | 3 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 13 | Отходящая ВЛ Ввод2 КРП-4 | 18 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 14 | Отходящая ВЛ Ввод1 КРП-5 | 7 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 15 | Отходящая ВЛ КРП-5 | 17 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 16 | Отходящая ВЛ КРП-8 | 5 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 17 | Отходящая ВЛ КРП-8 | 20 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 18 | Ввод №2 ГПЭС 3 | 22 | 2021 |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 19 | Отходящая ВЛ | 1 | 2019 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 20 | Отходящая ВЛ | 24 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 21 | Отходящая ВЛ Ввод КРП-ПП | 10 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 22 | Резерв (ВЛ ввод на КРП-15) | 15 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 23 | Резерв (ВЛ ввод на КРП-14) | 6 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 24 | Ввод №1 ГПЭС 3 | 2 | 2018 | 2020 |  | о |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| График  Проверки устройств РЗА по подстанции № 11 РУ-10кВ на 2022 год | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 16 МВа |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 16 МВа |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 4 | Диф.защита шин | 7 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 5 | Отх. линия "ст.Южная" | 1 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 6 | Отх. линия "Перегон" | 3 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 7 | Отх. лин. "Западный к-р" | 5 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 8 | Отх. лин. "Западный к-р" | 9 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 9 | Отх. линия "Отвал" | 11 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 10 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-4" | 13 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 11 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-5" н | 21 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 12 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-5" н | 23 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по КРПТ № 1 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Отх. линия | 4 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 2 | Отх. лин. "Северный к-р" | 5 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 3 | Отх. лин. "Северный к-р" | 6 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 4 | Отх. лин. "Северный к-р" | 7 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 5 | Отх. лин. "ст. Верхняя" | 8 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 6 | Отходящая линия | 9 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по КРПТ № 2 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| 1 | Отх. лин. "Главный к-р" | 7 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Отх. лин. "Главный к-р" | 6 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Отходящая линия | 5 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Отх. лин. "Главный к-р" | 4 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Отх. лин. "Главный к-р" | 3 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Отх. лин. "Главный к-р" | 2 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 7 | УРОВ |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Оперативные цепи |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Центр. сигнализация |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Дуговая защита |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по КРПТ № 4 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| 1 | Ввод №1 10 кВ н | 2 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 2 | НОМ – 10 кВ | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 3 | Отх. лин. "Северный к-р" | 4 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 4 | Отх. лин. "Северный к-р" | 5 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 5 | Отх. лин. "ст.Северная" | 6 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 6 | Отходящая линия | 7 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 7 | Отх. лин. "ст.Северная" | 8 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 8 | Отх. лин. "Северный к-р" | 9 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 505 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 15 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 15 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 4 | СМВ, АВР СМВ | 17 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | ЗМН секции №1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 7 | ЗМН секции № 2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 8 | АЧР секции №1, №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД ст.м. 1т.с. | 10 | 2018 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД ш.м. 1т.с. | 12 | 2018 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ш.м. 1т.с. (доп) | 6 | 2018 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ст.м. 2т.с. | 14 | 2017 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ш.м. 2т.с. | 16 | 2017 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ст.м. 3т.с. | 18 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 15 | СД ш.м. 3т.с. | 20 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 16 | СД ш.м. 3т.с. (доп) | 8 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 17 | СД ст.м. 4т.с. | 24 | 2018 | 2019 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | СД ш.м. 4т.с. | 22 | 2018 | 2019 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | СД ст.м. 5т.с. | 28 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | СД ш.м. 5т.с. | 26 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | СД ш.м. 5т.с. (доп) | 36 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | ТП – 502 «АБК» | 21 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ТП – 504 тр.№ 1 | 34 | 2016 | 2020 | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ТП – 504 тр.№ 2 | 4 | 2016 | 2020 | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | ТП – 505 тр.№ 1 | 29 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | ТП – 505 тр.№ 2 | 7 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | ТП – 501 тр.№ 2 | 1 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | АД тепловой насос № 1 | 5 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 29 | АД тепловой насос № 2 | 31 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 506 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Опер. цепи сек.№1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Опер. цепи сек.№2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Централ. сигнализация |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СД ст.м. 6т.с. | 10 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 6 | СД ш.м. 6т.с. | 12 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД ст.м. 7т.с. | 14 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | СД ш.м. 7т.с. | 16 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД ш.м. 7т.с. (доп) | 2 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД ст.м. 8т.с. | 18 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ш.м. 8т.с. | 20 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ст.м. 9т.с. | 24 | 2019 | 2018 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ш.м. 9т.с. | 22 | 2019 | 2018 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ш.м. 9т.с. (доп) | 30 | 2019 | 2018 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | СД ст.м. 10т.с. | 28 | 2020 | 2019 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | СД ш.м. 10т.с. | 26 | 2020 | 2019 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | ТП – 501 тр-р. № 1 | 34 | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | ТП – 509 тр-р. № 2 | 3 | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | ТП – 509 тр-р. № 1 | 31 | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | ТП – 511 тр-р. № 2 | 6 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 21 | ТП – 511 тр-р. № 1 | 32 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 22 | ТП – 611 тр-р. № 2 | 5 | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ТП – 612 тр-р. № 1 | 29 | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ТП – 524 тр-р. № 1 | 21 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 25 | АД конвейера № 19 | 38 | 2018 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | АД конвейера № 20 | 37 | 2018 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 607 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 25 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 25 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | Ввод №1 6 кВ | 23 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №2 6 кВ | 9 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СОД 110 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 6 | СМВ, АВР СМВ | 17 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 7 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Централ. сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД ст.м. 11 т.с. | 10 | 2018 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД ш.м. 11 т.с. | 12 | 2020 | 2019 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ш.м. 11 т.с. (доп) | 6 | 2018 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ст.м. 12 т.с. | 14 | 2020 | 2019 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ш.м. 12 т.с. | 16 | 2020 | 2019 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ст.м. 13 т.с. | 18 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 15 | СД ш.м. 13 т.с. | 20 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 16 | СД ш.м. 13 т.с. (доп) | 8 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 17 | СД ст.м. 14 т.с. | 24 | 2020 | 2019 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | СД ш.м. 14 т.с. | 22 | 2020 | 2019 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | СД ст.м. 15 т.с. | 28 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 20 | СД ш.м. 15 т.с. | 26 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 21 | СД ш.м. 15 т.с. (доп) | 30 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 22 | ТП – 607 тр-р. № 1 | 29 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ТП – 607 тр-р. № 2 | 5 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ТП – 610 тр-р. № 1 | 33 | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | ТП – 610 тр-р. № 2 | 1 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | Отходящая КЛ в РУ №505 | 36 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 27 | АД конвейера № 18 | 32,34 | 2018 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | АД насоса 18 ндс | 21 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 29 | АД тепловой насос №3 | 7 | 2018 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 617 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 6 кВ | 25 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2 6 кВ | 9 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Централ. сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 5 | СД ст.м. 16 т.с. | 14 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | СД ш.м. 16 т.с. | 12 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД ст.м. 17 т.с. | 18 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | СД ш.м. 17 т.с. | 16 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД ст.м. 18 т.с. | 22 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД ш.м. 18 т.с. | 20 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ш.м. 18 т.с. (доп) | 32 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ст.м. 19 т.с. | 26 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ш.м. 19 т.с. | 24 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ш.м. 19 т.с. (доп) | 34 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 15 | ТП – 622 тр-р. № 1 | 36 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 16 | ТП – 622 тр-р. № 2 | 1 | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | ТП – 649 тр-р. № 1 | 30 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | ТП – 649 тр-р. № 2 | 10 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | АД конвейера №17 | 4,6 | 2018 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 8 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 16 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 15 МВа |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ. |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 4 | СД ст.м. 20 т.с. | 10 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СД ш.м. 20 т.с. | 12 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | СД ш.м. 20 т.с. (доп) | 6 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД ст.м. 21 т.с. | 14 | 2020 | 2019 |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |
| 8 | СД ш.м. 21 т.с. | 16 | 2020 | 2019 |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД ш.м. 21 т.с. (доп) | 1 | 2020 | 2019 |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД ст.м. 22 т.с. | 18 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ш.м. 22 т.с. | 20 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ш.м. 22 т.с. (доп) | 22 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ст.м. 23 т.с. | 36 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ш.м. 23 т.с. | 40 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | СД ш.м. 23 т.с. (доп) | 28 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | СД ст.м. 24 т.с. | 44 | 2019 | 2018 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | СД ш.м. 24 т.с. | 42 | 2019 | 2018 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | СД ш.м. 24 т.с. (доп) | 45 | 2019 | 2018 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | СД ст.м. 25 т.с. | 46 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | СД ш.м. 25 т.с. | 48 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | СД ш.м. 25 т.с. (доп) | 47 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | АД конвейера № 19 а | 33 | 2018 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 23 | АД конвейера № 20 а | 5 | 2018 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 8 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |  |  |  |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |  |  |  |
|  |  |
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |  |  |
| 1 | ТП – 819 тр-р. № 1 | 43 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 2 | ТП – 819 тр-р. № 2 | 21 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | ТП – 847 тр-р. № 1 | 27 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 4 | ТП – 847 тр-р. № 2 | 15 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 5 | ТП – 848 тр-р. № 1 | 31 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 6 | ТП – 848 тр-р. № 2 | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 7 | ТП – 850 тр-р. № 1 | 39 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 8 | ТП – 850 тр-р. № 2 | 13 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 14 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 16 МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 16 МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Ввод №1А 6 кВ | 22 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №1Б 6 кВ | 38 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 5 | Ввод №2А 6 кВ | 11 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Ввод №2Б 6 кВ | 50 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СОД 110 кВ. |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 8 | ШУОТ № 1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 9 | ШУОТ № 2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 10 | СД ш.м. 26 т.с. (доп) | 46 | 2019 | 2018 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ст.м. 27 т.с. | 45 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ш.м. 27 т.с. | 44 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ш.м. 27 т.с. (доп) | 43 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ст.м. 28 т.с. | 23 | 2019 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | СД ш.м. 28 т.с. | 20 | 2019 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | СД ш.м. 28 т.с. (доп) | 21 | 2019 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | СД ст.м. 29 т.с. | 16 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | СД ш.м. 29 т.с. | 17 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | СД ш.м. 29 т.с. (доп) | 18 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 14 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | ТП – 1430 тр-р. № 1 | 37 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |
| 2 | ТП – 1430 тр-р. № 2 | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |
| 3 | ТП – 1431 тр-р. № 2 | 4 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |
| 4 | ТП – 1434 тр-р. № 1 | 33 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |
| 5 | ТП – 1435 тр-р. № 1 | 31 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |
| 6 | ТП – 1436 тр-р. № 1 | 30 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |
| 7 | ТП – 1437 тр-р. № 1 | 29 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 8 | ТП – 1437 тр-р. № 2 | 12 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1236 на | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | 11 | | 12 |
| 1 | ЗМН секции №1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 2 | ЗМН секции №2Б |  | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 3 | Частот. защ. сек. №1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 4 | Частот. защ. сек №2Б |  | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 5 | Централь. сигнализация |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 6 | КНТП-1256 тр-тор №1 | 38 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | в |
| 7 | КНТП-1256 тр-тор №2 | 56 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | в | |  |
| 8 | СД дымососа №366 н | 49 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 9 | АД дымососа №370 н | 51 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 10 | АД дымососа №371 н | 52 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 11 | АД вентилятора №374 н | 53 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 12 | СД дымососа №466 н | 42 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 13 | АД дымососа №469 н | 43 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 14 | АД дымососа №470 н | 44 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 15 | АД дымососа №471 н | 45 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 16 | АД вентилятора №474 | 46 | 2016 | 2021 |  |  |  | в |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 17 | АД конвейера №251 н | 54,58 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 18 | АД аспирационный В-52 | 41 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | к | |  |  | |  |
| 19 | Испытательный стенд | 50 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  | |  |  | |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1236 (пристрой) на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1А | 34 | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2А | 2 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Частот защ.сек №1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Частот.защ.сек. №2А |  | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СМВ секции 1А-2А 6кВ | 20 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АВР СМВ сек. 1А-2А 6кВ |  | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Дуговая защ. сек. №1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Дуговая защ. сек. №2А |  | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АВР собств. расхода |  | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Централь. сигнализация |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 11 | СД дымососа №166 н | 16 | 2013 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД дымососа №169 н | 10 | 2013 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД дымососа №170 н | 11 | 2013 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД дымососа №171 н | 12 | 2013 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД вентилятора №174 н | 15 | 2013 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | КНТП 1257 тр-тор №1 | 17 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 17 | КНТП 1264 тр-тор №1 | 21 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 18 | КНТП 1264 тр-тор №2 | 7 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 19 | КНТП 1265 тр-тор №1 | 22 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 20 | КНТП 1265 тр-тор №2 | 9 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 21 | КНТП 1268 тр-тор №1 | 31 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 22 | КНТП 1268 тр-тор №2 | 18 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 23 | КНТП тр-тор №3 | 6 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 24 | СД дымососа №266 н | 23 | 2013 | 2017 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 25 | АД дымососа №269 н | 29 | 2014 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | АД дымососа №270 н | 28 | 2014 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | АД дымососа №271 н | 27 | 2014 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | АД вентилятора №274 н | 24 | 2013 | 2017 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 29 | Перемычка пс 425 яч№16 | 13 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 | АД вентилятора В47(3маш)н | 30 | 2011 | 2019 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 31 | АД аспирацион В-1 | 5 | 2014 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1235 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | СМВ секции1Б-2Б 6кВ | 59 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | АВР СМВ сек.1Б-2Б |  | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Частот защ сек №1А 2А |  | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Частот защ сек №1Б 2Б |  | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Операт. цепи сек. №1А |  | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Операт. цепи сек. №2А |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Операт. цепи сек. №1Б |  | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Операт. цепи сек. №2Б |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | КНТП-1260 тр-тор №1 | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |
| 10 | КНТП 1260 тр-тор №2 | 43 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1235 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | КНТП-1269 тр-тор №1 н | 48 | 2016 | 2017 | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | КНТП-1269 тр-тор №2 | 60 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | КНТП-1270 тр-тор №2 н | 23 | 2021 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | КНТП-1271 тр-тор №1 | 53 | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | КНТП-1271 тр-тор №2 | 12 | 2016 | 2020 | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АД дымососа №562 | 62 | 2016 | 2021 | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД труб. мельницы №19 | 73 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | АД дымососа №662 нн | 27 | 2021 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД мельницы №650 нн | 28 | 2021 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | АД дымососа №797 н | 5 | 2021 | 2018 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | АД дымососа №172 нн | 22 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД дымососа №272 | 44 | 2016 | 2021 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД дымососа №372 | 4 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД дымососа №472 н | 68 | 2015 | 2016 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| График  Проверки устройств РЗА по подстанции № 431 на 2022 год | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| 1 | ЗМН секции №1 | 9 | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | ЗМН секции №2 | 2 | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | АВР собствен. расхода |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Оперативные цепи сек 1 |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Оперативные цепи сек 2 |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Централ. сигнализация |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД дымососа №1 | 15 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | СД дымососа №2 | 13 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД дымососа №3 | 16 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД дымососа №4 | 14 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | АД вент 250 кВт АТУ-10 | 17 | 2018 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД конвейера №2 | 23 | 2018 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | ТП-431 тр-тор №3 | 12 | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | КНТП-460 | 19 | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1222 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 6 кВ | 27 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2 6 кВ | 5 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СД землесоса №1 н | 21 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 4 | СД землесоса №2 н | 16 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 5 | СД землесоса №3 н | 6 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 6 | СД землесоса №4 н | 7 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 7 | СД землесоса №5 н | 8 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 8 | СД землесоса №6 н | 23 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 9 | АД насоса №7 н | 13 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 10 | АД насоса №8 н | 12 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 11 | АД насоса №9 н | 11 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 12 | АД насоса №10 н | 19 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 13 | АД насоса №11 | 20 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 14 | КЛ КРП "Север-Юг" вв. №2 | 2 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | КЛ КРП "Север-Юг" вв. №1 | 17 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Отход. КЛ в РУ1202 вв. №2 | 3 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Отход. КЛ в РУ1202 вв. №1 | 25 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Контр. из. 6кВ секц. №1 | 18 | 2019 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | Контр. из. 6кВ секц. №2 | 9 | 2019 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | Отход. КЛ на ЧРП вв. №2 | 1 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | Отход. КЛ на ЧРП вв. №1 | 22 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 432 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | СМВ секции №1-2 6кВ | 16 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 2 | АВР СМВ секции №1-2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 3 | АЧР секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 4 | АЧР секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 5 | АД стерж. мельн. №1 МВ | 30 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АД стерж. мельницы №1 н | 40 | 2018 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | АД стерж. мельн. №2 МВ | 3 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | АД стерж. мельницы №2 н | 36 | 2018 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АД стерж. мельн. №3 МВ | 29 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | АД стерж. мельницы №3 н | 39 | 2018 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | АД стерж. мельн. №4 МВ | 2 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД стерж. мельницы №4 н | 35 | 2018 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД стерж. мельн №5 МВ | 22 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД стерж. мельницы №5 н | 34 | 2018 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД конвейера №2А | 24 | 2020 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | АД конус. дробилки №55 | 37 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | АД конус дробил №55 МВ | 4 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | АД конус. дробилки №56 н | 38 | 2020 | 2017 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | АД конус дробил №56 МВ | 28 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | АД конвейера №1 | 9 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 12 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 40 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 40 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 3 | Ввод №1 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №2 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 5 | СОД 110 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 6 | Защ. шинопровода №1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 7 | Защ. шинопровода №2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 8 | АВР собств. расход |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 9 | Централ. сигнализация |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1202 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | СМВ секций №№1-2 6кВ | 23 | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | АВР СМВ секций №№1-2 |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | АД насоса №4 630 кВт | 14 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | АД насоса №5 630 кВт | 13 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | АД насоса №10 800 кВт н | 17 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АД насоса №8 250 кВт | 15 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | АД насоса №11 800 кВт н | 1 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | АД насоса №9 250 кВт | 16 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АД насоса №13 800 кВт | 18 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Отх. ВЛ ТП-1438 тр-р №2 | 4 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |
| 11 | ТП-1210 | 20 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | ЗМН секции №1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | ЗМН секции №2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение №1.1**

**к технической части**

График проверок

устройств телемеханики комбината на 2022год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  объекта | Месяц | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Подстанция 2 |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |
| Подстанция 4 |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 425 |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |
| Подстанция 432 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |
| Подстанция 5 | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |
| Подстанция 703 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |
| Подстанция 723 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |
| Подстанция 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |
| Подстанция 14 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |
| Подстанция 9 ЦДП |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 12 |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |
| Подстанция 1235 |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 1236 |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция17 |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Питание и централь-  ная сигнализация ЦДП |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 9 РДП |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 10 |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 11 |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 15 | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 18 |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 431 |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Питание и централь-  ная сигнализация РДП |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |
| КРПТ 1 |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |
| КРПТ 2 |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |
| КРПТ 4 |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |

**Приложение №2**

**к технической части**

Вид измерений: измерения электротехнических и магнитных величин

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| | N | Наименование СИ, тип | Идентификационный (заводской или присвоенный) номер | Метрологические характеристики | | Периодичность калибровки,  мес. | Дата последней калибровки | Место проведения  калибровки | Место установки. Ответственный за СИ | Сроки проведения калибровки | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Класс точности (КТ), погрешность (ПГ) | Диапазон измерений,  единица  величины | | Приборы комбинированные | | | | | | | | | | | 1 | Прибор комбинированный.  Ц-4313 | 620249 | 2,5 | 0-600В | 24 | 16.09.  2020г. | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Карьеров. | 16.09.  2022г. | | 2 | Прибор комбинированный.  Ц-4501 (электроизмерительные клещи до 1000В) | 2346 | 4,0 |  | 24 | 30.01.20г. | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту и монтажу КЛ | 30.01.22г. | | 3 | Прибор комбинированный.  Ц-4313 (мультиметр) | 245087 | 2,5 | 0,075-600В | 24 | 16.08.20г. | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту и монтажу КЛ | 16.08.22г. | | 4 | Мультиметр цифровой.  MAS838L | 1812197581 |  |  |  | 04.09.21 | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Дробления | 04.09.22 | | 5 | Мультиметр цифровой.  MAS838L | 1806115129 |  |  |  | 04.09.21 | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Карьеров. | 04.09.22 | | 6 | Мультиметр цифровой.  MAS838L | 1812197880 |  |  |  | 04.09.21 | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций  КСиНС | 04.09.22 | | 7 | Мультиметр цифровой.  MAS838L | 1812197177 |  |  |  | 04.09.21 | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций фабрики Окускования | 04.09.22 | | Мост постоянного тока | | | | | | | | | | | 8 | ММВ | 35122 | 0,5 |  | 24 | 14.04.  2020г. | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Диспетчерский участок. | 14.04.  2022г. | | Мегаомметры | | | | | | | | | | | 9 | Мегаомметр  ЭСО202/2 | 05586 | 1,0 | 2500МОм | 12 | 16.11.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций фабрики Окускования. | 16.11.  2022г. | | 10 | Мегаомметр М4100/5 | 077925 | 1,0 | 3000МОм | 12 | 15.09.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Обогащения. | 15.09.  2022г. | | 11 | Мегаомметр. М4100/4 | 385411 | 1,0 | 3000МОм | 12 | 15.02.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Обогащения. | 15.02.  2022г. | | 12 | Мегаомметр. М1101М | 578283 | 1,0 | 1000МОм | 12 | 16.03.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Диспетчерский участок | 16.03.  2022г. | | 13 | Мегаомметр ЭС0202/2-Г | 74754 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 15.09.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГ94ОК» | Участок подстанций Контактной сети и насосных станций | 15.09.  2022г. | | 14 | Мегаомметр М1101М | 154286 | 1,0 | 1000МОм | 12 | 15.02.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту и монтажу КЛ | 15.02.  2022г. | | 15 | Мегаомметр ЭС0202/2Г | 05036 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 16.03.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту и монтажу КЛ | 16.03.  2022г. | | 16 | Мегаомметр ЭС0202/2Г | 75894 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 20.10.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту ВЛ | 20.10.  2022г. | | 17 | Мегаомметр ЭС0202/2Г | 01965 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 17.03.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту ВЛ-0,4кВ | 17.03.  2022г. | | 18 | Мегаомметр М4100/4 | 078833 | 1,0 | 3000МОм | 12 | 20.10.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Контактной сети насосных станций | 20.10.  2022г. | | 19 | Мегаомметр ЭСО 202-12 | 04827 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 16.12.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Карьеров | 16.11.  2022г. | | 20 | Мегаомметр ЭСО 202/2-Г | 05543 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 17.08  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Контактной сети и насосных станций | 07.08  2022г. | | 21 | Мегаомметр ЦС0202-2 | 71168 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 18.02  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Контактной сети и насосных станций | 18.02  2022г. | | 22 | Мегаомметр М4100/5 | 121827 | 1,0 | 3000МОм | 12 | 15.09.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Дробления | 15.09.  2022г. | | 23 | Мегаомметр ЭС0202/2Г | 02322 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 15.09.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Дробления | 15.09.  2022г. | | 24 | Мегаомметр ЭС0202/2Г | 02281 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 18.02.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Обогащения. | 15.02.  2022г. | | 25 |  | 002744085 | - | 20В – 15кВ | 12 | 11.09.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту ВЛ-0,4кВ | 11.09.  2022г. | |

График калибровки измерительных приборов на силовых трансформаторах 110/10/6кВ (термосигнализаторы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование электроустановки | Силовые трансформаторы 110/10/6кВ | | | | | | | | | | | | |
| Тип трансформатора  Диспетчерский № | Месяц года | | | | | | | | | | | |
| янв | февр | март | апр | май | июнь | июль | авг | сент | окт | ноя | дек |
| 1. Участок подстанций Карьеров. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ПС-110/10/6кВ  № 10 | ТДН-25000/110/10кВ  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | ПС-110/10/6кВ  № 10 | ТДН-25000/110/10кВ  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ПС-110/10/6кВ  № 10 | ТДН-16000/6кВ  № 3 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ПС-110/10/6кВ  № 10 | ТДГ-15000/110/6кВ  № 4 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 5 | ПС-110/10/6кВ  № 11 | ТДН-16000/110/10кВ  № 1 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 6 | ПС-110/10/6кВ  № 11 | ТДН-16000/110/10кВ  № 2 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 7 | ПС-110/10/6кВ  № 11 | ТМ-6300/110/6кВ  № 3 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | ПС-110/10/6кВ  № 11 | ТДН-10000/110/6кВ  № 4 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 1. Участок подстанций Контактной сети и насосных станций. | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | ПС-110/6кВ № 2 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | ПС-110/6кВ № 2 | ТДГ-15000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 11 | ПС-110/10/6кВ  № 9 | ТДН-16000/110/10кВ  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 12 | ПС-110/10/6кВ  № 9 | ТДН-16000/110/10кВ  № 2 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 13 | ПС-110/10/6кВ  № 9 | ТДГ-10000/6кВ  № 3 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 14 | ПС-110/10/6кВ  № 9 | ТДГ-10000/6кВ  № 4 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 15 | ПС-110/6кВ  № 15 | ТДН-16000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 16 | ПС-110/6кВ  № 15 | ТДН-16000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 17 | ПС-110/6кВ  № 17 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 18 | ПС-110/6кВ  № 17 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 19 | ПС-110/6кВ  № 18 | ТДГ-15000/110/6кВ |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Участок подстанций цеха Дробления. | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ПС-110/6кВ № 7 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 21 | ПС-110/6кВ № 7 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 1. Участок подстанций цеха Обогащения. | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | ПС-110/6кВ № 5 | ТДГ-15000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ПС-110/6кВ № 5 | ТДГ-15000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ПС-110/6кВ № 6 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | ПС-110/6кВ № 6 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | ПС-110/6кВ № 8 | ТД-16000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | ПС-110/6кВ № 8 | ТДН-15000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | ПС-110/6кВ  № 14 | ТДН-16000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 29 | ПС-110/6кВ  № 14 | ТДН-16000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 1. Участок подстанций фабрики Окускования. | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | ПС-110/6кВ № 4 | ТДГ-31500/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 31 | ПС-110/6кВ № 4 | ТДГ-31500/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 32 | ПС-110/6кВ  № 12 | ТДН-40000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 33 | ПС-110/6кВ  № 12 | ТРДН-40000/110У1  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |

График калибровки средств измерений на силовых трансформаторах 6/0,4кВ (термосигнализаторы и мановакуумметра)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование электроустановки | Силовые трансформаторы 6/0,4кВ | | | | | | | | | | | | |
| Тип трансформатора  Диспетчерский № | Месяц года | | | | | | | | | | | |
| янв | февр | март | апр | май | июнь | июль | авг | сент | окт | ноя | дек |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1. Участок подстанций цеха Дробления. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТП-6/0,4кВ № 705  № 1 | ТАМ-1000 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | ТП-6/0,4кВ  № 705  № 2 | ТАМ-1000 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ТП-6/0,4кВ № 704  № 1 | ТАМ-1000 |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ТП-6/0,4кВ № 704  № 2 | ТАМ-1000 |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | ТП-6/0,4кВ № 706  № 1 | ТАМ-1000 |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | ТП-6/0,4кВ № 706  № 2 | ТАМ-1000 |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | КТП-У-№ 5  № 1 | ТМЗ-1000 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 8 | КТП-У-№ 5  № 2 | ТМЗ-1000 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 9 | КТП-У-№ 6  № 1 | ТМЗ-1000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 10 | КТП-У-№ 6  № 2 | ТМЗ-1000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 1. Участок подстанций цеха Обогащения. | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | КТП-6/0,4кВ  № 504  № 1 | ТМЗ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | КТП-6/0,4кВ  № 504  № 2 | ТМЗ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | КТП-6/0,4кВ  № 503  № 1 | ТАМ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | КТП-6/0,4кВ  № 503  № 2 | ТАМ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | КТП-6/0,4кВ  № 505  № 1 | ТАМ-1000кВА |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | КТП-6/0,4кВ  № 505  № 2 | ТАМ-1000кВА |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | КТП-6/0,4кВ  № 506  № 1 | ТАМ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | КТП-6/0,4кВ  № 506  № 2 | ТАМ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | КТП-6/0,4кВ  № 507  № 1 | ТАМ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | КТП-6/0,4кВ  № 507  № 2 | ТАМ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 21 | ТП-6/0,4кВ  № 508  № 1 | ТНЗ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | ТП-6/0,4кВ  № 508  № 2 | ТНЗ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ТП-6/0,4кВ  № 509  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ТП-6/0,4кВ  № 509  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | ТП-6/0,4кВ  № 511  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 26 | ТП-6/0,4кВ  № 511  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 27 | ТП-6/0,4кВ  № 607  № 1 | ТАМ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | ТП-6/0,4кВ  № 607  № 2 | ТАМ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 29 | ТП-6/0,4кВ  № 610  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 | ТП-6/0,4кВ  № 610  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 31 | ТП-6/0,4кВ  № 611  № 1 | ТАМ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 32 | ТП-6/0,4кВ  № 611  № 2 | ТАМ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33 | ТП-6/0,4кВ  № 612  № 1 | ТАМ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 34 | ТП-6/0,4кВ  № 612  № 2 | ТАМ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 35 | КТП-6/0,4кВ  № 615  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 36 | КТП-6/0,4кВ  № 615  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 37 | КТП-6/0,4кВ  № 616  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 38 | КТП-6/0,4кВ  № 616  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 39 | КТП-6/0,4кВ  № 617  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 40 | КТП-6/0,4кВ  № 617  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 41 | КТП-6/0,4кВ  № 621,  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 42 | КТП-6/0,4кВ  № 621  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 43 | КТП-6/0,4кВ  № 622  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 44 | КТП-6/0,4кВ  № 622  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 45 | КТП-6/0,4кВ  № 819  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 46 | КТП-6/0,4кВ  № 819  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 47 | КТП-6/0,4кВ  № 820  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 48 | КТП-6/0,4кВ  № 820  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 49 | КТП-6/0,4кВ  № 823  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 50 | КТП-6/0,4кВ  № 823  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 51 | КТП-6/0,4кВ  № 847  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 52 | КТП-6/0,4кВ  № 847  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 53 | КТП-6/0,4кВ  № 848  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 54 | КТП-6/0,4кВ  № 848  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 55 | КТП-6/0,4кВ  № 850  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 56 | КТП-6/0,4кВ  № 850,  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 57 | КТП-6/0,4кВ  № 1430  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 58 | КТП-6/0,4кВ  № 1430  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 59 | КТП-6/0,4кВ  № 1431  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 60 | КТП-6/0,4кВ  № 1431  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 61 | КТП-6/0,4кВ  № 1432  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 62 | КТП-6/0,4кВ  № 1432  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 63 | КТП-6/0,4кВ  № 1433  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 64 | КТП-6/0,4кВ  № 1433  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 65 | КТП-6/0,4кВ  № 1434  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 66 | КТП-6/0,4кВ  № 1434  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 67 | КТП-6/0,4кВ  № 1435 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 68 | КТП-6/0,4кВ  № 1435 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 69 | КТП-6/0,4кВ  № 1436 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 70 | КТП-6/0,4кВ  № 1436 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 71 | КТП-6/0,4кВ  № 1437  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 72 | КТП-6/0,4кВ  № 1437  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 1. Участок подстанций фабрики Окускования. | | | | | | | | | | | | | | |
| 73 | КНТП-6/0,4кВ № 424. | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 74 | КНТП-6/0,4кВ № 424. | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 75 | ТП-6/0,4кВ № 426 | ТМ-1000  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 76 | ТП-6/0,4кВ № 426 | ТМ-1000  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 77 | ТП-6/0,4кВ № 426 | ТМ-1000/6  № 3 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 78 | ТП-6/0,4кВ № 427 | ТМ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 79 | ТП-6/0,4кВ № 427 | ТМ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 80 | ТП-6/0,4кВ № 427 | ТМ-1000  № 3 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 81 | ТП-6/0,4кВ № 427 | ТМ-1000  № 4 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 82 | ТП-6/0,4кВ № 427 | ТМ-1000  № 5 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 83 | ТП-6/0,4кВ № 428 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 84 | ТП-6/0,4кВ № 428 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 85 | ТП-6/0,4кВ № 429 | ТМ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 86 | ТП-6/0,4кВ № 429 | ТМ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 87 | ТП-6/0,4кВ  № 430 | ТАМ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 88 | ТП-6/0,4кВ № 430 | ТАМ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 89 | КТП-6/0,4кВ  № 1258 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 90 | КТП-6/0,4кВ  № 1258 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 91 | КТП-6/0,4кВ  № 1260 | ТНЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 92 | КТП-6/0,4кВ  № 1260 | ТНЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 93 | КТП-6/0,4кВ  № 1261 | ТНЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 94 | КТП-6/0,4кВ № 1261  № 2 | ТНЗ-1000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 95 | КТП-6/0,4кВ  № 1262 | ТНЗ-1000/6  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 96 | КТП-6/0,4кВ  № 1262 | ТНЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 97 | КТП-6/0,4кВ  № 1263 | ТНЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 98 | КТП-6/0,4кВ  № 1263 | ТНЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 99 | КТП-6/0,4кВ  № 1266 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 100 | КТП-6/0,4кВ № 1266 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 101 | КТП-6/0,4кВ  № 1267 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 102 | КТП-6/0,4кВ  № 1267 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 103 | КТП-6/0,4кВ  № 1256 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 104 | КТП-6/0,4кВ  № 1256 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 105 | КТП-6/0,4кВ  № 1257 | ТНЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 106 | КТП-6/0,4кВ  № 1257 | ТНЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 107 | КТП-6/0,4кВ № 1264 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 108 | КТП-6/0,4кВ  № 1264 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 109 | КТП-6/0,4кВ  № 1265 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 110 | КТП-6/0,4кВ  № 1265 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 111 | КТП-6/0,4кВ  № 1268 | ТНЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 112 | КТП-6/0,4кВ  № 1268 | ТНЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 1. Участок сетей. | | | | | | | | | | | | | | |
| 113 | ТП-6/0,4кВ  № 369 | ТМЗ-1000/10  № 1 |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 114 | ТП-6/0,4кВ  № 237 | ТМЗ-630/10  № 1 |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 115 | ТП-6/0,4кВ  № 237 | ТМЗ-630/10  № 2 |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 116 | ТП-6/0,4кВ  № 525 | ТМЗ-630/10 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 117 | ТП-6/0,4кВ  № 528 | ТМЗ-630/10 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |

Приложение №3

к Техническому заданию

Графики испытания электрооборудования

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№п/п** | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | КТП-504 в.2 т.2 | ТМЗ-1000 №185 | 27.06.16 |  |  | 6 |  |
| 2 | КТП-615 в.2 т.2 | ТМЗ-1000 №25301 | 04.04.16 |  |  | 4 |  |
| 3 | КТП-616 в.2 т.2 | ТМЗ-1000 №3844 | 08.12.16 |  |  | 12 |  |
| 4 | КТП-819 в.1 т.1 | ТНЗ-1000 №765 | 28.06.16 |  |  | 6 |  |
| 5 | КТП-1435 в.1 т.1 | ТНЗ-1000 №16269 | 01.12.16 |  |  | 12 |  |
| 6 | КТП-1435 в.2 т.2 | ТНЗ-1000 №16266 | 29.11.16 |  |  | 11 |  |
| 7 | КТП-1436 в.1 т.1 | ТНЗ-1000 №16307 | 05.12.16 |  |  | 12 |  |
| 8 | КТП-1436 в.2 т.2 | ТНЗ-1000 №15736 | 06.12.16 |  |  | 12 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№п/п** | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |  |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |  |
| 1 | КТП-421 ввод 1 | ТМ-400 №12538 | 30.11.16 |  |  | 11 |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ п/п** | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущего испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт** | **план** | **факт** |
| 1 | П.с.425 яч.33- ввод 1 ТП-427 | АСБГ-6(3\*95) | 19.10.17 |  |  | 10 |  |
| 2 | П.с.425 яч.41- ввод5 ТП-427 | АСБ-6(3\*95) | 30.10.17 |  |  | 10 |  |
| 3 | П.с.425 яч.12- ввод4 ТП-427 | АСБГ-6(3\*95) | 31.10.17 |  |  | 10 |  |
| 4 | П.с..425 яч.36 -КТП 424 т.2 | АСБГ-6(3\*95) | 28.01.19 |  |  | 1 |  |
| 5 | П.с.IV в.1 яч.1 | опорная изоляция | 16.06.16 |  |  | 6 |  |
| 6 | П.с.IV в.1 яч.3 | опорная изоляция | 16.06.16 |  |  | 6 |  |
| 7 | П.с.IV в.1 яч.5 | опорная изоляция | 16.06.16 |  |  | 6 |  |
| 8 | П.с.IV в.1 яч.7 | опорная изоляция | 16.06.16 |  |  | 6 |  |
| 9 | П.с.IV в.1 яч.9 | опорная изоляция | 16.06.16 |  |  | 6 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | П.с.II яч.6 - опора 1 ТП-219 | ААШВ-6(3\*95)\*2 | 27.06.19 |  |  | 6 |  |
| 2 | П.с.II яч.23 - опора 1 склад | ААБЛу-6(3\*95) | 23.04.19 |  |  | 4 |  |
| 3 | П.с.II яч.35 - опора 1 ТП-218 | ААШВ-6(3\*70) | 27.05.19 |  |  | 5 |  |
| 4 | Фид.3 п.с.230 - ТП-239 | ААШВ-6(3\*95) | 25.07.19 |  |  | 7 |  |
| 5 | ТП-434 т.2 - ТП-436 яч.4 | ААШВ-3 (3х150) | 13.11.19 |  |  | 11 |  |
| 6 | П.с.505 яч.1 - в.2 ТП-501; 526 | АСБГ-6(3\*70) | 11.07.19 |  |  | 7 |  |
| 7 | П.с.505 яч.21 - в.1 ТП-502 АБК | АСБГ-6(3\*50) | 15.07.19 |  |  | 7 |  |
| 8 | Фид.21 ТП-524 - ТП-525,529 | ААБГ-6(3\*70) | 21.06.19 |  |  | 6 |  |
| 9 | П.с.506 яч.34 -в.1 ТП-501;526 | АСБГ-6(3\*70) | 26.09.19 |  |  | 9 |  |
| 10 | ТП-501 ЛР - в.1 ТП-527 | АСБГ-6(3\*70) | 26.09.19 |  |  | 9 |  |
| 11 | П.с.701 яч.8 - опора 1 теплица | АСБ-6(3\*70) | 03.06.19 |  |  | 6 |  |
| 12 | Фид.2 п.с.X - в.1 ТП-1027до оп 7 | ААШВ-6(3\*70) | 18.06.19 |  |  | 6 |  |
| 13 | Фид.6 П.с.X - в.1 ТП-1038 оп.14 | АСБ-6(3\*70) | 16.04.19 |  |  | 4 |  |
| 14 | Фид.6 П.с.X - в.1 ТП-1009 | АСБГ-6(3\*70) | 17.10.19 |  |  | 10 |  |
| 15 | П.с.X яч.8 -опора1 ТП-1034 к.2 | ААШВ-6(3\*70) | 12.09.19 |  |  | 9 |  |
| 16 | Фид.10 П.с.X - в.1 ТП-1013 | АБЛ-6(3\*70) | 15.04.19 |  |  | 4 |  |
| 17 | Фид.14 ЛР - вв.ТП-1030 | ААШВ-6(3\*95) | 24.07.19 |  |  | 7 |  |
| 18 | Фид.22 П.с.Х - в.1ТП-1014 к.1 | ААШВ-6(3\*95) | 19.06.19 |  |  | 6 |  |
| 19 | П.с.Х яч.24-оп.1 ТП-1034 к.2 | ААШВу-6(3\*70) | 25.06.19 |  |  | 6 |  |
| 20 | Фид.7 П.с.XI - в.1 ТП-1170 яч.1 | ААБГ-6(3\*95) | 23.07.19 |  |  | 7 |  |
| 21 | Фид.17 П.с.XI - в.2 ТП-1170 яч.4 | ААБГ-6(3\*95) | 31.07.19 |  |  | 7 |  |
| 22 | Фид.17 П.с.XIоп.74-в.1ТП 1174 | АСБГ-6(3\*70) | 31.07.19 |  |  | 7 |  |
| 23 | П.с.XIV яч.29-в.1 КТП-1437 | ААБЛ-6(3\*95) | 22.10.19 |  |  | 10 |  |
| 24 | КТП-1437 - опора 1 фид.29 | ААШВ-6(3\*150) | 22.10.19 |  |  | 10 |  |
| 25 | Фид.29 П.с.XIV в.1 ТП-1438 | ААШВ-6(3\*150) | 28.08.19 |  |  | 8 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№п/п** | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | П.с.VI т.1-п.с.607 яч23 | АСБГ-6(3\*150)\*8 | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 2 | П.с.VI т.1-п.с.617 яч25 | АСБГ-6(3\*150)\*7 | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 3 | П.с.VI т.2-п.с.617 яч 9 | АСБГ-6(3\*150)\*7 | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 4 | П.с.607 яч11-реакт.соб.расх 2 | АСБГ-6(3\*25) | 02.07.19 |  |  | 7 |  |
| 5 | П.с.607 яч25-реакт.соб.расх 1 | АСБГ-6(3\*25) | 03.07.19 |  |  | 7 |  |
| 6 | П.с.617 яч 29- тр-р соб.расх.1 | АСБГ-6(3\*50) | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 7 | П.с.617 яч 13- тр-р соб.расх.2 | АСБГ-6(3\*50) | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 8 | П.с.505 в.1 реакторная | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 9 | П.с.505 в.1 ССШ 1 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 10 | П.с.505 в.1 ячейка 19 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 11 | П.с.505 в.1 ячейка 20 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 12 | П.с.505 в.1 ячейка 21 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 13 | П.с.505 в.1 ячейка 22 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 14 | П.с.505 в.1 ячейка 23 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 15 | П.с.505 в.1 ячейка 24 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 16 | П.с.505 в.1 ячейка 25 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 17 | П.с.505 в.1 ячейка 26 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 18 | П.с.505 в.1 ячейка 27 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 19 | П.с.505 в.1 ячейка 28 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 20 | П.с.505 в.1 ячейка 29 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 21 | П.с.505 в.1 ячейка 30 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 22 | П.с.505 в.1 ячейка 31 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 23 | П.с.505 в.1 ячейка 32 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 24 | П.с.505 в.1 ячейка 33 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 25 | П.с.505 в.1 ячейка 34 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 26 | П.с.505 в.1 ячейка 36 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 27 | П.с.505 в.2 реакторная | опорная изоляц. | 10.07.19 |  |  | 7 |  |
| 28 | П.с.505 в.2 ССШ 2 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 29 | П.с.505 в.2 ячейка 1 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 30 | П.с.505 в.2 ячейка 2 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 31 | П.с.505 в.2 ячейка 3 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 32 | П.с.505 в.2 ячейка 4 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 33 | П.с.505 в.2 ячейка 5 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 34 | П.с.505 в.2 ячейка 6 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 35 | П.с.505 в.2 ячейка 7 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 36 | П.с.505 в.2 ячейка 8 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 37 | П.с.505 в.2 ячейка 9 | опорная изоляц. | 03.07.18 |  |  | 7 |  |
| 38 | П.с.505 в.2 ячейка 10 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 39 | П.с.505 в.2 ячейка 11 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 40 | П.с.505 в.2 ячейка 12 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 41 | П.с.505 в.2 ячейка 13 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 42 | П.с.505 в.2 ячейка 14 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 43 | П.с.505 в.2 ячейка 15 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 44 | П.с.505 в.2 ячейка 16 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 45 | П.с.505 в.2 ячейка 17 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 46 | П.с.505 в.2 ячейка 18 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 47 | П.с.506 в.1 реакторная | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 48 | П.с.506 в.1 ССШ 1 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 49 | П.с.506 в.1 ячейка 19 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 50 | П.с.506 в.1 ячейка 20 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 51 | П.с.506 в.1 ячейка 21 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 52 | П.с.506 в.1 ячейка 22 ВВ | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 53 | П.с.506 в.1 ячейка 23 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 54 | П.с.506 в.1 ячейка 24 ВВ | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 55 | П.с.506 в.1 ячейка 25 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 56 | П.с.506 в.1 ячейка 26 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 57 | П.с.506 в.1 ячейка 27 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 58 | П.с.506 в.1 ячейка 28 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 59 | П.с.506 в.1 ячейка 29 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 60 | П.с.506 в.1 ячейка 30 ВВ | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 61 | П.с.506 в.1 ячейка 31 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 62 | П.с.506 в.1 ячейка 32 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 63 | П.с.506 в.1 ячейка 33 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 64 | П.с.506 в.1 ячейка 34 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 65 | П.с.506 в.1 ячейка 35 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 66 | П.с.506 в.1 ячейка 36 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 67 | П.с.506 в.1 ячейка 38 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 68 | П.с.607 в.1 ССШ 1 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 69 | П.с.607 в.1 ячейка 19 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 70 | П.с.607 в.1 ячейка 20 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 71 | П.с.607 в.1 ячейка 21 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 72 | П.с.607 в.1 ячейка 22 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 73 | П.с.607 в.1 ячейка 23 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 74 | П.с.607 в.1 ячейка 24 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 75 | П.с.607 в.1 ячейка 25 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 76 | П.с.607 в.1 ячейка 26 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 77 | П.с.607 в.1 ячейка 27 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 78 | П.с.607 в.1 ячейка 28 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 79 | П.с.607 в.1 ячейка 29 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 80 | П.с.607 в.1 ячейка 30 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 81 | П.с.607 в.1 ячейка 31 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 82 | П.с.607 в.1 ячейка 32 | опорная изоляц. | 08.08.17 |  |  | 7 |  |
| 83 | П.с.607 в.1 ячейка 33 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 84 | П.с.607 в.1 ячейка 34 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 85 | П.с.607 в.1 ячейка 36 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 86 | П.с.607 в.2 ССШ 2 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 87 | П.с.607 в.2 ячейка 1 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 88 | П.с.607 в.2 ячейка 2 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 89 | П.с.607 в.2 ячейка 3 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 90 | П.с.607 в.2 ячейка 4 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 91 | П.с.607 в.2 ячейка 5 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 92 | П.с.607 в.2 ячейка 6 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 93 | П.с.607 в.2 ячейка 7 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 94 | П.с.607 в.2 ячейка 8 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 95 | П.с.607 в.2 ячейка 9 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 96 | П.с.607 в.2 ячейка 10 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 97 | П.с.607 в.2 ячейка 11 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 98 | П.с.607 в.2 ячейка 12 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 99 | П.с.607 в.2 ячейка 13 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 100 | П.с.607 в.2 ячейка 14 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 101 | П.с.607 в.2 ячейка 15 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 102 | П.с.607 в.2 ячейка 16 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 103 | П.с.607 в.2 ячейка 17 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 104 | П.с.607 в.2 ячейка 18 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 105 | П.с.505 в.1 яч. 27 ф. А | РВРД-6№13452 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 106 | П.с.505 в.1 яч. 27 ф. В | РВРД-6№ 1476 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 107 | П.с.505 в.1 яч. 27 ф. С | РВРД-6№ 4493 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 108 | П.с.505 в.2 яч. 13 ф. А | РВРД-6№ 1335 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 109 | П.с.505 в.2 яч. 13 ф. В | РВРД-6№ 1165 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 110 | П.с.505 в.2 яч. 13 ф. С | РВРД-6№ 1349 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 111 | П.с.506 в.1 яч. 27 ф. А | РВРД-6№ 1457 | 23.06.14 |  |  | 7 |  |
| 112 | П.с.506 в.1 яч. 27 ф. В | РВРД-6№ 1631 | 23.06.14 |  |  | 7 |  |
| 113 | П.с.506 в.1 яч. 27 ф. С | РВРД-6№ 1355 | 23.06.14 |  |  | 7 |  |
| 114 | П.с.506 в.2 яч. 13 ф. А | РВРД-6№ 912 | 01.07.10 |  |  | 7 |  |
| 115 | П.с.506 в.2 яч. 13 ф. В | РВРД-6№ 933 | 01.07.10 |  |  | 7 |  |
| 116 | П.с.506 в.2 яч. 13 ф. С | РВРД-6№ 916 | 01.07.10 |  |  | 7 |  |
| 117 | П.с.607 в.1 яч. 27 ф А | РВРД-6№ 1685 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 118 | П.с.607 в.1 яч. 27 ф В | РВРД-6№ 1654 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 119 | П.с.607 в.1 яч. 27 ф С | РВРД-6№ 1519 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 120 | П.с.607 в.2 яч. 13 ф А | РВРД-6№ 9598 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 121 | П.с.607 в.2 яч. 13 ф В | РВРД-6№ 568 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 122 | П.с.607 в.2 яч. 13 ф С | РВРД-6№ 1919 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 123 | П.с.VI в.1 т.1 ТРДН-25МВА | № 14308 полн | 25.04.16 |  |  | 9 |  |
| 124 | П.с.VI в.2 т.2 ТРДН-25МВА | № 14307 полн | 27.04.16 |  |  | 9 |  |
| 125 | П.с.VI в.1 т.1 ТРДН-25МВА | № 14308 tg | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 126 | П.с.VI в.2 т.2 ТРДН-25МВА | № 14307 tg | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 127 | П.с.VI в.1 т.1 ГКТ-110 фА | № П 53789 tg | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 128 | П.с.VI в.1 т.1 ГКТ-110 фВ | № П 53728 tg | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 129 | П.с.VI в.1 т.1 ГКТ-110 фС | № П 53726 tg | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 130 | П.с.VI в.2 т.2 ГКТ-II-60-110 фА | № 12292 tg | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 131 | П.с.VI в.2 т.2 ГКТ-II-60-110 фВ | № 12360 tg | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 132 | П.с.VI в.2 т.2 ГКТ-II-60-110 фС | № 12364 tg | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 133 | П.с.XIV в.2 т.2 ТДН-16МВА | № 7081 полн | 11.05.16 |  |  | 5 |  |
| 134 | П.с.XIV в.1 т.1 ТДН-16МВА | № 7713 tg | 29.05.19 |  |  | 6 |  |
| 135 | П.с.XIV в.2 т.2 ТДН-16МВА | № 7081 tg | 17.06.19 |  |  | 5 |  |
| 136 | П.с.XIV в.1 т.1 ГКТ111-110 фА | № 24275 tg | 29.05.19 |  |  | 6 |  |
| 137 | П.с.XIV в.1 т.1 ГКТ111-110 фВ | № 24243 tg | 29.05.19 |  |  | 6 |  |
| 138 | П.с.XIV в.1 т.1 ГКТ111-110 фС | № 24299 tg | 29.05.19 |  |  | 6 |  |
| 139 | П.с.XIV в.2 т.2 ГКТ-III-110 фА | П-53792 tg | 17.06.19 |  |  | 5 |  |
| 140 | П.с.XIV в.2 т.2 ГКТ-III-10 фВ | П-53789 tg | 17.06.19 |  |  | 5 |  |
| 141 | П.с.XIV в.2 т.2 ГКТ-III-110 фС | П-53790 tg | 17.06.19 |  |  | 5 |  |
| 142 | П.с.506 в.1 т.1 соб.нужд | ТМ-30 №124416 | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 143 | П.с.506 в.2 т.2 соб.нужд | ТМ-30 №127413 | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 144 | П.с.607 в.1 т.1 соб.нужд | ТМ-40 №233740 | 26.04.16 |  |  | 4 |  |
| 145 | П.с.607 в.2 т.2 соб.нужд | ТМ-40 №570244 | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 146 | П.с.617 в.1 т.1 соб.нужд | ТМ-30 №127397 | 26.04.16 |  |  | 4 |  |
| 147 | П.с. 8 в.2 т.2 соб.нужд | ТМ-63 №211235 | 11.10.16 |  |  | 10 |  |
| 148 | П.с. 8 в.2А яч. 7 | НТМИ-6 №4070 | 11.10.16 |  |  | 10 |  |
| 149 | П.с. 8 в.2Б яч. 8 | НТМИ-6 №6597 | 11.10.16 |  |  | 10 |  |
| 150 | П.с. 14 в.1А яч. 19 | НТМИ-6/66 №6436 | 15.02.16 |  |  | 2 |  |
| 151 | П.с. 14 в.1А яч. 24 | НТМИ-6/66 №5912 | 15.02.16 |  |  | 2 |  |
| 152 | П.с. 14 в.2Б яч. 41 | НТМИ-6/66 №6435 | 17.02.16 |  |  | 2 |  |
| 153 | П.с. 14 в.2Б яч. 47 | НТМИ-6/66 №5269 | 17.02.16 |  |  | 2 |  |
| 154 | П.с.506 яч. 35 - ТП-507 т.1 | ААБГ-6(3\*70) | 09.09.19 |  |  | 9 |  |
| 155 | П.с.506 яч. 1 - ТП-507 т.2 | ААБГ-6(3\*70) | 05.09.19 |  |  | 9 |  |
| 156 | П.с.14 яч.7 - КТП-1433 т.2 | АСБГ-6(3\*95) | 16.10.19 |  |  | 10 |  |
| 157 | П.с.14 яч.33 - КТП-1434 т.1 | ААШВ-6(3\*120) | 19.11.19 |  |  | 11 |  |
| 158 | П.с.14 яч.34 - КТП-1433 т.1 | ААШВ-6(3\*95) | 28.08.19 |  |  | 8 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№п/п** | Место установки оборудования | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | П.с.VII т.1- п.с.703 яч.61 | АСБГ-6(3+150)\*7 | 30.10.19 |  |  | 10 |  |
| 2 | П.с.VII т.2- п.с.703 яч.62 | АСБГ-6(3+150)\*7 | 29.10.19 |  |  | 10 |  |
| 3 | П.с.VII т.1- п.с.723 яч.4 | ААШВ-6(3\*150)\*5 | 30.10.19 |  |  | 10 |  |
| 4 | П.с.VII т.2- п.с.723 яч.47 | ААШВ-6(3\*150)\*5 | 29.10.19 |  |  | 10 |  |
| 5 | П.с.703 яч.39- п.с.701 яч.3 | ААБГ-6(3\*120)\*2 | 29.05.19 |  |  | 5 |  |
| 6 | П.с.703 яч.6 - ТП-705 тран.2 | ААБГ-6(3\*70) | 20.03.17 |  |  | 3 |  |
| 7 | П.с.723 яч.36-яч.37 | ААШВ-6(3\*95) | 14.05.19 |  |  | 5 |  |
| 8 | П.с.703 в.2 т.2 соб.нужд | ТМ-30 №85765 | 06.04.16 |  |  | 4 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | ТП-502 ввод №1 | ТМ-400 №23572 | 21.07.16 |  |  | 7 |  |
| 2 | ТП-524 ввод №1 | ТАМ-750 №38130 | 12.04.16 |  |  | 4 |  |
| 3 | ТП-1014 звеносборка Кар. | контур заземления | 03.09.19 |  |  | 9 |  |
| 4 | ТП-1036 АТЦ | контур заземления | 13.06.19 |  |  | 6 |  |
| 5 | ТП-1038 Базисный склад | контур заземления | 13.05.19 |  |  | 5 |  |
| 6 | ТП-1438 | опорная изоляция | 11.04.16 |  |  | 4 |  |
| 7 | ТП-1438 ввод №2 | ТМ-400 №16852 | 11.04.16 |  |  | 4 |  |
| 8 | ТП-1439 | опорная изоляция | 02.12.16 |  |  | 9 |  |
| 9 | ТП-1439 ввод №1 | ТМ-63 № | 02.12.16 |  |  | 9 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№п/п** | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | П.с.230 в.1 ССШ 1 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 2 | П.с.230 в.1 ячейка 8 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 3 | П.с.230 в.1 ячейка 9 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 4 | П.с.230 в.1 ячейка 10 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 5 | П.с.230 в.1 ячейка 11 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 6 | П.с.230 в.1 ячейка 12 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 7 | П.с.230 в.1 ячейка 13 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 8 | П.с.230 в.1 ячейка 14 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 9 | П.с.230 в.1 ячейка 15 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 10 | П.с.230 в.1 ячейка 16 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 11 | П.с.230 в.1 ячейка 17 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 12 | П.с.230 в.1 ячейка 18 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 13 | П.с.230 в.1 ячейка 19 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 14 | П.с.230 в.2 ССШ 2 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 15 | П.с.230 в.2 ячейка 1 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 16 | П.с.230 в.2 ячейка 2 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 17 | П.с.230 в.2 ячейка 3 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 18 | П.с.230 в.2 ячейка 4 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 19 | П.с.230 в.2 ячейка 5 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 20 | П.с.230 в.2 ячейка 6 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 21 | П.с.230 в.2 ячейка 7 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 22 | П.с.230 в.2 ячейка 20 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 23 | П.с.230 в.2 ячейка 21 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 24 | П.с.230 в.2 ячейка 22 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 25 | П.с.230 в.2 ячейка 23 ВВ | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 26 | П.с.230 в.2 ячейка 24 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 27 | П.с.IX в.4 шинопровод 4+мв | опорная изоляция | 11.08.16 |  |  | 8 |  |
| 28 | П.с XV в.2 шинопровод 2 | опорная изоляция | 02.09.16 |  |  | 9 |  |
| 29 | П.с XVII в.2 шинопровод 2А | опорная изоляция | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 30 | П.с XVII в.2 шинопровод 2Б | опорная изоляция | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 31 | П.с. 230 в.2 яч.20 ф. А | РВМ-6 № 3141 | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 32 | П.с. 230 в.2 яч.20 ф. В | РВМ-6 № 3144 | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 33 | П.с. 230 в.2 яч.20 ф. С | РВМ-6 № 3157 | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 34 | П.с.IX в.1т.1 ТДН-16 МВА | № 5359 полн. | 15.08.16 |  |  | 8 |  |
| 35 | П.с.IX в.2т.2 ТДН-16 МВА | № 5358 полн. | 10.08.16 |  |  | 8 |  |
| 36 | П.с.IX в.1т.1 ТДН-16 МВА | № 5359 tg | 15.08.16 |  |  | 8 |  |
| 37 | П.с.IX в.2т.2 ТДН-16 МВА | № 5358 tg | 16.08.16 |  |  | 8 |  |
| 38 | П.с.IX в.1т.1 ГКТу-110 ф.А | № 42502 tg | 15.08.16 |  |  | 8 |  |
| 39 | П.с.IX в.1т.1 ГКТу-110 ф.В | № 42491 tg | 15.08.16 |  |  | 8 |  |
| 40 | П.с.IX в.1т.1 ГКТу-110 ф.С | № 42490 tg | 15.08.16 |  |  | 8 |  |
| 41 | П.с.IX в.2т.2 ГКТ-110 ф.А | № 53218 tg | 16.08.16 |  |  | 8 |  |
| 42 | П.с.IX в.2т.2 ГКТ-110 ф.В | № 53215 tg | 16.08.16 |  |  | 8 |  |
| 43 | П.с.IX в.2т.2 ГКТ-110 ф.С | № 53217 tg | 16.08.16 |  |  | 8 |  |
| 44 | П.с.XVIII в.2т.2 VRITR-110 ф. А | № 9577 tg | 29.04.19 |  |  | 6 |  |
| 45 | П.с.XVIII в.2т.2 VRITR-110 ф. В | № 9592 tg | 29.04.19 |  |  | 6 |  |
| 46 | П.с.XVIII в.2т.2 VRITR-110 ф. С | № 9582 tg | 29.04.19 |  |  | 6 |  |
| 47 | П.с.XVII в.1т.1соб.нужд яч.3 | ТНЗ-40 №550 | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 48 | П.с.XVII в.2т.2соб.нужд яч.35 | ТНЗ-40 №656 | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 49 | П.с.230 в.1 яч.10 | НТМИ-6 №1318 | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 50 | П.с.230 в.2 яч.2 | НТМИ-6 №1864 | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 51 | П.с.230 в.1 яч.10 | НОМ-6 № | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 52 | П.с.230 в.2 яч.2 | НОМ-6 № | 26.10.16 |  |  | 10 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| П.с.432 яч.14 -П.с.425 яч.27 | ААШВу-6(3\*185)\*4 | 14.03.19 |  |  | 3 |  |
| П.с.432 яч.19 -П.с.425 яч.42 | ААШВу-6(3\*185)\*4 | 13.03.19 |  |  | 3 |  |

1. **ПРОЕКТ ДОГОВОРА**

г. Нижний Тагил \_\_\_\_\_\_\_\_20\_г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора филиала в г. Нижний Тагил Бучина Дмитрия Евгеньевича, действующего на основании доверенности № \_\_\_\_\_\_\_\_г., с одной стороны, и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

* + - 1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.**
  1. В соответствии с условиями настоящего договора Исполнитель обязуется оказывать услуги электротехнической лаборатории для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс», ЦСиП Ванадий в соответствии с техническим задание (приложение №2).
  2. Услуги оказываются Исполнителем на базе Исполнителя в г. Качканар.

1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.**
   1. Заказчик вправе:
      1. В любое время проверять ход, качество и объемы оказываемых Исполнителем услуг.
      2. По своему усмотрению, в любое время осуществлять контроль за действиями Исполнителя в объеме, установленном ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Стандартом организации «Порядок взаимодействия в области охраны труда и промышленной безопасности с поставщиками работ (услуг)».
   2. Заказчик обязан:
      1. По письменному мотивированному запросу Исполнителя, предоставлять Исполнителю имеющиеся у ООО «ЕвразЭнергоТранс» 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. При отсутствии возражений к объему и качеству принять оказанные услуги путем подписания акта оказанных в отчетном месяце услуг, оплатить их стоимость в размере и порядке, предусмотренном настоящим Договором.
      5. Своевременно уведомлять Исполнителя о ненадлежащем оказании услуг, оформлять акт о выявленных нарушениях.
   3. Исполнитель вправе:

2.3.1. Отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору лишь при условии полного возмещения Заказчику убытков.

* + 1. Требовать от Заказчика обеспечения необходимых условий для оказания услуг.
  1. Исполнитель обязан:
     1. Осуществлять Услуги на имуществе Заказчика в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, Правил устройства электроустановок (ПУЭ), иных действующих нормативных актов, инструкций и правил, а также технических условий, Технического задания.
     2. Обеспечить оказание Услуг на имуществе Заказчика персоналом, имеющим необходимую квалификацию, и имеющим необходимые квалификационные удостоверения, разрешения (допуски)
     3. Исполнитель оказывает Услуги круглосуточно и без перерывов;
     4. Содержать в чистоте помещения, рабочие места и территорию, на которой оказываются Услуги по настоящему договору;
     5. 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.
     6. Обеспечить оказание предусмотренных договором услуг качественно и в установленные настоящим договором сроки (Приложение №1).
     7. Исполнитель обязуется также выполнять внеплановые и аварийно-восстановительные работы в срок по согласованию с Заказчиком в рамках стоимости договора.
     8. Исполнитель не вправе без согласия Заказчика выполнять дополнительные услуги за плату. Заказчик вправе отказаться от оплаты таких услуг.
     9. Хранить в тайне коммерческую, финансовую и иную конфиденциальную информацию, доступ к которой получен при исполнении настоящего договора.
     10. Незамедлительно сообщать Заказчику о фактах хищения имущества Заказчика.
     11. 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. При возникновении отклонений от нормальной работы на эксплуатируемом ЦСиП Ванадий оборудовании по требованию Заказчика обязательный, незамедлительный выезд специалистов для устранения неисправностей. Время прибытия на объект не более одного часа, включая выходные и праздничные дни.
    4. 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.
    5. 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.
    6. 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>
    7. 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.
    8. 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.
    9. 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. **СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**.
   1. Услуги по настоящему договору оказываются Исполнителем по ценам, указанным в действующем на момент оказания услуг Прейскуранте Исполнителя (приложение №3). Цена услуг в месяц составляет сумму в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_(\_\_\_\_\_\_\_\_\_) с учётом НДС (20 %).

Общая сумма договора с 01.01.2022г. по 31.12.2022г. составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) с учётом НДС 20%.

* 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. Оплата оказанных услуг производится Заказчиком в безналичном порядке платежными поручениями в течение 90 (девяносто) календарных дней с даты подписания Сторонами акта оказанных услуг за отчётный месяц.
  3. Для исключения обезличивания взаиморасчетов ссылки в платежных документах на договор обязательны.
  4. Заказчик вправе задержать оплату оказанных Исполнителем услуг в случаях:
* причинения ущерба Заказчику при оказании услуг;
* оказания услуг с отступлением от согласованных объемов;
* не предоставления актов оказанных услуг.
  1. Оплата по Договору осуществляется перечислением денежных средств на счет Исполнителя. Валюта платежа – рубль РФ.
  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. **СДАЧА И ПРИЕМКА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ.**
   1. Отчетным периодом по услугам является календарный месяц.
   2. Исполнитель ежемесячно, не позднее последнего числа отчетного месяца, представляет Заказчику подписанный со своей стороны акт оказанных в соответствующем отчетном месяце услуг с указанием объема и стоимости оказанных услуг.
   3. Заказчик обязуется подписать акт оказанных услуг или направить Исполнителю мотивированный отказ от приёмки услуг, изложенный в письменной форме с указанием его причин не позднее 5-ти рабочих дней с момента получения акта.
   4. Подписание Заказчиком акта приёмки оказанных услуг является принятием со стороны Заказчика результата оказания услуг, указанного в данном акте.
2. **Требования к качеству оказанных услуг, надежности, сертификации.**
   1. Исполнитель должен оказывать услуги в объеме, определенном настоящим договором, а также:

* Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.
* Объемами и нормами испытаний электрооборудования (РД 34.45-51.300-97).
* 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).
* Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.
* Кардинальные требования безопасности.
* Политика в отношении алкоголя, наркотиков и курения.
* Политика в области ОТ, ПБ и ООС
  1. Все применяемые исполнителем материалы должны быть новыми (не старше одного года с момента выпуска);
  2. Используемые при техническом обслуживании материалы должны иметь сертификат соответствия качества. Заказчик вправе запросить документы, подтверждающие качество материалов.

1. **Гарантийные обязательства**
   1. Исполнитель гарантирует исправную работу электрического и энергетического оборудования в течение 12 месяцев. Срок исчисляется с момента подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг.
   2. В случае выхода из строя в период гарантии, Заказчик обязуется совместно с Исполнителем расследовать причины с обязательным составлением двухстороннего акта.
   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.
   4. Исполнитель обязуется обеспечить производство и качество Услуг в соответствии с действующими нормами и техническими условиями.
2. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**.
   1. Исполнитель несет ответственность за сохранность предоставленных Заказчиком товарно-материальных ценностей, оборудования, инструментов, инвентаря, а также иного имущества Заказчика, находящегося во владении Исполнителя, на время оказания услуг по настоящему Договору. За произошедшую утрату, хищение товарно-материальных ценностей, оборудования, а также иного имущества Заказчика Исполнитель возмещает Заказчику стоимость утраченного имущества в размере рыночной стоимости, включая НДС, на момент утраты.
   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 подрядных 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 выполнение подрядных работ (оказание услуг) 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 задолженности за каждый день просрочки.
   5. Заказчик имеет право удерживать сумму пени и штрафов, начисленных согласно условиям настоящего Договора. В момент оплаты в соответствии с п.5.3 Договора.
   6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствие с действующим законодательством РФ.
   7. 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.
   8. К отношениям Сторон, возникшим из настоящего договора, не применяется ст. 317.1 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.
   9. Уступка требования по денежному обязательству ООО «ЕвразЭнергоТранс» до-пускается только c письменного согласия ООО «ЕвразЭнерготранс».
   10. В соответствии с п. 3 ст. 388 Гражданского кодекса Российской Федерации в случае уступки Исполнителем требования по денежному обязательству без согласия ООО «ЕвразЭнергоТранс», Исполнитель несет перед ООО «ЕвразЭнергоТранс» ответственность в виде штрафа в размере денежного обязательства, по которому было уступлено право требования без согласия ООО «ЕвразЭнергоТранс».
   11. Заказчик несет ответственность за несвоевременную оплату оказанных услуг в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
3. **Охрана труда**

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

* 1. Работники Исполнителя, которые будут задействованы при работах на действующих электроустановках с риском поражения от электрической дуги обязаны применять термостойкую спецодежду (термостойкие костюмы).
  2. Допуск бригады Исполнителей на территорию подстанции осуществляется оперативным персоналом только после оформления наряда-допуска.
  3. В случае выявления ЗАКАЗЧИКОМ, в результате проверки или иным образом, фактов несоблюдения Исполнителем требований ОТ, ПБ и Э ЗАКАЗЧИК и Исполнитель согласуют план и сроки устранения таких нарушений. Невыполнение Исполнителем мероприятий и/или сроков устранений нарушений требований ОТ, ПБ и Э является основанием для одностороннего внесудебного расторжения ЗАКАЗЧИКОМ Договора.
  4. Привлечение Исполнителем СубИсполнителей осуществляется на основании письменного согласия ЗАКАЗЧИКА с включением в договор субподряда обязательств субИсполнителя в области ОТ, ПБ и Э.
  5. Исполнитель несет полную ответственность в области ОТ, ПБ и Э за СубИсполнителей, привлекаемых к выполнению работ по Договору.
  6. Применение Исполнителем 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.
  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 Исполнителя штраф может не выставляться.
  8. Исполнитель выполняет и соблюдает все применимые требования законодательства, утвержденные практические руководства и существующие нормы и правила в области ОТ, ПБ и Э. Исполнитель принимает все обоснованные меры предосторожности, направленные на охрану окружающей среды в процессе выполнения подрядных работ.
  9. **Средства индивидуальной защиты (СИЗ)**
     1. Весь персонал Исполнителя 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.
  + 1. 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:
    2. При работе на высоте использовать только страховочные привязи с двумя стропами;
    3. Закрытые защитные очки, защитные маски и жароустойчивые перчатки для сварочных работ (требование для всех участников данных работ).
    4. Все применяемые СИЗ должны иметь сертификат соответствия.
    5. Исполнитель обязан оборудовать рабочую площадку необходимыми плакатами и знаками безопасности.
    6. Помещения для обогрева работников при низких температурах наружного воздуха.
  1. **Транспорт Исполнителя**
     1. Все транспортные средства Исполнителя, 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.
  + 1. Исполнитель должен обеспечить:
* Обучение и достаточную квалификацию водителей;
* Проведение регулярных ТО транспортных средств.

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

* + 1. При производстве подрядных работ Исполнитель обеспечивает соблюдение своими работниками требований Транспортной Безопасности, установленных ЗАКАЗЧИКОМ.
  1. **Выполнение работ**
     1. Перед началом подрядных работ в каждую смену Исполнитель обязан оформить ежесменное приложение к наряду-допуску.
     2. Исполнитель 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.
  + 1. Исполнитель должен использовать систему нарядов – допусков для выполнения подрядных работ повышенной опасности.

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

* + 1. До начала проведения подрядных работ Исполнитель 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 Исполнителем, применяемого оборудования и материалов.

* 1. **Обучение персонала**
     1. Прежде чем приступить к подрядным работам на территории ЗАКАЗЧИКА, персонал Исполнителя 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 Исполнителя, 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.

* + 1. Исполнитель 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.).
    2. ЗАКАЗЧИК вправе возражать против использования Исполнителем и требовать от него отстранения от подрядных работ любого из работников Исполнителя, который, по мнению ЗАКАЗЧИКА, ведет себя неподобающим образом, некомпетентен или халатно исполняет свои обязанности. Исполнитель 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.
  1. **Политика в отношении алкоголя, наркотиков и курения**

Исполнитель обязан:

* + 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.
    2. На предприятиях ЗАКАЗЧИКА допуск на территорию осуществляется после прохождения тестирования алкотестером в установленном у ЗАКАЗЧИКА порядке.
    3. Не допускать к работе (отстранить от работы) работников Исполнителя (а в случае привлечения субподрядных организаций и работников СубИсполнителя), появившихся на рабочем месте, Рабочей площадке (Объекте) (включая контрольно-пропускные пункты (КПП) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения).
    4. 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) Исполнителя не допускается на рабочее место, Рабочую площадку.
    5. 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 Исполнитлем может, осуществляться любым способом, включая медицинский осмотр, освидетельствование; составление актов работниками ЗАКАЗЧИКА и/или Исполнителя (СубИсполнителя); письменными объяснениями работников ЗАКАЗЧИКА и/или Исполнителя (СубИсполнителя), другими способами.
    6. ЗАКАЗЧИК имеет право в любое время проверять исполнение Исполнителем обязанностей, предусмотренных Договором. В случае возникновения у ЗАКАЗЧИКА подозрения о наличии на Объекте работников Исполнителя (СубИсполнителя) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, Исполнитель обязан по требованию ЗАКАЗЧИКА незамедлительно отстранить от работы таких Работников.

Исполнителею 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.
  1. **Страхование** 
     1. Исполнитель гарантирует наличие у него и у всех привлекаемых им субИсполнителей 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).

* + 1. Исполнители и субИсполнители 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.
  1. **Текущие проверки**
     1. В ходе проведения подрядных работ Исполнителями должны быть организованы и проводиться периодические проверки соответствия деятельности Исполнителя, субИсполнителей 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.
     2. Внутренние проверки – организуются и проводятся внутри подрядной, субподрядной организации с участием специалистов поОТ и ПБ подрядной, субподрядной организации. Периодичность проведения проверок Исполнитель вправе определить самостоятельно, по результатам проверки должен составляться отчёт (акт).
     3. Внешние проверки – организуются и проводятся представителями ЗАКАЗЧИКА. Периодичность проведения проверок – определяет ЗАКАЗЧИК. ЗАКАЗЧИК имеет право проводить проверку Исполнителя, субИсполнителя 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 Исполнителя (субпордрядчика) по ОТ,ПБ и Э (Приложение 6 Стандарта 4-05-2019). Акт составляется в двух экземплярах: один передаётся представителю Исполнителя, субИсполнителя для устранения выявленных замечаний, второй – остаётся у ЗАКАЗЧИКА. В случае отказа Исполнителя/субИсполнителя от подписания Акта, Акт составляется ЗАКАЗЧИКОМ в одностороннем порядке с указанием «ПИсполнитель/субИсполнитель (указать наименование) от подписи отказался», и с указанием причин такого отказа. В Акте проверки деятельности Исполнителя отражается правонарушение, назначение и размер штрафа, а также согласие Исполнителя на удержание штрафа при оплате выполненных работ.
     4. В ходе проведения подрядных работ, должны быть организованы и проводиться совместные совещания по анализу соблюдения Исполнителем требований ОТ, ПБ и Э. Совещания должны проводиться регулярно в процессе выполнения подрядных работ. Обязательно участие в совещаниях соответствующих руководителей ЗАКАЗЧИКА и Исполнителя. 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 Исполнителя и ЗАКАЗЧИКА.
     5. Акт проверки деятельности Исполнителя, является основанием для применения установленных Договором, настоящим Стандартом, законодательством мер ответственности, а также основанием для досрочного одностороннего внесудебного расторжения Договора ЗАКАЗЧИКОМ.
  2. **Требования к отчётности**
     1. Исполнитель ведет учет и отчетность о результатах в области ОТ, ПБ и Э в установленном Исполнителем порядке. По требованию ЗАКАЗЧИКА Исполнитель предоставляет необходимую информацию (отчет).

В такой отчет включаются следующее:

все несчастные случаи;

все дорожно-транспортные происшествия, относящиеся к тому периоду времени, когда Исполнитель 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 Исполнителя на месте проведения работ, общее число работников Исполнителя на месте проведения работ и др.

* + 1. В дополнение к представлению отчёта, Исполнитель обязан соблюдать требования ЗАКАЗЧИКА в отношении отчетности по инцидентам, авариям и несчастным случаям и процедуры расследования происшествий, согласованные Сторонами.
    2. По итогам работы Исполнителя по Договору производится оценка Исполнителя 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.

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

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

все работники, предложенные Исполнителем для выполнения подрядных работ, должны проходить периодический медицинский осмотр. Исполнитель 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.

* 1. **Состояние мест проведения подрядных работ**
     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.
  + 1. Исполнитель обеспечивает, чтобы все работники, предоставленные Исполнителем 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.
    2. По завершении подрядных работ Исполнитель 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.
  1. **Требования к оборудованию**
     1. В целях обеспечения эффективного и безопасного выполнения подрядных работ, а также исключения простоев в ходе выполнения работ, Исполнителем 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.
     2. Использование Исполнителем оборудования должно осуществляться в соответствии с его целевым назначением, с соблюдением установленных правил эксплуатации, требований правил охраны труда, требований действующего законодательства.
     3. Все оборудование, используемое Исполнителем должно поддерживаться в безопасном, рабочем состоянии, должны быть назначены ответственные лица за безопасную эксплуатацию со стороны Исполнителя.
     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.
     5. При использовании инновационного оборудования (вновь разработанного и обладающего принципиально новыми потребительскими свойствами и/или техническими характеристиками) Исполнитель 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.
     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.

* + 1. 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.
    2. Размещение оборудования на месте проведения работ заранее согласовывается с представителем ЗАКАЗЧИКА.
    3. Работники Исполнителя, допускаемые к работе с оборудованием, должны иметь необходимые навыки, квалификацию, пройти соответствующее обучение и иметь в наличии удостоверения на право выполнения работ (где применимо).
    4. Исплнитель (СубИсполнитель) несет ответственность за эксплуатацию всего оборудования, принадлежащего ему на правах собственности или иному законному основанию в соответствии с действующим законодательством и Договором.
  1. **Охрана окружающей среды**
     1. Исполнитель принимает все необходимые меры предосторожности, направленные на охрану окружающей среды в процессе выполнения подрядных работ. Обязанности Исполнителя включают в себя, помимо прочего, предотвращение причинения неудобств третьим лицам и загрязнения окружающей среды оборудованием и материалами Исполнителя, а также охрану диких животных, водных объектов (в том числе подземных вод), дорог, мостов и близлежащих объектов недвижимого имущества.
     2. В случае нарушения Исполнителем положений п. 14.1 Стандарта 4-05-2019 ЗАКАЗЧИК вправе уведомить о таком нарушении Исполнителя, 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 Исполнителя, вызванных таким расторжением.
     3. Исполнитель 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.

* + 1. При выполнении подрядных работ Исполнитель 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.

* 1. **Гарантии и ответственность Исполнителя за нарушения требований по ОТ, ПБ и Э**
     1. Исполнитель 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.
     2. В случае, если в течение выполнения подрядных работ по Договору происходит смена ответственных за соблюдение требований ОТ, ПБ и Э, то Исполнитель 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.
     3. Исполнитель 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.
     4. В случае не предоставления Исполнителем информации по п. 8.21.3. ЗАКАЗЧИК имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке без обязательств по возмещению убытков Исполнителя, вызванных таким расторжением.
     5. Исполнитель 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 Исполнителя, субСубисполнителя (при наличии), а также представителей уполномоченных государственных органов, в установленных действующим законодательством случаях. Отказ Исполнителя, субИсполнителей от участия в комиссии не допускается. Внутреннее расследование ЗАКАЗЧИКА не подменяет собой установленный законодательством порядок по расследованию происшествий (несчастных случаев, инцидентов, аварий).
     6. Исполнитель самостоятельно несёт ответственность за допущенные им или СубИсполнителем 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 Исполнителя, последний возмещает ЗАКАЗЧИКУ все причиненные этим убытки (в т.ч., но не ограничиваясь, штрафы, пени, судебные издержки и т.п.).
     7. При наличии вины Исполнителя за пожары, аварии, инциденты и несчастные случаи, произошедшие в процессе подрядных работ, Исполнитель возмещает ЗАКАЗЧИКУ причиненные убытки.
     8. ЗАКАЗЧИК не несёт ответственности за травмы, увечья или смерть любого работника Исполнителя или третьего лица, привлеченного Исполнителем, 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.
     9. Договор может быть расторгнут ЗАКАЗЧИКОМ досрочно в одностороннем внесудебном порядке без возмещения каких-либо убытков Исполнителю, субИсполнителю (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 Исполнителя, субИсполнителя.

-неоднократных нарушений работниками Исполнителя, субИсполнителя требований ОТ и ПБ, не устранение Исполнителем, субИсполнителем 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 Исполнителем соответствующего уведомления ЗАКАЗЧИКА.

* + 1. **Перечень штрафных санкций к подрядным/субподрядным организациям, за нарушения требований в области ОТ, ПБ и Э взыскиваемых сверх убытков:**

Обнаружение на территории ЗАКАЗЧИКА работников Исполнителя (СубИсполнителя) 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 Исполнителя с письменным уведомлением об этом ЗАКАЗЧИКА в течение 24 часов с момента выявления) - **штраф 100 тыс. рублей**;

Не информирование Исполнителем (СубИсполнителем) 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 Исполнителя (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 Исполнителя – **50 тыс. рублей;**

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

Отсутствие соответствующего обучения (удостоверения) у работника Исполнителя 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 (субИсполнителя) 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 Исполнителя – **20 тыс. рублей;**

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

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

1. **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.
2. **Срок действия договора.**
   1. Настоящий Договор вступает в силу с **01 января 2022г. и действует по 31 декабря 2022г.** а в части расчетов до полного исполнения сторонами 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 и с той же ежемесячной стоимостью оказываемых услуг, указанных в разделе 1 настоящего договора на каждый последующий календарный год.
3. **Антикоррупционная оговорка.**

11.1. 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).

11.2. 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.

11.3. 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.

11.4. 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 (здесь и далее либо Поствщик, Подрядчик, т.е. контрагент) 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 Заказчка (здесь и далее либо Покупателя, Исполнителя, т.е. ЕЭТ), размещенный на официальном сайте ООО «ЕвразЭнергоТранс» по адресу: <https://eetrans.evraz.com/info/normativnye-dokumenty/>, с учетом последующих изменений (при условии, что Заказчик разместит такие последующие изменения на официальном сайте ООО «ЕвразЭнергоТранс»).

Заказчик будет иметь право немедленно расторгнуть настоящий Договор путем направления уведомления Исполнителю, если Исполнитель или его контрагенты нарушили положения пункта 12.1.

1. **ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.**
   1. Настоящий договор может быть расторгнут досрочно по инициативе Заказчика в следующих случаях:

* если Исполнитель не приступает к исполнению настоящего Договора в течение 5 дней от согласованной Сторонами даты начала оказания услуг или оказывает услугу настолько медленно, что окончание ее к согласованному сроку становится явно невозможным;
* при ненадлежащем качестве оказываемых Исполнителем услуг;
* при наступлении смертельного, тяжелого или группового несчастного случая, а также аварий, пожаров, загрязнений окружающей среды, повлекших крупный материальный ущерб и произошедших по вине Исполнителя;
* при неоднократном нарушении работниками Исполнителя требований ОТ и ПБ, не устранении Исполнителем в установленные сроки недостатков, выявленных в ходе контроля состояния ОТ и ПБ на местах оказания услуг.
  1. Моментом расторжения Договора является дата подписания Сторонами соглашения о расторжении Договора или дата получения одной Стороной уведомления от другой Стороны об одностороннем отказе от исполнения настоящего Договора.
  2. Ни одна из Сторон не имеет права передавать третьему лицу права и обязательства по настоящему договору без письменного согласия на то другой Стороны.
  3. В случае изменения юридического адреса или банковских реквизитов, сторона обязана известить об этом другую сторону в письменном виде путем направления со-ответствующего уведомления заказным письмом с уведомлением о вручении адресату в течение 3-х календарных дней с момента соответствующих изменений.
  4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.
  5. К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:
* Приложение № 1 Уведомление о соблюдении Антикоррупционного законодательства
* Приложение № 2 Техническое задание на оказание услуг электротехнической лаборатории для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс», ЦСиП Ванадий.
* Приложение № 3 Прейскурант на оказание услуг электротехнической лаборатории для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс», ЦСиП Ванадий

1. **Реквизиты и подписи сторон.**

|  |  |
| --- | --- |
| **«Заказчик»**  ООО «ЕвразЭнергоТранс»  Юр./почтовый адрес:  654006, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая, д. 4;  тел./факс (3843) 357-600  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»** |
| **«ЗАКАЗЧИК»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. | **«ИСПОЛНИТЕЛЬ»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |

Приложение № 1

к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**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/>).

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, она намерена воздержаться от заключения с такими контрагентами новых и пролонгации действующих договоров (приложений и дополнительных соглашений к ним)

Приложение № 2

к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Техническое задание**

на оказание услуг электротехнической лаборатории

для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс», ЦСиП Ванадий.

Адрес объекта: Свердловская обл., г. Качканар, Промзона АО «ЕВРАЗ КГОК».

Заказчик и его реквизиты: НТФ ООО «ЕвразЭнергоТранс» 622025, г. Нижний Тагил, ул. Металлургов 1. ИНН 6623035193, КПП 662301001.

**1. Общие сведения.**

1.1. Заказчик ООО «ЕвразЭнергоТранс».

1.2. Место проведения работы: электросетевой комплекс АО "ЕВРАЗ КГОК" находящийся на техническом обслуживании ЦСиП Ванадий НТФ ООО «ЕвразЭнергоТранс».

1.3. Вид работ: оказание услуг.

1.4. Срок оказания Услуг: с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г.

**2. Постановка задачи.**

2.1. Оказание комплекса услуг по эксплуатации релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса.

2.2. Эксплуатация устройств РЗА и телемеханики, осуществляется в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации", «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», »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).

2.3. Выполнить комплекс услуг по эксплуатации устройств РЗА и телемеханики включающих в себя профилактическое восстановление, опробование, контроль, текущий и средние ремонты, согласно графику (Приложение №1), а также аварийно-восстановительные работы.

2.4. Выполнить комплекс услуг по эксплуатации щитовых приборов контроля электрических параметров, термосигнализаторов, мановакуумметров, измерительных переносных приборов, включающих в себя ремонт, калибровку, проверку, текущие ремонты согласно графика, а также аварийно-восстановительные работы (Приложение 2).

2.5. Выполнять проверку цепей учета расхода электроэнергии.

2.6. Выполнять комплекс услуг по проверке электрической прочности кабельных линий РЗиА при проведении текущих ремонтов оборудования.

2.7. Выполнить комплекс услуг по производству высоковольтных испытаний электрооборудования до и выше 1000 В (приложение №3), а также диагностике и отысканию мест повреждения на кабельных линиях до 10 кВ, контрольных кабельных линиях, ВЗУ.

2.8. Выполнить работы по испытанию трансформаторного масла и изоляционных материалов на диэлектрическую прочность.

2.9 Оказание технической помощи оперативному персоналу (определение причин отказов выключателей, отыскание земли в оперативных цепях, отказы ВЗУ и др.);

2.10 Осуществление технического надзора за правильным содержанием и эксплуатацией релейной защиты и автоматики объектов электросетевого комплекса;

2.11. Производить анализ селективности, а также по требованию заказчика;

2.12. При необходимости производить расчет уставок РЗиА, а также по требованию заказчика.

2.13. Ведение технической документации согласно ПТЭ ЭСиС РФ, инструкции по эксплуатации РЗА и телемеханики, а также по требованию заказчика.

2.14. Выполнять комплекс услуг по разработке и внесения изменений в схемы РЗА и телемеханики.

2.15. Выполнять комплекс услуг по проверке, согласованию и выдачи замечаний по проектной, рабочей документации и пусконаладочным программам.

2.16. Выполнять комплекс услуг по приемке оборудования после проведения реконструкций и капитальных ремонтов.

2.17. Выполнить работы по испытанию средств защиты

2.18 Принимать участие в расследовании аварий и инцидентов, внесение предложений по улучшению работы оборудования, РЗА и телемеханики.

2.19. Ежемесячно представлять технический отчет о проделанной работе с указанием объемов выполненных работ за отчетный период.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Приложение № к договору № от 20 г. между (наименование организации) и ООО "ЕвразЭнергоТранс" |
|  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Утверждаю: |  | Согласовано: |  |
| Главный энергетик |  | Технический директор филиала | |
| АО "ЕВРАЗ КГОК" |  | НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.К. Шерышов | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Матяш | |
| "\_\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 г. | | "\_\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 г. | |

Технический отчет

по оказанию услуг электротехнической лаборатории (наименование организации) к договору № от 20 г. по техническому обслуживанию электрических сетей и подстанций АО "ЕВРАЗ КГОК" за 20 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Диспетчерское наименование | Наименование работ | Ед. изм. | план | факт | | Причина не выполнения |
| к-во | к-во | выполнение |
| 1 | Наименование участка: | |  |  |  |  |  |
|  | РУ-6 кВ № |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Подпись ответственного лица (электрика участка): | | | |  |  |  |
| Визы |  |  |  |  |  |  |  |
| Начальник ЭТЛ (наименование организации предприятия) | | | | | |  |  |
| Начальник ЦСиП Ванадий | | |  |  |  |  |  |

3.**Технические требования к производству работ.**

3.1. Контур заземления

3.1.1. Для определения технического состояния заземляющего устройства в соответствии с нормами испытаний электрооборудования должны производиться:

3.1.2. Измерение сопротивления заземляющего устройства;

3.1.3 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;

3.1.4. Измерение токов короткого замыкания электроустановки, проверка состояния пробивных предохранителей;

3.1.5. Измерение удельного сопротивления грунта в районе заземляющего устройства.

3.1.6. Измерения должны выполняться в период наибольшего высыхания грунта

3.1.7. Результаты измерений оформляются протоколами.

**3.2.Требование к персоналу**

3.2.1 Работы в устройствах РЗА и телемеханики должен выполнять квалифицированный персонал, обученный и допущенный к самостоятельному техническому обслуживанию соответствующих устройств, с соблюдением правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.

3.2.2 Квалифицированным персоналом называются лица имеющие средне – специальное или высшее образование по данному профилю, обладающие достаточными навыками и опытом для самостоятельного проведения работ по эксплуатации оборудования РЗА и телемеханики 6 – 110 КВ и высоковольтным испытаниям электрооборудования, имеющие квалификационную группу по электробезопасности для работы в электроустановках до и выше 1000 В. (ремонтный персонал не ниже III (третьей)) предусмотренную правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок. Стаж работы не менее 1 года,

3.2.3. Предоставить сведения об аттестации руководителей и ответственных лиц по ОТ и ПБ (подтверждается копиями документов).

3.2.4. Исполнитель должен обладать обученным и аттестованным в установленном порядке 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, курсов повышения квалификации, сертификатов и т.д.).

3.2.4. В связи с непрерывностью технологического процесса заказчика, персонал исполнителя во время выполнения договорных обязательств должен проживать в г.Качканар.

3.3. Требование к Исполнителю

3.3.1. Исполнитель должен иметь опыт производства работ по:

- 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

- поддержанию в исправном состоянии систем оперативного тока различных типов, контрольных кабелей систем защиты, управления, сигнализации.

- типовым испытаниям и измерениям силовых трансформаторов напряжением 6-110 кВ.

- испытаниям повышенным напряжением оборудования и кабельных линий 6 кВ, отысканию мест повреждения КЛ, а также средств защиты от поражения электрическим током.

3.3.2. Опыт выполнения вышеперечисленных работ должен подтверждаться отзывами и рекомендательными письмами.

3.3.3. Должен знать адрес и местонахождения и однолинейную схему электроснабжения распределительных подстанций на территории промплощадки АО «ЕВРАЗ КГОК».

3.3.4. Должен иметь в составе предприятия аттестованную стационарную и передвижную электролаборатории для производства испытаний и измерений на электрооборудовании 110, 6 КВ.

3.3.5. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную диагностическую лабораторию (подтверждается копиями документов).

3.3.6. Должен иметь в составе предприятия лабораторию диагностики трансформаторного масла (подтверждается копиями документов).

3.3.7. Должен иметь в составе предприятия сертифицированную (аккредитованную в установленном порядке) метрологическую лабораторию (подтверждается копиями документов).

3.3.8. Должен иметь и поддерживать в актуальном состоянии схемы первичной и вторичной коммутации;

3.3.9. Должен иметь производственную базу вблизи обслуживаемых объектов.

- Производственная база – комплекс офисных, производственных и складских помещений с инфраструктурой, а именно отопление, телефонизация, интернет, освещение и т.д., автомобильной техники и оборудования, используемого непосредственно для выполнения работ, находящихся в собственности либо арендуемых.

3.3.10 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);

• тепловизор с чувствительностью не ниже 0,030С с программным обеспечением;

• высокочувствительная ультрафиолетовая камера типа CoroCAM или DayCor;

• цифровой фотоаппарат;

• трассопоисковые системы для обнаружения мест прокладки КЛ (ЗУ);

• газовый хроматограф с программным обеспечением;

• комплект оборудования для проведения сокращённого анализа масла (кислотное число, пробивное напряжение, реакция водной вытяжки, температура вспышки в закрытом тигле и т.д.);

• прибор для измерения магнитного поля;

• рефлектометр импульсный;

• прибор диагностики опорно-стержневой изоляции типа МИК-1.

• Установка для поверки/калибровки счётчиков и щитовых приборов (амперметры, вольтметры, ваттметры) подстанции типа УППУ.

Все измерительные приборы должны пройти метрологическую проверку и иметь действующие сертификаты поверки/калибровки/аттестации (подтверждается копиями документов).

4. **Особые требования**

4.1 При возникновении отклонений от нормальной работы на эксплуатируемом ЦСиП Ванадий оборудовании по требованию Заказчика обязательный, незамедлительный выезд специалистов для устранения неисправностей. Время прибытия на объект и начало производства работ не более одного часа, включая выходные и праздничные дни;

4.2 По прибытию на место специалисты подрядной организации должны немедленно приступить к восстановительным работам.

4.3 Все вопросы допуска на охраняемую территорию промплощадки АО «ЕВРАЗ КГОК» исполнитель решает самостоятельно и за свой счет. Отсутствие необходимых пропусков и согласований не является уважительной причиной срыва работ.

4.4 Весь комплекс диагностических, пуско-наладочных, лабораторных, а также аварийно-восстановительных работ на обслуживаемых системах Исполнитель выполняет сам и за свой счет.

5. **Требования к качеству выполняемых работ, надежности, сертификации.**

5.1 Обязательная регистрация электролаборатории в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору с перечнем необходимых для выполнения работ измерений (подтверждается копиями документов).

5.2. Действие регистрации должно быть не менее срока действия договора.

5.3.Все виды выполняемых работ должны быть указаны в «Перечень разрешенных испытаний и измерений» к решению о регистрации лаборатории.

5.4. Участник должен выполнять работы в объеме, определенном:

5.5. Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750 кВ (РД 153-34.0-35617-2001),

5.6. Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35 кВ (РД 153-34.3-35.613-00).

5.7. Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

5.8. Срок гарантии Участника на выполненные работы должен составлять не менее одного года

5.9. Все применяемые Исполнителем материалы должны быть новыми (не старше одного года с момента выпуска);

5.10. Используемые при техническом обслуживании материалы должны иметь сертификат соответствия качества

**6**. **Дополнительные требования.**

6.1 Персонал выполняющий текущее обслуживание должен безукоснительно 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.

6.2 Данное техническое задание действительно до 31.12.2022 года.

**Приложение №1**

**к техническому заданию**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 4 на | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | год | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 | 10 | | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 31.5 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 31.5 Мва |  | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  | |  |  |  | |  |  |
| 3 | Макс. напр. защ. ввода 1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 4 | Макс. напр. защ. ввода 2 |  | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  | |  |  |  | |  |  |
| 5 | Блок. от несинх. вкл. вв1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 6 | Блок. от несинх. вкл. вв2 |  | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  | |  |  |  | |  |  |
| 7 | Частотная защита вв 1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 8 | Частотная защита вв 2 |  | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  | |  |  |  | |  |  |
| 9 | СОД 110кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 10 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 11 | Отх. КЛ ввод №1 в РУ №420 | 1 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 12 | Отх. КЛ ввод №2 в РУ №420 | 2 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 13 | Отх. КЛ ввод №3 в РУ №420 | 7,9 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |
| 14 | Отх. КЛ ввод №4 в РУ №420 | 8,10 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  | |  |  |  | |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 425 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 6 кВ |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2 6 кВ |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СМВ секции 1-2, АВР |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Тепловая защ. сек. №1 |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Тепловая защ. сек. №2 |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 6 | ЗМН секции №2А |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 7 | ЗМН секции №2Б |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 8 | АЧР секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АЧР секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД эксгаустера №1 | 4,6 | 2017 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД эксгаустера №2 | 3,5 | 2017 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД эксгаустера №3 | 44,46 | 2017 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД эксгаустера №4 | 43,45 | 2017 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД дымососа №5 н | 10 | 2021 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |
| 15 | АД вентилятора АТУ-7 н | 7 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | АД вентилятора АТУ-8 н | 28 | 2021 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | СД турбокомпрес. №1 н | 38 | 2021 | 2018 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | СД турбокомпрес. №2 н | 9 | 2014 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | СД турбокомпрес. №3 н | 8 | 2014 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | СД турбокомпрес. №4 н | 39 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | ТП-427 тр-тор №1 | 33 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 22 | ТП-427 тр-тор №2 | 30 | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ТП-427 тр-тор №5 | 41 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ТП-429 тр-тор №1 | 11 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 25 | ТП-429 тр-тор №2 | 40 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 26 | ТП-430 тр-тор №1 | 32 | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | ТП-430 тр-тор №2 | 17 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 420 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Оператив. цепи сек. №1 |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Оператив. цепи сек. №2 |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Оператив. цепи сек. №3 |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Собственный расход |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Централ. сигнализация |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | СД землесоса №1 1600 н | 17 | 2020 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД землесоса №2 1600 н | 8 | 2020 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | СД землесоса №3 1600 н | 9 | 2020 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД землесоса №4 1600 н | 18 | 2020 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД землесоса №5 1600 н | 19 | 2020 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД землесоса №6 3200 н | 34 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 12 | СД землесоса №7 3200 н | 33 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 13 | АД насоса №8 250 кВт | 23 | 2020 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД насоса №9 250 кВт | 1 | 2020 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД насоса №10 250 кВт | 4 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | АД насоса №11 250 квт | 35 | 2017 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Отх. КЛ "Зем.снаряд №3" | 2 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Отх. КЛ "Зем.снар" (новый) | 15 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | Блокировка ЭМ |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 18 новая на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Тр-тор 110кВ №1 15МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 2 | Тр-тор110кВ №2 16МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 3 | Ввод №1 6кВ | 19 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №2 6кВ | 8 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 5 | СОД 110кВ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 6 | СМВ, АВР | 1 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 7 | Собственный расход |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 8 | ШУОТ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 9 | Операт. цепи секции 1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 10 | Операт. цепи секции 2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 11 | ЗМН секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 12 | ЗМН секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 13 | АЧР секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 14 | АЧР секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 15 | Защ. от несин секции 1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 16 | Защ. от несин секции 2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 17 | Контр. из. 6кВ сек. №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 18 | Контр. из. 6кВ сек. №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 19 | Централ. сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 20 | ЧРП Ввод №1 | 7 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 21 | ЧРП Ввод №2 | 10 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 22 | СД грунтнасоса №301 3200 | 9 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 23 | СД грунтнасоса №302 3200 | 11 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 24 | СД грунтнасоса №303 3200 | 13 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 25 | СД грунтнасоса №309 4000 | 12 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 26 | СД грунтнасоса №310 3200 | 14 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 27 | СД грунтнасоса №313 4000 | 18 | 2020 | 2017 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 28 | КТП-1801 тр-тор №1 630кВА | 5 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 29 | КТП-1801 тр-тор №2 630кВА | 6 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 30 | КТП-1802 | 22 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 31 | ВЛ-6кВ ф.21 | 21 | 2020 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 32 | Рем-ая перемычка ПС-17 | 16 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 33 | резерв | 20 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 34 | резерв | 15 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 35 | резерв | 17 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  | к |
| 36 | Блокировка ЭМ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 2 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Тр-тор №1 110кВ 25Мва |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 2 | Тр-тор №2 110кВ 20Мва |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №1А 6кВ | 29 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 5 | Ввод №1Б 6кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 6 | Ввод №2А 6кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 7 | Ввод №2Б 6кВ | 2 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 8 | Отход. ВЛ в РУ ЦРП вв.№1 | 33 | 2019 | 2021 |  |  |  | о |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 9 | Отход. ВЛ в РУ ЦРП вв.№2 | 48 | 2021 |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 10 | Индукц. печь 400КВа | 14 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 11 | Электропечь №1 | 36 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 12 | Электропечь №2 | 3 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 13 | Электропечь №3 | 32 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 14 | Электропечь №4 | 5 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 15 | Электропечь №5 | 34 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 16 | Электропечь №6 | 30 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 17 | ТП-209 тр-тор №1 | 17 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 2 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | ТП-218 400кВа "УРОК" | 35 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |

ГРАФИК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 230 на 2022г. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | СМВ секции №1-2 | 19 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 2 | АД компрессора №1 | 15 | 2016 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 3 | АД компрессора №2 | 9 | 2016 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 4 | СД компрессора №3 | 4 | 2016 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 5 | АД компрессора №4 | 8 | 2016 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 6 | СД компрессора №5 | 7 | 2020 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 7 | Стенд испыт эл.дв ПТП | 23 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 8 | ТП-231 тр-тор №1 | 6 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 9 | ТП-231 тр-тор №2 | 12 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 10 | ТП-232 тр-тор №1 | 5 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 11 | ТП-232 тр-тор №2 | 11 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 12 | ТП-233 тр-тор №1 | 24 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 13 | ТП-233 тр-тор №2 | 14 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 14 | ТП-234 тр-тор №1 | 17 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 15 | ТП-234 тр-тор №2 | 1 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 16 | ТП-237 тр-тор №1 | 13 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 17 | ТП-237 тр-тор №2 | 22 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 18 | ТП-242 | 16 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 19 | Отх. ВЛ "ст.Комбинатская» | 3 | 2019 | 2021 |  |  | о |  |  |  |  |  | в |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 17 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Тр-тор 110кВ №1 25МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 2 | Тр-тор110кВ №2 25МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110кВ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 4 | СМВ секции 1А-2А, АВР | 21 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 5 | СМВ секции 1Б-2Б, АВР | 22 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 6 | Операт. цепи секции 1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 7 | Операт. цепи секции 1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 8 | Операт. цепи секции 2А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 9 | Операт. цепи секции 2Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 10 | ЗМН секции №1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 11 | ЗМН секции №1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 12 | ЗМН секции №2А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 13 | ЗМН секции №2Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 14 | АЧР секции №1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 15 | АЧР секции №1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 16 | АЧР секции №2А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 17 | АЧР секции №2Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 18 | Защ. от несин секции 1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 19 | Защ. от несин секции 1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 20 | Защ. от несин секции 2А |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 21 | Защ. от несин секции 2Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 22 | СД землесоса №1 3200 н | 7 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 23 | СД землесоса №2 3200 н | 9 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 24 | СД землесоса №3 3200 н | 10 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 25 | СД землесоса №4 3200 н | 11 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 26 | СД землесоса №5 3200 н | 12 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 27 | СД землесоса №6 3200 н | 43 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 28 | СД землесоса №7 3200 н | 31 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 29 | СД землесоса №8 3200 н | 32 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 30 | СД землесоса №9 3200 н | 34 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 31 | СД землесоса №10 3200 н | 33 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 32 | СД землесоса №17 3200 н | 38 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 33 | СД землесоса №21 3200 н | 42 | 2019 | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 34 | ЧРП ввод 2а | 1 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 35 | ЧРП ввод 2б | 36 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 17 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | АД вод. насос №15 250кВт | 13 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 2 | АД вод. насос №14 250кВт | 16 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 3 | ЧРП ввод 1а | 15 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 4 | ЧРП ввод 1б | 14 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 5 | КТП-1 тр-тор №1 1000кВа | 17 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | КТП-1 тр-тор №2 1000кВа | 27 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | КТП-2 тр-тор №1 1000кВа | 4 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | КТП-2 тр-тор №2 1000кВа | 28 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Резерв | 18 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |
| 10 | Отходящая ВЛ ПКРН-6 | 6 | 2020 | 2021 |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |
| 11 | Отходящая ВЛ ТП-4 | 30 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |
| 12 | Блокировка ЭМ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 701 на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 6 кВ | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2 6 кВ | 6 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СМВ, АВР СМВ | 1 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Собственный расход |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Оператив цепи сек.№1 |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Оператив цепи сек.№2 |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Центр.сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | ЗМН секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | ЗМН секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | АД др. 1500/300 № 2 | 16,18 | 2020 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | АД др. 900/100 № 1 | 15 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД др. 900/100 № 2 | 13 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД др. 900/100 № 3 | 10 | 2020 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД др. 900/100 № 4 | 14 | 2020 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД дымососа | 9 | 2020 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Тр-р № 1 1000 кВа | 7 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Тр-р № 2 1000 кВа | 12 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Отх. линия «Теплица» | 8 | 2019 | 2021 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  | о |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по подстанции № 702 на 2022 год | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 6 кВ | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2 6 кВ | 6 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | Собственный расход |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 4 | Оператив цепи сек.№1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 5 | Оператив цепи сек.№2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 6 | Центр.сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 7 | ЗМН секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 8 | ЗМН секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 9 | АД др. 1500/300 № 19 | 11 | 2020 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 10 | АД др. 900/300 № 5 н | 13 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 11 | АД др. 900/300 № 6 н | 17 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 12 | АД др. 900/300 № 7 н | 18 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 13 | АД др. 900/300 № 8 н | 16 | 2015 | 2019 |  |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |
| 14 | АД дымосос | 20 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 15 | Тр-р № 1 1000кВа | 7 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 16 | Отх.линия«Буф.склад» | 15 | 2020 | 2021 | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 703 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 25 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 25 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Ввод № 1 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод № 2 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СОД 110 кВ. |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Собственный расход |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 7 | Централ.сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |
| 8 | СМВ, АВР СМВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 9 | ЗМН секции №1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 10 | ЗМН секции № 2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 11 | АД конвейера № 1 н | 48,50 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД конвейера № 2 н | 45,47 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД конвейера № 15 н | 54,56 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД конвейера № 16 н | 49,51 | 2015 | 2019 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД др. № 349 4 т.с КМД-1 н | 15 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | АД др. № 342 4 т.с КСД н | 17 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | АД др. № 346 4 т.с КМД-2 н | 19 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | АД №338 6т.с "Сандв" КМД н | 25 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | АД №332 6т.с "Сандв" КСД н | 23 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | АД №329 8т.с "Круп" КМД н | 27 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | АД №328 8т.с "Круп" КСД н | 31 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | АД №318 10т.с "Круп" КСД н | 37 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | АД №319 10т.с "Круп" КМД н | 33 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | АД др. № 352 2 т.с КСД н | 11 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | АД др. № 358 2 т.с КМД-2 н | 13 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | АД др. № 359 2 т.с КМД-1 н | 9 | 2014 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | АД №382 5т.с "Сандв" КСД н | 22 | 2013 | 2017 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | АД №389 5т.с "Сандв" КМД н | 20 | 2013 | 2017 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 29 | АД №379 7т.с "Сандв" КМД н | 26 | 2013 | 2017 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 | АД №378 7т.с "Сандв" КСД н | 30 | 2013 | 2017 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 31 | АД др. № 362 9 т.с КСД н мв | 34 | 2014 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 32 | АД др. № 368 9 т.с КМД-2 н | 36 | 2013 | 2017 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33 | АД др. № 369 9 т.с КМД-1 н | 32 | 2013 | 2017 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 34 | АД др. № 392 3 т.с КСД н | 16 | 2014 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 35 | АД др. № 398 3 т.с КМД-2 н | 18 | 2014 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 36 | АД др. № 399 3 т.с КМД-1 н | 14 | 2014 | 2018 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 37 | АД др. № 402 1 т.с КСД н мв | 10 | 2014 | 2018 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 38 | АД др. № 408 1 т.с КМД-2 н | 12 | 2014 | 2018 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 39 | АД др. № 409 1 т.с КМД-1 н | 8 | 2014 | 2018 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по подстанции № 703 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | ТП – 704 тр-р. № 1 | 7 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | ТП – 704 тр-р. № 2 | 38 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ТП – 705 тр-р. № 1 | 5 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ТП – 705 тр-р. № 2 | 6 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | ТП – 706 тр-р. № 1 | 43 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | ТП – 706 тр-р. № 2 | 46 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Отходящая КЛ в РУ №701 | 39 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Отходящая КЛ в РУ №702 | 44 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АД насоса воды № 3 | 42 | 2020 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | АД насоса воды № 2 | 55 | 2020 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 723 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод № 1 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод № 2 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Центр. сигнализация |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | АД КМД-2 13 т.с. н | 21 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | АД КCД 13 т.с. н | 22 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АД КМД -1 13 т.с. н | 23 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | АД КМД-1 14 т.с. н | 33 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | АД КCД 14 т.с. н | 34 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АД КМД -2 14 т.с. н | 35 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | АД КМД -2 11 т.с. н | 16 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | АД КCД 11 т.с. н | 17 | 2011 | 2013 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД КМД -1 11 т.с. н | 18 | 2011 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД КМД-1 12 т.с. н | 38 | 2011 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД КCД 12 т.с. н | 39 | 2011 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД КМД-2 12 т.с. н | 40 | 2011 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | АД КМД 1500 н | 36,37 | 2014 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | АД конвейера № 1 А н | 41,42 | 2014 | 2013 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | КТП – 5 тр-р. № 1 | 24 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 19 | КТП – 6 тр-р. № 2 | 29 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 20 | КТПУ – 4 тр-р. № 2 | 44 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |
| 21 | АД Вентилятор | 13 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 22 | АД Вентилятор | 11 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 23 | АД Вентилятор | 14 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 24 | АД Вентилятор | 19 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 25 | АД Вентилятор | 15 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 26 | АД насоса воды № 1 | 20 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 9 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор № 3 10 МВа |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор № 4 10 МВа |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД № 2 110 кВ |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 4 | СМВ, АВР СМВ | 11 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Отходящая ВЛ ЭКГ № 5 | 20 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |
| 6 | Отх. ВЛ ЭКГ "щебень" н | 12 | 2019 | 2021 |  | в |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |
| 7 | Отх. ВЛ ЭКГ "щебень" н | 16 | 2019 | 2021 |  | в |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по подстанции № 903 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод № 1 6 кВ | 14 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 2 | Ввод № 2 6 кВ | 13 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 3 | Централ.сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 4 | СД № 1 1250 кВт | 1 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 5 | СД № 2 1250 кВт н | 3 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 6 | СД № 3 1250 кВт | 10 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |
| 7 | СД № 4 1250 кВт н | 8 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 8 | СД № 5 1250 кВт н | 6 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 9 | СД № 6 1250 кВт н | 5 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 10 | СД № 7 1250 кВт н | 7 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 11 | СД № 8 1250 кВт н | 9 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 12 | СД № 9 1250 кВт н | 4 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 13 | СД № 10 1250 кВт н | 2 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 15 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 16 МВа |  | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 16 МВа |  | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 4 | Оператив. цепи сек. №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 5 | Оператив. цепи сек. №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 6 | Центр. сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 7 | АЧР секции № 1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 8 | АЧР секции № 2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 9 | СД № 1 3200 кВт н | 23 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 10 | СД № 2 3200 кВт н | 14 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 11 | СД № 3 3200 кВт н | 11 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 12 | СД № 4 3200 кВт н | 26 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 13 | СД № 5 3200 кВт н | 13 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 14 | Отходящая КЛ в РУ1501 вв1 | 7 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 15 | Отходящая КЛ в РУ1501 вв2 | 28 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 16 | ШУОТ №1 | 28 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 17 | ШУОТ №2 | 28 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по подстанции № 1501 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 2 | Контр. из.6кВ сек. №1 | 2 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 3 | Контр. из.6кВ сек. №2 | 5 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Проверки устройств РЗА по подстанции № 9 РУ-10 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор № 1 16 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор № 2 16 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД № 1 110 кВ |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод № 1 10 кВ | 14 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 5 | Ввод № 2 10 кВ | 12 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Отх. линия "Проходная" мв | 1 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Отх. линия "Проходная" | 3 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Отх. линия "Дробильная" | 5 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Отх. линия "Дробильная" | 9 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Отх. линия "Дробильная" | 11 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Отх.линия "Комбинатская" | 13 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по КРПТ № 5 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 10 кВ н | 2 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 2 | Отходящая линия н | 4 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 3 | Отходящая линия н | 5 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 4 | Отходящая линия н | 6 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 5 | Отходящая линия н | 7 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 6 | Центр. Сигнализация н |  | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 10 РУ-6кВ на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №3 10 МВа |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №4 15 МВа |  | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №3 6 кВ |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СМВ, АВР |  | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Централ. сигнализация |  | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Оперативные цепи |  | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Отходящая ВЛ КРП-2 | 5 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 10 | Отходящая ВЛ КРП-6 | 19 | 2019 | 2021 |  |  | в |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 11 | Отходящая ВЛ «Валер.» | 10 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 12 | Отх. ВЛ КРП-10, с/нКРПТ-1 | 14 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 13 | Отходящая ВЛ КРП-9 | 7 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 14 | Отходящая ВЛ КРП-10 | 4 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 15 | Отх. ВЛ КРП-3, с/нКРПТ-2 | 16 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 16 | Отх. ВЛ КРП-3, с/нКРПТ-2 | 12 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 17 | Отходящая ВЛ «Котельная» | 17 | 2019 | 2021 |  |  | в |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 18 | Отходящая ВЛ ТП | 6 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 19 | Отходящая ВЛ ТП | 18 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 20 | Отходящая ВЛ ТП | 22 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 21 | Отходящая ВЛ «Отвал» | 20 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 22 | Отходящая ВЛ «Порэмит» | 8 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 23 | Отходящая ВЛ «Порэмит» | 24 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| 24 | Отходящая ВЛ «Оливин» | 2 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по подстанции № 10 РУ-10кВ на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| 1 | Транс-тор №1 25 Мва н |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 25 Мва н |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Отх. линия "Южная залежь" | 1 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Отх. линия "Отвал 1" | 3 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Отх. лин. "ст.Карьерная" | 5 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-2" | 9 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | резерв | 11 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | резерв | 13 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | резерв н | 15 | 2014 | 2018 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Отх. линия "ст.Верхняя" н | 17 | 2014 | 2018 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | резерв н | 19 | 2014 | 2018 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-1" | 21 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-1" | 23 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 11 РУ-6кВ на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Тр-тор №3 6,3 МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 2 | Тр-тор №4 10 МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №3 6 кВ | 11 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 5 | Ввод №4 6 кВ | 21 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 6 | СМВ, АВР |  | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Центр. сигнализация |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Отходящая ВЛ Ввод1 КРП-4 | 3 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 13 | Отходящая ВЛ Ввод2 КРП-4 | 18 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 14 | Отходящая ВЛ Ввод1 КРП-5 | 7 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 15 | Отходящая ВЛ КРП-5 | 17 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 16 | Отходящая ВЛ КРП-8 | 5 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 17 | Отходящая ВЛ КРП-8 | 20 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 18 | Ввод №2 ГПЭС 3 | 22 | 2021 |  |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 19 | Отходящая ВЛ | 1 | 2019 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 20 | Отходящая ВЛ | 24 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 21 | Отходящая ВЛ Ввод КРП-ПП | 10 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 22 | Резерв (ВЛ ввод на КРП-15) | 15 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 23 | Резерв (ВЛ ввод на КРП-14) | 6 | 2020 | 2021 |  | о |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 24 | Ввод №1 ГПЭС 3 | 2 | 2018 | 2020 |  | о |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| График  Проверки устройств РЗА по подстанции № 11 РУ-10кВ на 2022 год | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 16 МВа |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 16 МВа |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |
| 4 | Диф.защита шин | 7 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 5 | Отх. линия "ст.Южная" | 1 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 6 | Отх. линия "Перегон" | 3 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 7 | Отх. лин. "Западный к-р" | 5 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 8 | Отх. лин. "Западный к-р" | 9 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 9 | Отх. линия "Отвал" | 11 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 10 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-4" | 13 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 11 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-5" н | 21 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 12 | Отх. лин. "Ввод КРПТ-5" н | 23 | 2014 | 2018 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по КРПТ № 1 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Отх. линия | 4 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 2 | Отх. лин. "Северный к-р" | 5 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 3 | Отх. лин. "Северный к-р" | 6 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 4 | Отх. лин. "Северный к-р" | 7 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 5 | Отх. лин. "ст. Верхняя" | 8 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 6 | Отходящая линия | 9 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по КРПТ № 2 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| 1 | Отх. лин. "Главный к-р" | 7 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Отх. лин. "Главный к-р" | 6 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Отходящая линия | 5 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Отх. лин. "Главный к-р" | 4 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Отх. лин. "Главный к-р" | 3 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Отх. лин. "Главный к-р" | 2 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 7 | УРОВ |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Оперативные цепи |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Центр. сигнализация |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Дуговая защита |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| ГРАФИК  Проверки устройств РЗА по КРПТ № 4 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| 1 | Ввод №1 10 кВ н | 2 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 2 | НОМ – 10 кВ | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 3 | Отх. лин. "Северный к-р" | 4 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 4 | Отх. лин. "Северный к-р" | 5 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 5 | Отх. лин. "ст.Северная" | 6 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 6 | Отходящая линия | 7 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 7 | Отх. лин. "ст.Северная" | 8 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 8 | Отх. лин. "Северный к-р" | 9 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 505 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 15 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 15 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 4 | СМВ, АВР СМВ | 17 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | ЗМН секции №1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 7 | ЗМН секции № 2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 8 | АЧР секции №1, №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД ст.м. 1т.с. | 10 | 2018 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД ш.м. 1т.с. | 12 | 2018 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ш.м. 1т.с. (доп) | 6 | 2018 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ст.м. 2т.с. | 14 | 2017 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ш.м. 2т.с. | 16 | 2017 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ст.м. 3т.с. | 18 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 15 | СД ш.м. 3т.с. | 20 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 16 | СД ш.м. 3т.с. (доп) | 8 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |  |
| 17 | СД ст.м. 4т.с. | 24 | 2018 | 2019 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | СД ш.м. 4т.с. | 22 | 2018 | 2019 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | СД ст.м. 5т.с. | 28 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | СД ш.м. 5т.с. | 26 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | СД ш.м. 5т.с. (доп) | 36 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | ТП – 502 «АБК» | 21 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ТП – 504 тр.№ 1 | 34 | 2016 | 2020 | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ТП – 504 тр.№ 2 | 4 | 2016 | 2020 | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | ТП – 505 тр.№ 1 | 29 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | ТП – 505 тр.№ 2 | 7 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | ТП – 501 тр.№ 2 | 1 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | АД тепловой насос № 1 | 5 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 29 | АД тепловой насос № 2 | 31 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 506 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Опер. цепи сек.№1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Опер. цепи сек.№2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Централ. сигнализация |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СД ст.м. 6т.с. | 10 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 6 | СД ш.м. 6т.с. | 12 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД ст.м. 7т.с. | 14 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | СД ш.м. 7т.с. | 16 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД ш.м. 7т.с. (доп) | 2 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД ст.м. 8т.с. | 18 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ш.м. 8т.с. | 20 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ст.м. 9т.с. | 24 | 2019 | 2018 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ш.м. 9т.с. | 22 | 2019 | 2018 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ш.м. 9т.с. (доп) | 30 | 2019 | 2018 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | СД ст.м. 10т.с. | 28 | 2020 | 2019 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | СД ш.м. 10т.с. | 26 | 2020 | 2019 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | ТП – 501 тр-р. № 1 | 34 | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | ТП – 509 тр-р. № 2 | 3 | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | ТП – 509 тр-р. № 1 | 31 | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | ТП – 511 тр-р. № 2 | 6 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 21 | ТП – 511 тр-р. № 1 | 32 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |
| 22 | ТП – 611 тр-р. № 2 | 5 | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ТП – 612 тр-р. № 1 | 29 | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ТП – 524 тр-р. № 1 | 21 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 25 | АД конвейера № 19 | 38 | 2018 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | АД конвейера № 20 | 37 | 2018 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 607 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 25 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 25 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | Ввод №1 6 кВ | 23 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №2 6 кВ | 9 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СОД 110 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 6 | СМВ, АВР СМВ | 17 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 7 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Централ. сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД ст.м. 11 т.с. | 10 | 2018 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД ш.м. 11 т.с. | 12 | 2020 | 2019 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ш.м. 11 т.с. (доп) | 6 | 2018 | 2021 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ст.м. 12 т.с. | 14 | 2020 | 2019 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ш.м. 12 т.с. | 16 | 2020 | 2019 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ст.м. 13 т.с. | 18 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 15 | СД ш.м. 13 т.с. | 20 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 16 | СД ш.м. 13 т.с. (доп) | 8 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 17 | СД ст.м. 14 т.с. | 24 | 2020 | 2019 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | СД ш.м. 14 т.с. | 22 | 2020 | 2019 |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | СД ст.м. 15 т.с. | 28 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 20 | СД ш.м. 15 т.с. | 26 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 21 | СД ш.м. 15 т.с. (доп) | 30 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 22 | ТП – 607 тр-р. № 1 | 29 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ТП – 607 тр-р. № 2 | 5 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ТП – 610 тр-р. № 1 | 33 | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | ТП – 610 тр-р. № 2 | 1 | 2016 | 2020 |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | Отходящая КЛ в РУ №505 | 36 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 27 | АД конвейера № 18 | 32,34 | 2018 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | АД насоса 18 ндс | 21 | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 29 | АД тепловой насос №3 | 7 | 2018 | 2021 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 617 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 6 кВ | 25 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2 6 кВ | 9 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Собственный расход |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Централ. сигнализация |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 5 | СД ст.м. 16 т.с. | 14 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | СД ш.м. 16 т.с. | 12 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД ст.м. 17 т.с. | 18 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | СД ш.м. 17 т.с. | 16 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД ст.м. 18 т.с. | 22 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД ш.м. 18 т.с. | 20 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ш.м. 18 т.с. (доп) | 32 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ст.м. 19 т.с. | 26 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ш.м. 19 т.с. | 24 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ш.м. 19 т.с. (доп) | 34 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 15 | ТП – 622 тр-р. № 1 | 36 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 16 | ТП – 622 тр-р. № 2 | 1 | 2016 | 2020 |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | ТП – 649 тр-р. № 1 | 30 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | ТП – 649 тр-р. № 2 | 10 | 2020 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | АД конвейера №17 | 4,6 | 2018 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 8 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 16 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 15 МВа |  | 2017 | 2021 |  |  |  |  |  | о |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СОД 110 кВ. |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 4 | СД ст.м. 20 т.с. | 10 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СД ш.м. 20 т.с. | 12 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | СД ш.м. 20 т.с. (доп) | 6 | 2019 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД ст.м. 21 т.с. | 14 | 2020 | 2019 |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |
| 8 | СД ш.м. 21 т.с. | 16 | 2020 | 2019 |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД ш.м. 21 т.с. (доп) | 1 | 2020 | 2019 |  |  |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД ст.м. 22 т.с. | 18 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ш.м. 22 т.с. | 20 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ш.м. 22 т.с. (доп) | 22 | 2019 | 2018 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ст.м. 23 т.с. | 36 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ш.м. 23 т.с. | 40 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | СД ш.м. 23 т.с. (доп) | 28 | 2020 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | СД ст.м. 24 т.с. | 44 | 2019 | 2018 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | СД ш.м. 24 т.с. | 42 | 2019 | 2018 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | СД ш.м. 24 т.с. (доп) | 45 | 2019 | 2018 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | СД ст.м. 25 т.с. | 46 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | СД ш.м. 25 т.с. | 48 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | СД ш.м. 25 т.с. (доп) | 47 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | АД конвейера № 19 а | 33 | 2018 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 23 | АД конвейера № 20 а | 5 | 2018 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 8 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |  |  |  |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |  |  |  |
|  |  |
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |  |  |
| 1 | ТП – 819 тр-р. № 1 | 43 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 2 | ТП – 819 тр-р. № 2 | 21 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 3 | ТП – 847 тр-р. № 1 | 27 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 4 | ТП – 847 тр-р. № 2 | 15 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 5 | ТП – 848 тр-р. № 1 | 31 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 6 | ТП – 848 тр-р. № 2 | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 7 | ТП – 850 тр-р. № 1 | 39 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 8 | ТП – 850 тр-р. № 2 | 13 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 14 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 16 МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 16 МВа |  | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Ввод №1А 6 кВ | 22 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №1Б 6 кВ | 38 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 5 | Ввод №2А 6 кВ | 11 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Ввод №2Б 6 кВ | 50 | 2020 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СОД 110 кВ. |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |
| 8 | ШУОТ № 1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 9 | ШУОТ № 2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 10 | СД ш.м. 26 т.с. (доп) | 46 | 2019 | 2018 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | СД ст.м. 27 т.с. | 45 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 12 | СД ш.м. 27 т.с. | 44 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 13 | СД ш.м. 27 т.с. (доп) | 43 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 14 | СД ст.м. 28 т.с. | 23 | 2019 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | СД ш.м. 28 т.с. | 20 | 2019 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | СД ш.м. 28 т.с. (доп) | 21 | 2019 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | СД ст.м. 29 т.с. | 16 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | СД ш.м. 29 т.с. | 17 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | СД ш.м. 29 т.с. (доп) | 18 | 2020 | 2019 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 14 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | ТП – 1430 тр-р. № 1 | 37 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |
| 2 | ТП – 1430 тр-р. № 2 | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |
| 3 | ТП – 1431 тр-р. № 2 | 4 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |
| 4 | ТП – 1434 тр-р. № 1 | 33 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |
| 5 | ТП – 1435 тр-р. № 1 | 31 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |
| 6 | ТП – 1436 тр-р. № 1 | 30 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |
| 7 | ТП – 1437 тр-р. № 1 | 29 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 8 | ТП – 1437 тр-р. № 2 | 12 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1236 на | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | 11 | | 12 |
| 1 | ЗМН секции №1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 2 | ЗМН секции №2Б |  | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 3 | Частот. защ. сек. №1Б |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 4 | Частот. защ. сек №2Б |  | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 5 | Централь. сигнализация |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 6 | КНТП-1256 тр-тор №1 | 38 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | в |
| 7 | КНТП-1256 тр-тор №2 | 56 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | в | |  |
| 8 | СД дымососа №366 н | 49 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 9 | АД дымососа №370 н | 51 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 10 | АД дымососа №371 н | 52 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 11 | АД вентилятора №374 н | 53 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 12 | СД дымососа №466 н | 42 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 13 | АД дымососа №469 н | 43 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 14 | АД дымососа №470 н | 44 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 15 | АД дымососа №471 н | 45 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 16 | АД вентилятора №474 | 46 | 2016 | 2021 |  |  |  | в |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 17 | АД конвейера №251 н | 54,58 | 2021 | 2018 |  |  | т |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 18 | АД аспирационный В-52 | 41 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  | к | |  |  | |  |
| 19 | Испытательный стенд | 50 | 2019 | 2021 |  |  |  |  |  |  | к |  |  | |  |  | |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1236 (пристрой) на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1А | 34 | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2А | 2 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Частот защ.сек №1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Частот.защ.сек. №2А |  | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СМВ секции 1А-2А 6кВ | 20 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АВР СМВ сек. 1А-2А 6кВ |  | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Дуговая защ. сек. №1А |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Дуговая защ. сек. №2А |  | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АВР собств. расхода |  | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Централь. сигнализация |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 11 | СД дымососа №166 н | 16 | 2013 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД дымососа №169 н | 10 | 2013 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД дымососа №170 н | 11 | 2013 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД дымососа №171 н | 12 | 2013 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД вентилятора №174 н | 15 | 2013 | 2017 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | КНТП 1257 тр-тор №1 | 17 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 17 | КНТП 1264 тр-тор №1 | 21 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 18 | КНТП 1264 тр-тор №2 | 7 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 19 | КНТП 1265 тр-тор №1 | 22 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 20 | КНТП 1265 тр-тор №2 | 9 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 21 | КНТП 1268 тр-тор №1 | 31 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 22 | КНТП 1268 тр-тор №2 | 18 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 23 | КНТП тр-тор №3 | 6 | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |
| 24 | СД дымососа №266 н | 23 | 2013 | 2017 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |
| 25 | АД дымососа №269 н | 29 | 2014 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | АД дымососа №270 н | 28 | 2014 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | АД дымососа №271 н | 27 | 2014 | 2018 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | АД вентилятора №274 н | 24 | 2013 | 2017 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 29 | Перемычка пс 425 яч№16 | 13 | 2018 | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 | АД вентилятора В47(3маш)н | 30 | 2011 | 2019 |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 31 | АД аспирацион В-1 | 5 | 2014 | 2018 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1235 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | СМВ секции1Б-2Б 6кВ | 59 | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | АВР СМВ сек.1Б-2Б |  | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Частот защ сек №1А 2А |  | 2018 | 2020 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Частот защ сек №1Б 2Б |  | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Операт. цепи сек. №1А |  | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Операт. цепи сек. №2А |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Операт. цепи сек. №1Б |  | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Операт. цепи сек. №2Б |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | КНТП-1260 тр-тор №1 | 3 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |  |
| 10 | КНТП 1260 тр-тор №2 | 43 | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | в |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1235 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | КНТП-1269 тр-тор №1 н | 48 | 2016 | 2017 | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | КНТП-1269 тр-тор №2 | 60 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | КНТП-1270 тр-тор №2 н | 23 | 2021 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | КНТП-1271 тр-тор №1 | 53 | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | КНТП-1271 тр-тор №2 | 12 | 2016 | 2020 | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АД дымососа №562 | 62 | 2016 | 2021 | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД труб. мельницы №19 | 73 | 2020 | 2021 | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | АД дымососа №662 нн | 27 | 2021 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД мельницы №650 нн | 28 | 2021 | 2018 |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | АД дымососа №797 н | 5 | 2021 | 2018 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | АД дымососа №172 нн | 22 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД дымососа №272 | 44 | 2016 | 2021 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД дымососа №372 | 4 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД дымососа №472 н | 68 | 2015 | 2016 | т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| График  Проверки устройств РЗА по подстанции № 431 на 2022 год | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| 1 | ЗМН секции №1 | 9 | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | ЗМН секции №2 | 2 | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | АВР собствен. расхода |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Оперативные цепи сек 1 |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Оперативные цепи сек 2 |  | 2016 | 2020 |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Централ. сигнализация |  | 2020 |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | СД дымососа №1 | 15 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | СД дымососа №2 | 13 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | СД дымососа №3 | 16 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | СД дымососа №4 | 14 | 2020 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | АД вент 250 кВт АТУ-10 | 17 | 2018 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД конвейера №2 | 23 | 2018 | 2021 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | ТП-431 тр-тор №3 | 12 | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | КНТП-460 | 19 | 2018 | 2020 |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1222 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Ввод №1 6 кВ | 27 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Ввод №2 6 кВ | 5 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | СД землесоса №1 н | 21 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 4 | СД землесоса №2 н | 16 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 5 | СД землесоса №3 н | 6 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 6 | СД землесоса №4 н | 7 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 7 | СД землесоса №5 н | 8 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 8 | СД землесоса №6 н | 23 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 9 | АД насоса №7 н | 13 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 10 | АД насоса №8 н | 12 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 11 | АД насоса №9 н | 11 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 12 | АД насоса №10 н | 19 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 13 | АД насоса №11 | 20 | 2019 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | т |  |
| 14 | КЛ КРП "Север-Юг" вв. №2 | 2 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | КЛ КРП "Север-Юг" вв. №1 | 17 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Отход. КЛ в РУ1202 вв. №2 | 3 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Отход. КЛ в РУ1202 вв. №1 | 25 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Контр. из. 6кВ секц. №1 | 18 | 2019 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | Контр. из. 6кВ секц. №2 | 9 | 2019 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | Отход. КЛ на ЧРП вв. №2 | 1 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | Отход. КЛ на ЧРП вв. №1 | 22 | 2019 |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 432 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | СМВ секции №1-2 6кВ | 16 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 2 | АВР СМВ секции №1-2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |  |
| 3 | АЧР секции №1 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 4 | АЧР секции №2 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | к |
| 5 | АД стерж. мельн. №1 МВ | 30 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АД стерж. мельницы №1 н | 40 | 2018 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | АД стерж. мельн. №2 МВ | 3 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | АД стерж. мельницы №2 н | 36 | 2018 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АД стерж. мельн. №3 МВ | 29 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | АД стерж. мельницы №3 н | 39 | 2018 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | АД стерж. мельн. №4 МВ | 2 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АД стерж. мельницы №4 н | 35 | 2018 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АД стерж. мельн №5 МВ | 22 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | АД стерж. мельницы №5 н | 34 | 2018 | 2019 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | АД конвейера №2А | 24 | 2020 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | АД конус. дробилки №55 | 37 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | АД конус дробил №55 МВ | 4 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | АД конус. дробилки №56 н | 38 | 2020 | 2017 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | АД конус дробил №56 МВ | 28 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | АД конвейера №1 | 9 | 2019 | 2021 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 12 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Транс-тор №1 40 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 2 | Транс-тор №2 40 МВа |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 3 | Ввод №1 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 4 | Ввод №2 6 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 5 | СОД 110 кВ |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 6 | Защ. шинопровода №1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |  |
| 7 | Защ. шинопровода №2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  |  |  |  |  | в |  |  |  |  |
| 8 | АВР собств. расход |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| 9 | Централ. сигнализация |  | 2018 | 2020 |  |  |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |
| ГРАФИК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проверки устройств РЗА по подстанции № 1202 на | | | | | | | | | | | 2022 | | | год | | |
| № | Наименование фидера или устройств РЗА | № яч. | Год предыдущей проверки | | Месяц плановой проверки | | | | | | | | | | | |
|
| Восст. | Контр. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | СМВ секций №№1-2 6кВ | 23 | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | АВР СМВ секций №№1-2 |  | 2018 | 2020 |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | АД насоса №4 630 кВт | 14 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | АД насоса №5 630 кВт | 13 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | АД насоса №10 800 кВт н | 17 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | АД насоса №8 250 кВт | 15 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | АД насоса №11 800 кВт н | 1 | 2021 | 2018 |  |  |  | т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | АД насоса №9 250 кВт | 16 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | АД насоса №13 800 кВт | 18 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Отх. ВЛ ТП-1438 тр-р №2 | 4 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  | о |  |  |
| 11 | ТП-1210 | 20 | 2021 |  |  |  |  | к |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | ЗМН секции №1 |  | 2016 | 2020 |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | ЗМН секции №2 |  | 2016 | 2020 |  |  |  | в |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение №1.1**

**к техническому заданию**

График проверок

устройств телемеханики комбината на 2022год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  объекта | Месяц | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Подстанция 2 |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |
| Подстанция 4 |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 425 |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |
| Подстанция 432 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |
| Подстанция 5 | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |
| Подстанция 703 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |
| Подстанция 723 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |
| Подстанция 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |
| Подстанция 14 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |
| Подстанция 9 ЦДП |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 12 |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |
| Подстанция 1235 |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 1236 |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция17 |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Питание и централь-  ная сигнализация ЦДП |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 9 РДП |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 10 |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 11 |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 15 | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 18 |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подстанция 431 |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Питание и централь-  ная сигнализация РДП |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |  |
| КРПТ 1 |  |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |
| КРПТ 2 |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |  |
| КРПТ 4 |  |  |  |  |  |  | \* |  |  |  |  |  |

**Приложение №2**

**к техническому заданию**

Вид измерений: измерения электротехнических и магнитных величин

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| | N | Наименование СИ, тип | Идентификационный (заводской или присвоенный) номер | Метрологические характеристики | | Периодичность калибровки,  мес. | Дата последней калибровки | Место проведения  калибровки | Место установки. Ответственный за СИ | Сроки проведения калибровки | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Класс точности (КТ), погрешность (ПГ) | Диапазон измерений,  единица  величины | | Приборы комбинированные | | | | | | | | | | | 1 | Прибор комбинированный.  Ц-4313 | 620249 | 2,5 | 0-600В | 24 | 16.09.  2020г. | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Карьеров. | 16.09.  2022г. | | 2 | Прибор комбинированный.  Ц-4501 (электроизмерительные клещи до 1000В) | 2346 | 4,0 |  | 24 | 30.01.20г. | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту и монтажу КЛ | 30.01.22г. | | 3 | Прибор комбинированный.  Ц-4313 (мультиметр) | 245087 | 2,5 | 0,075-600В | 24 | 16.08.20г. | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту и монтажу КЛ | 16.08.22г. | | 4 | Мультиметр цифровой.  MAS838L | 1812197581 |  |  |  | 04.09.21 | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Дробления | 04.09.22 | | 5 | Мультиметр цифровой.  MAS838L | 1806115129 |  |  |  | 04.09.21 | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Карьеров. | 04.09.22 | | 6 | Мультиметр цифровой.  MAS838L | 1812197880 |  |  |  | 04.09.21 | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций  КСиНС | 04.09.22 | | 7 | Мультиметр цифровой.  MAS838L | 1812197177 |  |  |  | 04.09.21 | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций фабрики Окускования | 04.09.22 | | Мост постоянного тока | | | | | | | | | | | 8 | ММВ | 35122 | 0,5 |  | 24 | 14.04.  2020г. | Лаборатория метрологии цеха ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Диспетчерский участок. | 14.04.  2022г. | | Мегаомметры | | | | | | | | | | | 9 | Мегаомметр  ЭСО202/2 | 05586 | 1,0 | 2500МОм | 12 | 16.11.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций фабрики Окускования. | 16.11.  2022г. | | 10 | Мегаомметр М4100/5 | 077925 | 1,0 | 3000МОм | 12 | 15.09.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Обогащения. | 15.09.  2022г. | | 11 | Мегаомметр. М4100/4 | 385411 | 1,0 | 3000МОм | 12 | 15.02.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Обогащения. | 15.02.  2022г. | | 12 | Мегаомметр. М1101М | 578283 | 1,0 | 1000МОм | 12 | 16.03.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Диспетчерский участок | 16.03.  2022г. | | 13 | Мегаомметр ЭС0202/2-Г | 74754 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 15.09.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГ94ОК» | Участок подстанций Контактной сети и насосных станций | 15.09.  2022г. | | 14 | Мегаомметр М1101М | 154286 | 1,0 | 1000МОм | 12 | 15.02.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту и монтажу КЛ | 15.02.  2022г. | | 15 | Мегаомметр ЭС0202/2Г | 05036 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 16.03.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту и монтажу КЛ | 16.03.  2022г. | | 16 | Мегаомметр ЭС0202/2Г | 75894 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 20.10.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту ВЛ | 20.10.  2022г. | | 17 | Мегаомметр ЭС0202/2Г | 01965 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 17.03.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту ВЛ-0,4кВ | 17.03.  2022г. | | 18 | Мегаомметр М4100/4 | 078833 | 1,0 | 3000МОм | 12 | 20.10.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Контактной сети насосных станций | 20.10.  2022г. | | 19 | Мегаомметр ЭСО 202-12 | 04827 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 16.12.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Карьеров | 16.11.  2022г. | | 20 | Мегаомметр ЭСО 202/2-Г | 05543 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 17.08  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Контактной сети и насосных станций | 07.08  2022г. | | 21 | Мегаомметр ЦС0202-2 | 71168 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 18.02  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций Контактной сети и насосных станций | 18.02  2022г. | | 22 | Мегаомметр М4100/5 | 121827 | 1,0 | 3000МОм | 12 | 15.09.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Дробления | 15.09.  2022г. | | 23 | Мегаомметр ЭС0202/2Г | 02322 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 15.09.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Дробления | 15.09.  2022г. | | 24 | Мегаомметр ЭС0202/2Г | 02281 | 1,5 | 10000МОм | 12 | 18.02.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок подстанций цеха Обогащения. | 15.02.  2022г. | | 25 |  | 002744085 | - | 20В – 15кВ | 12 | 11.09.  2021г. | Лаборатория метрологии ЦЭТЛ АО «ЕВРАЗ КГОК» | Участок сетей по ремонту ВЛ-0,4кВ | 11.09.  2022г. | |

График калибровки измерительных приборов на силовых трансформаторах 110/10/6кВ (термосигнализаторы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование электроустановки | Силовые трансформаторы 110/10/6кВ | | | | | | | | | | | | |
| Тип трансформатора  Диспетчерский № | Месяц года | | | | | | | | | | | |
| янв | февр | март | апр | май | июнь | июль | авг | сент | окт | ноя | дек |
| 1. Участок подстанций Карьеров. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ПС-110/10/6кВ  № 10 | ТДН-25000/110/10кВ  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | ПС-110/10/6кВ  № 10 | ТДН-25000/110/10кВ  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ПС-110/10/6кВ  № 10 | ТДН-16000/6кВ  № 3 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ПС-110/10/6кВ  № 10 | ТДГ-15000/110/6кВ  № 4 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 5 | ПС-110/10/6кВ  № 11 | ТДН-16000/110/10кВ  № 1 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 6 | ПС-110/10/6кВ  № 11 | ТДН-16000/110/10кВ  № 2 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 7 | ПС-110/10/6кВ  № 11 | ТМ-6300/110/6кВ  № 3 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | ПС-110/10/6кВ  № 11 | ТДН-10000/110/6кВ  № 4 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 1. Участок подстанций Контактной сети и насосных станций. | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | ПС-110/6кВ № 2 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | ПС-110/6кВ № 2 | ТДГ-15000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 11 | ПС-110/10/6кВ  № 9 | ТДН-16000/110/10кВ  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 12 | ПС-110/10/6кВ  № 9 | ТДН-16000/110/10кВ  № 2 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 13 | ПС-110/10/6кВ  № 9 | ТДГ-10000/6кВ  № 3 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 14 | ПС-110/10/6кВ  № 9 | ТДГ-10000/6кВ  № 4 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 15 | ПС-110/6кВ  № 15 | ТДН-16000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 16 | ПС-110/6кВ  № 15 | ТДН-16000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 17 | ПС-110/6кВ  № 17 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 18 | ПС-110/6кВ  № 17 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 19 | ПС-110/6кВ  № 18 | ТДГ-15000/110/6кВ |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Участок подстанций цеха Дробления. | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ПС-110/6кВ № 7 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 21 | ПС-110/6кВ № 7 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 1. Участок подстанций цеха Обогащения. | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | ПС-110/6кВ № 5 | ТДГ-15000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ПС-110/6кВ № 5 | ТДГ-15000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ПС-110/6кВ № 6 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | ПС-110/6кВ № 6 | ТРДН-25000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | ПС-110/6кВ № 8 | ТД-16000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | ПС-110/6кВ № 8 | ТДН-15000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | ПС-110/6кВ  № 14 | ТДН-16000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 29 | ПС-110/6кВ  № 14 | ТДН-16000/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 1. Участок подстанций фабрики Окускования. | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | ПС-110/6кВ № 4 | ТДГ-31500/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 31 | ПС-110/6кВ № 4 | ТДГ-31500/110/6кВ  № 2 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 32 | ПС-110/6кВ  № 12 | ТДН-40000/110/6кВ  № 1 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 33 | ПС-110/6кВ  № 12 | ТРДН-40000/110У1  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |

График калибровки средств измерений на силовых трансформаторах 6/0,4кВ (термосигнализаторы и мановакуумметра)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование электроустановки | Силовые трансформаторы 6/0,4кВ | | | | | | | | | | | | |
| Тип трансформатора  Диспетчерский № | Месяц года | | | | | | | | | | | |
| янв | февр | март | апр | май | июнь | июль | авг | сент | окт | ноя | дек |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1. Участок подстанций цеха Дробления. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТП-6/0,4кВ № 705  № 1 | ТАМ-1000 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | ТП-6/0,4кВ  № 705  № 2 | ТАМ-1000 |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ТП-6/0,4кВ № 704  № 1 | ТАМ-1000 |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ТП-6/0,4кВ № 704  № 2 | ТАМ-1000 |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | ТП-6/0,4кВ № 706  № 1 | ТАМ-1000 |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | ТП-6/0,4кВ № 706  № 2 | ТАМ-1000 |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | КТП-У-№ 5  № 1 | ТМЗ-1000 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 8 | КТП-У-№ 5  № 2 | ТМЗ-1000 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 9 | КТП-У-№ 6  № 1 | ТМЗ-1000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 10 | КТП-У-№ 6  № 2 | ТМЗ-1000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 1. Участок подстанций цеха Обогащения. | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | КТП-6/0,4кВ  № 504  № 1 | ТМЗ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | КТП-6/0,4кВ  № 504  № 2 | ТМЗ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | КТП-6/0,4кВ  № 503  № 1 | ТАМ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | КТП-6/0,4кВ  № 503  № 2 | ТАМ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | КТП-6/0,4кВ  № 505  № 1 | ТАМ-1000кВА |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | КТП-6/0,4кВ  № 505  № 2 | ТАМ-1000кВА |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | КТП-6/0,4кВ  № 506  № 1 | ТАМ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | КТП-6/0,4кВ  № 506  № 2 | ТАМ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | КТП-6/0,4кВ  № 507  № 1 | ТАМ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | КТП-6/0,4кВ  № 507  № 2 | ТАМ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 21 | ТП-6/0,4кВ  № 508  № 1 | ТНЗ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | ТП-6/0,4кВ  № 508  № 2 | ТНЗ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | ТП-6/0,4кВ  № 509  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | ТП-6/0,4кВ  № 509  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | ТП-6/0,4кВ  № 511  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 26 | ТП-6/0,4кВ  № 511  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 27 | ТП-6/0,4кВ  № 607  № 1 | ТАМ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | ТП-6/0,4кВ  № 607  № 2 | ТАМ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 29 | ТП-6/0,4кВ  № 610  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 | ТП-6/0,4кВ  № 610  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 31 | ТП-6/0,4кВ  № 611  № 1 | ТАМ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 32 | ТП-6/0,4кВ  № 611  № 2 | ТАМ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33 | ТП-6/0,4кВ  № 612  № 1 | ТАМ-1000кВА | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 34 | ТП-6/0,4кВ  № 612  № 2 | ТАМ-1000кВА |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 35 | КТП-6/0,4кВ  № 615  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 36 | КТП-6/0,4кВ  № 615  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 37 | КТП-6/0,4кВ  № 616  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 38 | КТП-6/0,4кВ  № 616  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 39 | КТП-6/0,4кВ  № 617  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 40 | КТП-6/0,4кВ  № 617  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 41 | КТП-6/0,4кВ  № 621,  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 42 | КТП-6/0,4кВ  № 621  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 43 | КТП-6/0,4кВ  № 622  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 44 | КТП-6/0,4кВ  № 622  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 45 | КТП-6/0,4кВ  № 819  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 46 | КТП-6/0,4кВ  № 819  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 47 | КТП-6/0,4кВ  № 820  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 48 | КТП-6/0,4кВ  № 820  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 49 | КТП-6/0,4кВ  № 823  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 50 | КТП-6/0,4кВ  № 823  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 51 | КТП-6/0,4кВ  № 847  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 52 | КТП-6/0,4кВ  № 847  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 53 | КТП-6/0,4кВ  № 848  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 54 | КТП-6/0,4кВ  № 848  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 55 | КТП-6/0,4кВ  № 850  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |
| 56 | КТП-6/0,4кВ  № 850,  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 57 | КТП-6/0,4кВ  № 1430  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 58 | КТП-6/0,4кВ  № 1430  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 59 | КТП-6/0,4кВ  № 1431  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 60 | КТП-6/0,4кВ  № 1431  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 61 | КТП-6/0,4кВ  № 1432  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 62 | КТП-6/0,4кВ  № 1432  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 63 | КТП-6/0,4кВ  № 1433  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 64 | КТП-6/0,4кВ  № 1433  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 65 | КТП-6/0,4кВ  № 1434  № 1 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 66 | КТП-6/0,4кВ  № 1434  № 2 | ТНЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 67 | КТП-6/0,4кВ  № 1435 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 68 | КТП-6/0,4кВ  № 1435 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 69 | КТП-6/0,4кВ  № 1436 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 70 | КТП-6/0,4кВ  № 1436 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 71 | КТП-6/0,4кВ  № 1437  № 1 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 72 | КТП-6/0,4кВ  № 1437  № 2 | ТМЗ-1000кВА |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 1. Участок подстанций фабрики Окускования. | | | | | | | | | | | | | | |
| 73 | КНТП-6/0,4кВ № 424. | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 74 | КНТП-6/0,4кВ № 424. | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 75 | ТП-6/0,4кВ № 426 | ТМ-1000  № 1 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 76 | ТП-6/0,4кВ № 426 | ТМ-1000  № 2 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 77 | ТП-6/0,4кВ № 426 | ТМ-1000/6  № 3 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 78 | ТП-6/0,4кВ № 427 | ТМ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 79 | ТП-6/0,4кВ № 427 | ТМ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 80 | ТП-6/0,4кВ № 427 | ТМ-1000  № 3 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 81 | ТП-6/0,4кВ № 427 | ТМ-1000  № 4 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 82 | ТП-6/0,4кВ № 427 | ТМ-1000  № 5 |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |
| 83 | ТП-6/0,4кВ № 428 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 84 | ТП-6/0,4кВ № 428 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 85 | ТП-6/0,4кВ № 429 | ТМ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 86 | ТП-6/0,4кВ № 429 | ТМ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |
| 87 | ТП-6/0,4кВ  № 430 | ТАМ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 88 | ТП-6/0,4кВ № 430 | ТАМ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |
| 89 | КТП-6/0,4кВ  № 1258 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 90 | КТП-6/0,4кВ  № 1258 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 91 | КТП-6/0,4кВ  № 1260 | ТНЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 92 | КТП-6/0,4кВ  № 1260 | ТНЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 93 | КТП-6/0,4кВ  № 1261 | ТНЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 94 | КТП-6/0,4кВ № 1261  № 2 | ТНЗ-1000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 95 | КТП-6/0,4кВ  № 1262 | ТНЗ-1000/6  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 96 | КТП-6/0,4кВ  № 1262 | ТНЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 97 | КТП-6/0,4кВ  № 1263 | ТНЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 98 | КТП-6/0,4кВ  № 1263 | ТНЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 99 | КТП-6/0,4кВ  № 1266 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 100 | КТП-6/0,4кВ № 1266 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 101 | КТП-6/0,4кВ  № 1267 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 102 | КТП-6/0,4кВ  № 1267 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 103 | КТП-6/0,4кВ  № 1256 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 104 | КТП-6/0,4кВ  № 1256 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 105 | КТП-6/0,4кВ  № 1257 | ТНЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 106 | КТП-6/0,4кВ  № 1257 | ТНЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 107 | КТП-6/0,4кВ № 1264 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 108 | КТП-6/0,4кВ  № 1264 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 109 | КТП-6/0,4кВ  № 1265 | ТМЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 110 | КТП-6/0,4кВ  № 1265 | ТМЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 111 | КТП-6/0,4кВ  № 1268 | ТНЗ-1000  № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |
| 112 | КТП-6/0,4кВ  № 1268 | ТНЗ-1000  № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **+** |  |
| 1. Участок сетей. | | | | | | | | | | | | | | |
| 113 | ТП-6/0,4кВ  № 369 | ТМЗ-1000/10  № 1 |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 114 | ТП-6/0,4кВ  № 237 | ТМЗ-630/10  № 1 |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 115 | ТП-6/0,4кВ  № 237 | ТМЗ-630/10  № 2 |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 116 | ТП-6/0,4кВ  № 525 | ТМЗ-630/10 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |
| 117 | ТП-6/0,4кВ  № 528 | ТМЗ-630/10 |  |  |  |  |  | **+** |  |  |  |  |  |  |

Приложение №3

к техническому заданию

Графики испытания электрооборудования

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№п/п** | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | КТП-504 в.2 т.2 | ТМЗ-1000 №185 | 27.06.16 |  |  | 6 |  |
| 2 | КТП-615 в.2 т.2 | ТМЗ-1000 №25301 | 04.04.16 |  |  | 4 |  |
| 3 | КТП-616 в.2 т.2 | ТМЗ-1000 №3844 | 08.12.16 |  |  | 12 |  |
| 4 | КТП-819 в.1 т.1 | ТНЗ-1000 №765 | 28.06.16 |  |  | 6 |  |
| 5 | КТП-1435 в.1 т.1 | ТНЗ-1000 №16269 | 01.12.16 |  |  | 12 |  |
| 6 | КТП-1435 в.2 т.2 | ТНЗ-1000 №16266 | 29.11.16 |  |  | 11 |  |
| 7 | КТП-1436 в.1 т.1 | ТНЗ-1000 №16307 | 05.12.16 |  |  | 12 |  |
| 8 | КТП-1436 в.2 т.2 | ТНЗ-1000 №15736 | 06.12.16 |  |  | 12 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№п/п** | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |  |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |  |
| 1 | КТП-421 ввод 1 | ТМ-400 №12538 | 30.11.16 |  |  | 11 |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ п/п** | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущего испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт** | **план** | **факт** |
| 1 | П.с.425 яч.33- ввод 1 ТП-427 | АСБГ-6(3\*95) | 19.10.17 |  |  | 10 |  |
| 2 | П.с.425 яч.41- ввод5 ТП-427 | АСБ-6(3\*95) | 30.10.17 |  |  | 10 |  |
| 3 | П.с.425 яч.12- ввод4 ТП-427 | АСБГ-6(3\*95) | 31.10.17 |  |  | 10 |  |
| 4 | П.с..425 яч.36 -КТП 424 т.2 | АСБГ-6(3\*95) | 28.01.19 |  |  | 1 |  |
| 5 | П.с.IV в.1 яч.1 | опорная изоляция | 16.06.16 |  |  | 6 |  |
| 6 | П.с.IV в.1 яч.3 | опорная изоляция | 16.06.16 |  |  | 6 |  |
| 7 | П.с.IV в.1 яч.5 | опорная изоляция | 16.06.16 |  |  | 6 |  |
| 8 | П.с.IV в.1 яч.7 | опорная изоляция | 16.06.16 |  |  | 6 |  |
| 9 | П.с.IV в.1 яч.9 | опорная изоляция | 16.06.16 |  |  | 6 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | П.с.II яч.6 - опора 1 ТП-219 | ААШВ-6(3\*95)\*2 | 27.06.19 |  |  | 6 |  |
| 2 | П.с.II яч.23 - опора 1 склад | ААБЛу-6(3\*95) | 23.04.19 |  |  | 4 |  |
| 3 | П.с.II яч.35 - опора 1 ТП-218 | ААШВ-6(3\*70) | 27.05.19 |  |  | 5 |  |
| 4 | Фид.3 п.с.230 - ТП-239 | ААШВ-6(3\*95) | 25.07.19 |  |  | 7 |  |
| 5 | ТП-434 т.2 - ТП-436 яч.4 | ААШВ-3 (3х150) | 13.11.19 |  |  | 11 |  |
| 6 | П.с.505 яч.1 - в.2 ТП-501; 526 | АСБГ-6(3\*70) | 11.07.19 |  |  | 7 |  |
| 7 | П.с.505 яч.21 - в.1 ТП-502 АБК | АСБГ-6(3\*50) | 15.07.19 |  |  | 7 |  |
| 8 | Фид.21 ТП-524 - ТП-525,529 | ААБГ-6(3\*70) | 21.06.19 |  |  | 6 |  |
| 9 | П.с.506 яч.34 -в.1 ТП-501;526 | АСБГ-6(3\*70) | 26.09.19 |  |  | 9 |  |
| 10 | ТП-501 ЛР - в.1 ТП-527 | АСБГ-6(3\*70) | 26.09.19 |  |  | 9 |  |
| 11 | П.с.701 яч.8 - опора 1 теплица | АСБ-6(3\*70) | 03.06.19 |  |  | 6 |  |
| 12 | Фид.2 п.с.X - в.1 ТП-1027до оп 7 | ААШВ-6(3\*70) | 18.06.19 |  |  | 6 |  |
| 13 | Фид.6 П.с.X - в.1 ТП-1038 оп.14 | АСБ-6(3\*70) | 16.04.19 |  |  | 4 |  |
| 14 | Фид.6 П.с.X - в.1 ТП-1009 | АСБГ-6(3\*70) | 17.10.19 |  |  | 10 |  |
| 15 | П.с.X яч.8 -опора1 ТП-1034 к.2 | ААШВ-6(3\*70) | 12.09.19 |  |  | 9 |  |
| 16 | Фид.10 П.с.X - в.1 ТП-1013 | АБЛ-6(3\*70) | 15.04.19 |  |  | 4 |  |
| 17 | Фид.14 ЛР - вв.ТП-1030 | ААШВ-6(3\*95) | 24.07.19 |  |  | 7 |  |
| 18 | Фид.22 П.с.Х - в.1ТП-1014 к.1 | ААШВ-6(3\*95) | 19.06.19 |  |  | 6 |  |
| 19 | П.с.Х яч.24-оп.1 ТП-1034 к.2 | ААШВу-6(3\*70) | 25.06.19 |  |  | 6 |  |
| 20 | Фид.7 П.с.XI - в.1 ТП-1170 яч.1 | ААБГ-6(3\*95) | 23.07.19 |  |  | 7 |  |
| 21 | Фид.17 П.с.XI - в.2 ТП-1170 яч.4 | ААБГ-6(3\*95) | 31.07.19 |  |  | 7 |  |
| 22 | Фид.17 П.с.XIоп.74-в.1ТП 1174 | АСБГ-6(3\*70) | 31.07.19 |  |  | 7 |  |
| 23 | П.с.XIV яч.29-в.1 КТП-1437 | ААБЛ-6(3\*95) | 22.10.19 |  |  | 10 |  |
| 24 | КТП-1437 - опора 1 фид.29 | ААШВ-6(3\*150) | 22.10.19 |  |  | 10 |  |
| 25 | Фид.29 П.с.XIV в.1 ТП-1438 | ААШВ-6(3\*150) | 28.08.19 |  |  | 8 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№п/п** | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | П.с.VI т.1-п.с.607 яч23 | АСБГ-6(3\*150)\*8 | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 2 | П.с.VI т.1-п.с.617 яч25 | АСБГ-6(3\*150)\*7 | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 3 | П.с.VI т.2-п.с.617 яч 9 | АСБГ-6(3\*150)\*7 | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 4 | П.с.607 яч11-реакт.соб.расх 2 | АСБГ-6(3\*25) | 02.07.19 |  |  | 7 |  |
| 5 | П.с.607 яч25-реакт.соб.расх 1 | АСБГ-6(3\*25) | 03.07.19 |  |  | 7 |  |
| 6 | П.с.617 яч 29- тр-р соб.расх.1 | АСБГ-6(3\*50) | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 7 | П.с.617 яч 13- тр-р соб.расх.2 | АСБГ-6(3\*50) | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 8 | П.с.505 в.1 реакторная | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 9 | П.с.505 в.1 ССШ 1 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 10 | П.с.505 в.1 ячейка 19 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 11 | П.с.505 в.1 ячейка 20 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 12 | П.с.505 в.1 ячейка 21 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 13 | П.с.505 в.1 ячейка 22 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 14 | П.с.505 в.1 ячейка 23 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 15 | П.с.505 в.1 ячейка 24 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 16 | П.с.505 в.1 ячейка 25 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 17 | П.с.505 в.1 ячейка 26 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 18 | П.с.505 в.1 ячейка 27 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 19 | П.с.505 в.1 ячейка 28 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 20 | П.с.505 в.1 ячейка 29 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 21 | П.с.505 в.1 ячейка 30 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 22 | П.с.505 в.1 ячейка 31 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 23 | П.с.505 в.1 ячейка 32 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 24 | П.с.505 в.1 ячейка 33 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 25 | П.с.505 в.1 ячейка 34 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 26 | П.с.505 в.1 ячейка 36 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 27 | П.с.505 в.2 реакторная | опорная изоляц. | 10.07.19 |  |  | 7 |  |
| 28 | П.с.505 в.2 ССШ 2 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 29 | П.с.505 в.2 ячейка 1 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 30 | П.с.505 в.2 ячейка 2 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 31 | П.с.505 в.2 ячейка 3 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 32 | П.с.505 в.2 ячейка 4 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 33 | П.с.505 в.2 ячейка 5 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 34 | П.с.505 в.2 ячейка 6 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 35 | П.с.505 в.2 ячейка 7 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 36 | П.с.505 в.2 ячейка 8 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 37 | П.с.505 в.2 ячейка 9 | опорная изоляц. | 03.07.18 |  |  | 7 |  |
| 38 | П.с.505 в.2 ячейка 10 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 39 | П.с.505 в.2 ячейка 11 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 40 | П.с.505 в.2 ячейка 12 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 41 | П.с.505 в.2 ячейка 13 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 42 | П.с.505 в.2 ячейка 14 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 43 | П.с.505 в.2 ячейка 15 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 44 | П.с.505 в.2 ячейка 16 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 45 | П.с.505 в.2 ячейка 17 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 46 | П.с.505 в.2 ячейка 18 | опорная изоляц. | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 47 | П.с.506 в.1 реакторная | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 48 | П.с.506 в.1 ССШ 1 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 49 | П.с.506 в.1 ячейка 19 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 50 | П.с.506 в.1 ячейка 20 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 51 | П.с.506 в.1 ячейка 21 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 52 | П.с.506 в.1 ячейка 22 ВВ | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 53 | П.с.506 в.1 ячейка 23 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 54 | П.с.506 в.1 ячейка 24 ВВ | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 55 | П.с.506 в.1 ячейка 25 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 56 | П.с.506 в.1 ячейка 26 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 57 | П.с.506 в.1 ячейка 27 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 58 | П.с.506 в.1 ячейка 28 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 59 | П.с.506 в.1 ячейка 29 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 60 | П.с.506 в.1 ячейка 30 ВВ | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 61 | П.с.506 в.1 ячейка 31 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 62 | П.с.506 в.1 ячейка 32 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 63 | П.с.506 в.1 ячейка 33 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 64 | П.с.506 в.1 ячейка 34 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 65 | П.с.506 в.1 ячейка 35 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 66 | П.с.506 в.1 ячейка 36 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 67 | П.с.506 в.1 ячейка 38 | опорная изоляц. | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 68 | П.с.607 в.1 ССШ 1 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 69 | П.с.607 в.1 ячейка 19 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 70 | П.с.607 в.1 ячейка 20 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 71 | П.с.607 в.1 ячейка 21 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 72 | П.с.607 в.1 ячейка 22 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 73 | П.с.607 в.1 ячейка 23 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 74 | П.с.607 в.1 ячейка 24 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 75 | П.с.607 в.1 ячейка 25 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 76 | П.с.607 в.1 ячейка 26 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 77 | П.с.607 в.1 ячейка 27 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 78 | П.с.607 в.1 ячейка 28 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 79 | П.с.607 в.1 ячейка 29 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 80 | П.с.607 в.1 ячейка 30 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 81 | П.с.607 в.1 ячейка 31 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 82 | П.с.607 в.1 ячейка 32 | опорная изоляц. | 08.08.17 |  |  | 7 |  |
| 83 | П.с.607 в.1 ячейка 33 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 84 | П.с.607 в.1 ячейка 34 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 85 | П.с.607 в.1 ячейка 36 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 86 | П.с.607 в.2 ССШ 2 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 87 | П.с.607 в.2 ячейка 1 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 88 | П.с.607 в.2 ячейка 2 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 89 | П.с.607 в.2 ячейка 3 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 90 | П.с.607 в.2 ячейка 4 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 91 | П.с.607 в.2 ячейка 5 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 92 | П.с.607 в.2 ячейка 6 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 93 | П.с.607 в.2 ячейка 7 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 94 | П.с.607 в.2 ячейка 8 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 95 | П.с.607 в.2 ячейка 9 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 96 | П.с.607 в.2 ячейка 10 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 97 | П.с.607 в.2 ячейка 11 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 98 | П.с.607 в.2 ячейка 12 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 99 | П.с.607 в.2 ячейка 13 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 100 | П.с.607 в.2 ячейка 14 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 101 | П.с.607 в.2 ячейка 15 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 102 | П.с.607 в.2 ячейка 16 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 103 | П.с.607 в.2 ячейка 17 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 104 | П.с.607 в.2 ячейка 18 | опорная изоляц. | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 105 | П.с.505 в.1 яч. 27 ф. А | РВРД-6№13452 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 106 | П.с.505 в.1 яч. 27 ф. В | РВРД-6№ 1476 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 107 | П.с.505 в.1 яч. 27 ф. С | РВРД-6№ 4493 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 108 | П.с.505 в.2 яч. 13 ф. А | РВРД-6№ 1335 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 109 | П.с.505 в.2 яч. 13 ф. В | РВРД-6№ 1165 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 110 | П.с.505 в.2 яч. 13 ф. С | РВРД-6№ 1349 | 19.04.06 |  |  | 7 |  |
| 111 | П.с.506 в.1 яч. 27 ф. А | РВРД-6№ 1457 | 23.06.14 |  |  | 7 |  |
| 112 | П.с.506 в.1 яч. 27 ф. В | РВРД-6№ 1631 | 23.06.14 |  |  | 7 |  |
| 113 | П.с.506 в.1 яч. 27 ф. С | РВРД-6№ 1355 | 23.06.14 |  |  | 7 |  |
| 114 | П.с.506 в.2 яч. 13 ф. А | РВРД-6№ 912 | 01.07.10 |  |  | 7 |  |
| 115 | П.с.506 в.2 яч. 13 ф. В | РВРД-6№ 933 | 01.07.10 |  |  | 7 |  |
| 116 | П.с.506 в.2 яч. 13 ф. С | РВРД-6№ 916 | 01.07.10 |  |  | 7 |  |
| 117 | П.с.607 в.1 яч. 27 ф А | РВРД-6№ 1685 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 118 | П.с.607 в.1 яч. 27 ф В | РВРД-6№ 1654 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 119 | П.с.607 в.1 яч. 27 ф С | РВРД-6№ 1519 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 120 | П.с.607 в.2 яч. 13 ф А | РВРД-6№ 9598 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 121 | П.с.607 в.2 яч. 13 ф В | РВРД-6№ 568 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 122 | П.с.607 в.2 яч. 13 ф С | РВРД-6№ 1919 | 02.07.10 |  |  | 7 |  |
| 123 | П.с.VI в.1 т.1 ТРДН-25МВА | № 14308 полн | 25.04.16 |  |  | 9 |  |
| 124 | П.с.VI в.2 т.2 ТРДН-25МВА | № 14307 полн | 27.04.16 |  |  | 9 |  |
| 125 | П.с.VI в.1 т.1 ТРДН-25МВА | № 14308 tg | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 126 | П.с.VI в.2 т.2 ТРДН-25МВА | № 14307 tg | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 127 | П.с.VI в.1 т.1 ГКТ-110 фА | № П 53789 tg | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 128 | П.с.VI в.1 т.1 ГКТ-110 фВ | № П 53728 tg | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 129 | П.с.VI в.1 т.1 ГКТ-110 фС | № П 53726 tg | 17.09.19 |  |  | 9 |  |
| 130 | П.с.VI в.2 т.2 ГКТ-II-60-110 фА | № 12292 tg | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 131 | П.с.VI в.2 т.2 ГКТ-II-60-110 фВ | № 12360 tg | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 132 | П.с.VI в.2 т.2 ГКТ-II-60-110 фС | № 12364 tg | 18.09.19 |  |  | 9 |  |
| 133 | П.с.XIV в.2 т.2 ТДН-16МВА | № 7081 полн | 11.05.16 |  |  | 5 |  |
| 134 | П.с.XIV в.1 т.1 ТДН-16МВА | № 7713 tg | 29.05.19 |  |  | 6 |  |
| 135 | П.с.XIV в.2 т.2 ТДН-16МВА | № 7081 tg | 17.06.19 |  |  | 5 |  |
| 136 | П.с.XIV в.1 т.1 ГКТ111-110 фА | № 24275 tg | 29.05.19 |  |  | 6 |  |
| 137 | П.с.XIV в.1 т.1 ГКТ111-110 фВ | № 24243 tg | 29.05.19 |  |  | 6 |  |
| 138 | П.с.XIV в.1 т.1 ГКТ111-110 фС | № 24299 tg | 29.05.19 |  |  | 6 |  |
| 139 | П.с.XIV в.2 т.2 ГКТ-III-110 фА | П-53792 tg | 17.06.19 |  |  | 5 |  |
| 140 | П.с.XIV в.2 т.2 ГКТ-III-10 фВ | П-53789 tg | 17.06.19 |  |  | 5 |  |
| 141 | П.с.XIV в.2 т.2 ГКТ-III-110 фС | П-53790 tg | 17.06.19 |  |  | 5 |  |
| 142 | П.с.506 в.1 т.1 соб.нужд | ТМ-30 №124416 | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 143 | П.с.506 в.2 т.2 соб.нужд | ТМ-30 №127413 | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 144 | П.с.607 в.1 т.1 соб.нужд | ТМ-40 №233740 | 26.04.16 |  |  | 4 |  |
| 145 | П.с.607 в.2 т.2 соб.нужд | ТМ-40 №570244 | 20.07.16 |  |  | 7 |  |
| 146 | П.с.617 в.1 т.1 соб.нужд | ТМ-30 №127397 | 26.04.16 |  |  | 4 |  |
| 147 | П.с. 8 в.2 т.2 соб.нужд | ТМ-63 №211235 | 11.10.16 |  |  | 10 |  |
| 148 | П.с. 8 в.2А яч. 7 | НТМИ-6 №4070 | 11.10.16 |  |  | 10 |  |
| 149 | П.с. 8 в.2Б яч. 8 | НТМИ-6 №6597 | 11.10.16 |  |  | 10 |  |
| 150 | П.с. 14 в.1А яч. 19 | НТМИ-6/66 №6436 | 15.02.16 |  |  | 2 |  |
| 151 | П.с. 14 в.1А яч. 24 | НТМИ-6/66 №5912 | 15.02.16 |  |  | 2 |  |
| 152 | П.с. 14 в.2Б яч. 41 | НТМИ-6/66 №6435 | 17.02.16 |  |  | 2 |  |
| 153 | П.с. 14 в.2Б яч. 47 | НТМИ-6/66 №5269 | 17.02.16 |  |  | 2 |  |
| 154 | П.с.506 яч. 35 - ТП-507 т.1 | ААБГ-6(3\*70) | 09.09.19 |  |  | 9 |  |
| 155 | П.с.506 яч. 1 - ТП-507 т.2 | ААБГ-6(3\*70) | 05.09.19 |  |  | 9 |  |
| 156 | П.с.14 яч.7 - КТП-1433 т.2 | АСБГ-6(3\*95) | 16.10.19 |  |  | 10 |  |
| 157 | П.с.14 яч.33 - КТП-1434 т.1 | ААШВ-6(3\*120) | 19.11.19 |  |  | 11 |  |
| 158 | П.с.14 яч.34 - КТП-1433 т.1 | ААШВ-6(3\*95) | 28.08.19 |  |  | 8 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№п/п** | Место установки оборудования | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | П.с.VII т.1- п.с.703 яч.61 | АСБГ-6(3+150)\*7 | 30.10.19 |  |  | 10 |  |
| 2 | П.с.VII т.2- п.с.703 яч.62 | АСБГ-6(3+150)\*7 | 29.10.19 |  |  | 10 |  |
| 3 | П.с.VII т.1- п.с.723 яч.4 | ААШВ-6(3\*150)\*5 | 30.10.19 |  |  | 10 |  |
| 4 | П.с.VII т.2- п.с.723 яч.47 | ААШВ-6(3\*150)\*5 | 29.10.19 |  |  | 10 |  |
| 5 | П.с.703 яч.39- п.с.701 яч.3 | ААБГ-6(3\*120)\*2 | 29.05.19 |  |  | 5 |  |
| 6 | П.с.703 яч.6 - ТП-705 тран.2 | ААБГ-6(3\*70) | 20.03.17 |  |  | 3 |  |
| 7 | П.с.723 яч.36-яч.37 | ААШВ-6(3\*95) | 14.05.19 |  |  | 5 |  |
| 8 | П.с.703 в.2 т.2 соб.нужд | ТМ-30 №85765 | 06.04.16 |  |  | 4 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | ТП-502 ввод №1 | ТМ-400 №23572 | 21.07.16 |  |  | 7 |  |
| 2 | ТП-524 ввод №1 | ТАМ-750 №38130 | 12.04.16 |  |  | 4 |  |
| 3 | ТП-1014 звеносборка Кар. | контур заземления | 03.09.19 |  |  | 9 |  |
| 4 | ТП-1036 АТЦ | контур заземления | 13.06.19 |  |  | 6 |  |
| 5 | ТП-1038 Базисный склад | контур заземления | 13.05.19 |  |  | 5 |  |
| 6 | ТП-1438 | опорная изоляция | 11.04.16 |  |  | 4 |  |
| 7 | ТП-1438 ввод №2 | ТМ-400 №16852 | 11.04.16 |  |  | 4 |  |
| 8 | ТП-1439 | опорная изоляция | 02.12.16 |  |  | 9 |  |
| 9 | ТП-1439 ввод №1 | ТМ-63 № | 02.12.16 |  |  | 9 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№п/п** | **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| 1 | П.с.230 в.1 ССШ 1 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 2 | П.с.230 в.1 ячейка 8 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 3 | П.с.230 в.1 ячейка 9 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 4 | П.с.230 в.1 ячейка 10 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 5 | П.с.230 в.1 ячейка 11 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 6 | П.с.230 в.1 ячейка 12 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 7 | П.с.230 в.1 ячейка 13 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 8 | П.с.230 в.1 ячейка 14 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 9 | П.с.230 в.1 ячейка 15 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 10 | П.с.230 в.1 ячейка 16 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 11 | П.с.230 в.1 ячейка 17 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 12 | П.с.230 в.1 ячейка 18 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 13 | П.с.230 в.1 ячейка 19 | опорная изоляция | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 14 | П.с.230 в.2 ССШ 2 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 15 | П.с.230 в.2 ячейка 1 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 16 | П.с.230 в.2 ячейка 2 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 17 | П.с.230 в.2 ячейка 3 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 18 | П.с.230 в.2 ячейка 4 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 19 | П.с.230 в.2 ячейка 5 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 20 | П.с.230 в.2 ячейка 6 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 21 | П.с.230 в.2 ячейка 7 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 22 | П.с.230 в.2 ячейка 20 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 23 | П.с.230 в.2 ячейка 21 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 24 | П.с.230 в.2 ячейка 22 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 25 | П.с.230 в.2 ячейка 23 ВВ | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 26 | П.с.230 в.2 ячейка 24 | опорная изоляция | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 27 | П.с.IX в.4 шинопровод 4+мв | опорная изоляция | 11.08.16 |  |  | 8 |  |
| 28 | П.с XV в.2 шинопровод 2 | опорная изоляция | 02.09.16 |  |  | 9 |  |
| 29 | П.с XVII в.2 шинопровод 2А | опорная изоляция | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 30 | П.с XVII в.2 шинопровод 2Б | опорная изоляция | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 31 | П.с. 230 в.2 яч.20 ф. А | РВМ-6 № 3141 | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 32 | П.с. 230 в.2 яч.20 ф. В | РВМ-6 № 3144 | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 33 | П.с. 230 в.2 яч.20 ф. С | РВМ-6 № 3157 | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 34 | П.с.IX в.1т.1 ТДН-16 МВА | № 5359 полн. | 15.08.16 |  |  | 8 |  |
| 35 | П.с.IX в.2т.2 ТДН-16 МВА | № 5358 полн. | 10.08.16 |  |  | 8 |  |
| 36 | П.с.IX в.1т.1 ТДН-16 МВА | № 5359 tg | 15.08.16 |  |  | 8 |  |
| 37 | П.с.IX в.2т.2 ТДН-16 МВА | № 5358 tg | 16.08.16 |  |  | 8 |  |
| 38 | П.с.IX в.1т.1 ГКТу-110 ф.А | № 42502 tg | 15.08.16 |  |  | 8 |  |
| 39 | П.с.IX в.1т.1 ГКТу-110 ф.В | № 42491 tg | 15.08.16 |  |  | 8 |  |
| 40 | П.с.IX в.1т.1 ГКТу-110 ф.С | № 42490 tg | 15.08.16 |  |  | 8 |  |
| 41 | П.с.IX в.2т.2 ГКТ-110 ф.А | № 53218 tg | 16.08.16 |  |  | 8 |  |
| 42 | П.с.IX в.2т.2 ГКТ-110 ф.В | № 53215 tg | 16.08.16 |  |  | 8 |  |
| 43 | П.с.IX в.2т.2 ГКТ-110 ф.С | № 53217 tg | 16.08.16 |  |  | 8 |  |
| 44 | П.с.XVIII в.2т.2 VRITR-110 ф. А | № 9577 tg | 29.04.19 |  |  | 6 |  |
| 45 | П.с.XVIII в.2т.2 VRITR-110 ф. В | № 9592 tg | 29.04.19 |  |  | 6 |  |
| 46 | П.с.XVIII в.2т.2 VRITR-110 ф. С | № 9582 tg | 29.04.19 |  |  | 6 |  |
| 47 | П.с.XVII в.1т.1соб.нужд яч.3 | ТНЗ-40 №550 | 18.07.16 |  |  | 7 |  |
| 48 | П.с.XVII в.2т.2соб.нужд яч.35 | ТНЗ-40 №656 | 19.07.16 |  |  | 7 |  |
| 49 | П.с.230 в.1 яч.10 | НТМИ-6 №1318 | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 50 | П.с.230 в.2 яч.2 | НТМИ-6 №1864 | 26.10.16 |  |  | 10 |  |
| 51 | П.с.230 в.1 яч.10 | НОМ-6 № | 03.11.16 |  |  | 11 |  |
| 52 | П.с.230 в.2 яч.2 | НОМ-6 № | 26.10.16 |  |  | 10 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Место установки оборудования** | **Что подлежит испытанию** | **Дата предыдущ. испытания** | **2021** | | **2022** | |
| **план** | **факт.** | **план** | **факт.** |
| П.с.432 яч.14 -П.с.425 яч.27 | ААШВу-6(3\*185)\*4 | 14.03.19 |  |  | 3 |  |
| П.с.432 яч.19 -П.с.425 яч.42 | ААШВу-6(3\*185)\*4 | 13.03.19 |  |  | 3 |  |

Приложение №3

к договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от

Прейскурант

на оказание услуг электротехнической лаборатории

для нужд ООО «ЕвразЭнергоТранс», ЦСиП Ванадий.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оказываемых**  **услуг** | **Ед. изм.** | **Цена без НДС, руб.** | | | | | | | | | | | | |
| **01** | **02** | **03** | **04** | **05** | **06** | **07** | **08** | **09** | **10** | **11** | **12** | **ИТОГО** |
| 1 | Проверка устройств РЗА, в объеме согласно приложению №1 к техническому заданию | услуга |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Проверка устройств телемеханики, в объеме согласно приложению №1.1 к техническому заданию | услуга |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Измерение электротехнических и магнитных велечин, в объеме согласно приложению №2 к техническому заданию | услуга |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Испытания электрооборудования, в объеме согласно приложению №3 к техническому заданию | услуга |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |