ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001

р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале

АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень

к/с 30101810500000000962 БИК 047106962

625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 27

тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),

+7 (3452) 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),

+7 (3452) 53-60-98 (факс),

[oo@suenco.ru](mailto:oo@suenco.ru); [office@suenco.ru](mailto:office@suenco.ru)

[www.suenco.ru](http://www.suenco.ru)

Утверждено

Приказом ПАО «СУЭНКО»

от 11.07.2018 г. № 0676

**ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПКИ № 507/2018**

открытый запрос котировок в электронной форме

**на выполнение работ по проведению исследований метрологических характеристик (поверке) средств измерений (СИ): измерительных трансформаторов тока (ТТ) и напряжения (ТН)**

Закупка среди субъектов малого и среднего предпринимательства

**г. Тюмень**

**СОДЕРЖАНИЕ ИЗВЕЩЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПКИ**

1. РАЗДЕЛ: ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ
   1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ
      1. Заказчик. Предмет закупки.
      2. Место, условия и сроки поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг).
      3. Начальная (максимальная) цена договора. Порядок формирования цены договора.
      4. Форма, сроки и порядок оплаты поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг).
      5. Требования к участникам закупки.
      6. Отказ в допуске к участию в закупке.
   2. ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПКИ
      1. Содержание извещения о проведении закупки.
      2. Порядок предоставления извещения о проведении закупки.
      3. Форма, порядок, даты начала и окончания срока предоставления участникам закупки разъяснений положений извещения о проведении закупки.
      4. Внесение изменений в извещения о проведении закупки.
      5. Отказ от проведения закупки.
      6. Приоритет товаров российского происхождения, работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами.
   3. ПОДГОТОВКА ЗАЯВКИ НА УЧАСТИЕ В ЗАКУПКЕ
      1. Форма заявки на участие в закупке.
      2. Требования к содержанию документов, входящих в состав заявки на участие в закупке.
      3. Цена и валюта заявки на участие в закупке.
      4. Требования к оформлению заявок на участие в закупке.
      5. Требования к оформлению иных документов, прилагаемых к заявке.
   4. ПОДАЧА КОТИРОВОЧНОЙ ЗАЯВКИ
      1. Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи котировочных заявок.
      2. Изменения и отзыв котировочных заявок.
      3. Котировочных заявок, поданные с опозданием.
      4. Срок действия котировочных заявок.
   5. ПРОЦЕДУРЫ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОБЕДИТЕЛЯ
      1. Рассмотрение и оценка котировочных заявок.
      2. Переторжка (дополнительные этапы процедуры)
      3. Определение победителя.
      4. **Последствия признания запроса котировок несостоявшимся**
      5. Подписание договора.
2. РАЗДЕЛ: ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ
3. РАЗДЕЛ: ОБРАЗЦЫ ФОРМ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДСТАВЛЯЕМЫХ УЧАСТНИКАМИ ЗАКУПКИ И ИНСТРУКЦИЯ ПО ИХ ЗАПОЛНЕНИЮ
   1. ФОРМА КОТИРОВОЧНОЙ ЗАЯВКИ
   2. ФОРМА АНКЕТЫ УЧАСТНИКА ЗАКУПКИ
   3. ФОРМА ЗАПРОСА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ РАЗЪЯСНЕНИЙ ПОЛОЖЕНИЙ ИЗВЕЩЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПКИ
   4. ФОРМА ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ УЧАСТНИКА ЗАКУПКИ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ К СУБЪЕКТАМ МАЛОГО И СРЕДНЕГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА
4. РАЗДЕЛ: ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ
5. РАЗДЕЛ: ПРОЕКТ ДОГОВОРА
6. **РАЗДЕЛ: ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ**
   1. **ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**
      1. **Заказчик. Предмет закупки.**

Форма закупки: открытый запрос котировок в электронной форме.

Предмет закупки: указан в Информационной карте закупки.

Заказчик: Публичное акционерное общество «Сибирско-Уральская энергетическая компания» (ПАО «СУЭНКО») (ОГРН 1027201233620, ИНН 7205011944, юридический адрес: 625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 27).

* + 1. **Место, условия и сроки поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг)**
    2. Место поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг): в соответствии с Информационной картой закупки.
    3. Срок поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг): в Информационной карте закупки.
    4. Условия поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг): в соответствии с Информационной картой.
    5. **Начальная (максимальная) цена договора. Порядок формирования цены договора**

Начальная (максимальная) цена договора – в соответствии с Информационной картой закупки.

Цена включает в себя все затраты на предлагаемые поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг), в т.ч. транспортные расходы. НДС, кроме того.

* + 1. **Форма, сроки и порядок оплаты поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг)**

Оплата производится в соответствии с информационной картой закупки.

* + 1. **Требования к участникам закупки**
* соответствие участника закупки критериям отнесения к субъектам малого и среднего предпринимательства,
* соответствие требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставку товара, выполнение работы, оказание услуги, являющихся предметом закупки;
* непроведение ликвидации участника закупки - юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника закупки - юридического лица или индивидуального предпринимателя несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства;
* неприостановление деятельности участника закупки в порядке, установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на дату подачи заявки на участие в закупке;
* отсутствие у участника закупки недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации (за исключением сумм, на которые предоставлены отсрочка, рассрочка, инвестиционный налоговый кредит в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, которые реструктурированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, по которым имеется вступившее в законную силу решение суда о признании обязанности заявителя по уплате этих сумм исполненной или которые признаны безнадежными к взысканию в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах) за прошедший календарный год, размер которых превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки, по данным бухгалтерской отчетности за последний отчетный период. Участник закупки считается соответствующим установленному требованию в случае, если им в установленном порядке подано заявление об обжаловании указанных недоимки, задолженности и решение по такому заявлению на дату рассмотрения заявки на участие в определении поставщика (подрядчика, исполнителя) не принято;
* отсутствие у участника закупки - физического лица либо у руководителя, членов коллегиального исполнительного органа, лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа, или главного бухгалтера юридического лица - участника закупки судимости за преступления в сфере экономики и (или) преступления, предусмотренные статьями 289, 290, 291, 291.1 Уголовного кодекса Российской Федерации (за исключением лиц, у которых такая судимость погашена или снята), а также неприменение в отношении указанных физических лиц наказания в виде лишения права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью, которые связаны с поставкой товара, выполнением работы, оказанием услуги, являющихся объектом осуществляемой закупки, и административного наказания в виде дисквалификации;
* участник закупки - юридическое лицо, которое в течение двух лет до момента подачи заявки на участие в закупке не было привлечено к административной ответственности за совершение административного правонарушения, предусмотренного статьей 19.28 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях;
* обладание участником закупки исключительными правами на результаты интеллектуальной деятельности, если в связи с исполнением договора заказчик приобретает права на такие результаты, за исключением случаев заключения договора на создание произведений литературы или искусства, исполнения, на финансирование проката или показа национального фильма;
* отсутствие между участником закупки и заказчиком конфликта интересов, под которым понимаются случаи, при которых руководитель заказчика, член комиссии по осуществлению закупок состоят в браке с физическими лицами, являющимися выгодоприобретателями, единоличным исполнительным органом хозяйственного общества (директором, генеральным директором, управляющим, президентом и другими), членами коллегиального исполнительного органа хозяйственного общества, руководителем (директором, генеральным директором) учреждения или унитарного предприятия либо иными органами управления юридических лиц - участников закупки, с физическими лицами, в том числе зарегистрированными в качестве индивидуального предпринимателя, - участниками закупки либо являются близкими родственниками (родственниками по прямой восходящей и нисходящей линии (родителями и детьми, дедушкой, бабушкой и внуками), полнородными и неполнородными (имеющими общих отца или мать) братьями и сестрами), усыновителями или усыновленными указанных физических лиц. Под выгодоприобретателями для целей настоящей статьи понимаются физические лица, владеющие напрямую или косвенно (через юридическое лицо или через несколько юридических лиц) более чем десятью процентами голосующих акций хозяйственного общества либо долей, превышающей десять процентов в уставном капитале хозяйственного общества;
* отсутствие сведений об участнике закупки в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном ст. 5 Федерального закона № 223-ФЗ и (или) в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 5 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;
* отсутствие решения об исключении, в том числе предстоящем исключении, участника закупки из ЕГРЮЛ регистрирующим органом;
* отсутствие дисквалификационных лиц в исполнительных органах (единоличного исполнительного органа) участника закупки;
* отсутствие исполнительных производств, размер взыскания по которым превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период.
  + 1. **Отказ в допуске к участию в закупке**

Котировочная заявка отклоняется в случаях:

* Несоответствия участника закупки требованиям к участникам закупки, установленным извещением о проведении запроса котировок в электронной форме.
* Несоответствия котировочной заявки требованиям к заявкам, установленным извещением о проведении запроса котировок в электронной форме.
* Несоответствия предлагаемых товаров, работ, услуг требованиям извещения о проведении запроса котировок в электронной форме.
* Непредставления (при необходимости) обеспечения заявки в случае установления требования об обеспечении заявки.
* Предоставления в составе заявки заведомо недостоверных сведений, намеренного искажения информации или обязательных документов, входящих в состав заявки.

В случае установления факта подачи одним участником двух и более заявок на участие в закупке (двух и более заявок в электронной форме) в отношении одного и того же лота при условии, что поданные ранее заявки таким участником не отозваны, все заявки на участие в закупке такого участника, поданные в отношении данного лота, не рассматриваются и возвращаются такому участнику.

* 1. **ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПКИ**
     1. **Содержание извещения о проведении закупки**

Настоящее извещение о проведении закупки содержит требования, установленные Заказчиком к качеству, техническим характеристикам товаров, требования к их безопасности, требования к результатам поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг) и иные показатели, связанные с определением соответствия оказываемых услуг потребностям Заказчика.

* + 1. **Порядок предоставления извещения о закупке**

Извещение о закупке доступно для ознакомления и скачивания в Единой информационной системе в сфере закупок [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) (далее ЕИС в сфере закупок) и на электронной торговой площадке (далее - ЭТП) в свободном доступе.

* + 1. **Форма, порядок, даты начала и окончания срока предоставления участникам закупки разъяснений положений извещения о проведении закупки**
* Участники запроса котировок в электронной форме вправе обратиться к Заказчику запроса котировок в электронной форме за разъяснениями Извещения о проведении закупки. Запросы на разъяснение Извещения о проведении закупки должны подаваться в соответствии с Регламентами и инструкциями, принятыми при работе на ЭТП. Заказчик закупки принимает запросы на разъяснение Извещения о проведении закупки с момента публикации Извещения о проведении закупки в ЕИС в сфере закупок, но не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня, до окончания срока подачи заявок на участие в открытом запросе котировок в электронной форме. Заказчик предоставляет ответ на запрос разъяснений положений Извещения о проведении закупки в течение 3 (трех) рабочих дней со дня поступления запроса на разъяснение положений Извещения о проведении закупки и размещает их в единой информационной системе с указанием предмета запроса, но без указания участника такой закупки, от которого поступил указанный запрос.
* Вопрос с разъяснениями (без указания источника запроса) размещается Заказчиком в ЕИС в сфере закупок и доступен всем Участникам данной процедуры. Копия ответа размещается Организатором на ЭТП.
* Разъяснения Извещения о проведении закупки носят справочный характер и не накладывают на Заказчика никаких обязательств. Разъяснения положений Извещения о проведении закупки не должны изменять предмет закупки и существенные условия проекта договора.
* Изменения, вносимые в извещение об осуществлении конкурентной закупки, документацию о конкурентной закупке, разъяснения положений Извещения о проведении закупки размещаются заказчиком в ЕИС в сфере закупок и на ЭТП не позднее чем в течение трех дней со дня принятия решения о внесении указанных изменений, предоставления указанных разъяснений.
  + 1. **Внесение изменений в Извещение о проведении закупки**
* Заказчик по собственной инициативе или в соответствии с запросом Участника закупки вправе внести изменения в Извещение о закупке не позднее дня окончания срока подачи заявок на участие в закупке.

Текст изменений размещается на Официальном сайте в течение 3 (трех) дней со дня принятия решения о внесении указанных изменений. Все Участники запроса котировок в электронной форме, официально получившие настоящее Извещение о закупке через ЭТП, получат соответствующие уведомления в порядке, установленном регламентом данной системы и соглашением Участника с оператором данной системы.

* В случае внесения изменений в извещение об осуществлении конкурентной закупки, документацию о конкурентной закупке 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 на участие в такой закупке, установленного положением о закупке для данного способа закупки.
  + 1. **Отказ от проведения закупки**
* Заказчик вправе отменить конкурентную закупку по одному и более предмету закупки (лоту) до наступления даты и времени окончания срока подачи заявок на участие в конкурентной закупке.
* Решение об отмене конкурентной закупки размещается в единой информационной системе в день принятия этого решения.
* По истечении срока отмены конкурентной закупки в соответствии с пунктом 5.6.1 Положения и до заключения договора заказчик вправе отменить определение поставщика (исполнителя, подрядчика) только в случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы в соответствии с гражданским законодательством.
* Заказчик не несёт обязательств или ответственности в случае неознакомления участниками закупок с извещением об отмене проведения запроса котировок.
  + 1. **Приоритет товаров российского происхождения, работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами**

1. Установить приоритет товаров российского происхождения, работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, при осуществлении закупок товаров, работ, услуг, по отношению к товарам, происходящим из иностранного государства, работам, услугам, выполняемым, оказываемым иностранными лицами (далее - приоритет).
2. Установить, что условием предоставления приоритета является указание (декларирование) участником закупки в заявке на участие в закупке (в соответствующей части заявки на участие в закупке, содержащей предложение о поставке товара) наименования страны происхождения поставляемых товаров.

Отсутствие в заявке на участие в закупке указания (декларирования) страны происхождения поставляемого товара не является основанием для отклонения заявки на участие в закупке, и такая заявка рассматривается как содержащая предложение о поставке иностранных товаров.

1. Отнесение участника закупки к российским или иностранным лицам производится на основании документов участника закупки, содержащих информацию о месте его регистрации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей), на основании документов, удостоверяющих личность (для физических лиц).
2. Указание страны происхождения поставляемого товара производится на основании сведений, содержащихся в заявке на участие в закупке, представленной участником закупки, с которым заключается договор.
3. При исполнении договора, заключенного с участником закупки, которому предоставлен приоритет в соответствии с постановлением правительства РФ №925 от 16.09.2016 г., не допускается замена 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.
4. Приоритет не предоставляется в случаях, если:
5. закупка признана несостоявшейся и договор заключается с единственным участником закупки;
6. в заявке на участие в закупке не содержится предложений о поставке товаров российского происхождения, выполнении работ, оказании услуг российскими лицами;
7. в заявке на участие в закупке не содержится предложений о поставке товаров иностранного происхождения, выполнении работ, оказании услуг иностранными лицами;
8. в заявке на участие в закупке, представленной участником конкурса или иного способа закупки, при котором победитель закупки определяется на основе критериев оценки и сопоставления заявок на участие в закупке, указанных в документации о закупке, или победителем которой признается лицо, предложившее наиболее низкую цену договора, содержится предложение о поставке товаров российского и иностранного происхождения, выполнении работ, оказании услуг российскими и иностранными лицами, при этом стоимость товаров российского происхождения, стоимость работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, составляет менее 50 процентов стоимости всех предложенных таким участником товаров, работ, услуг;
9. в заявке на участие в закупке, представленной участником аукциона или иного способа закупки, при котором определение победителя проводится путем снижения начальной (максимальной) цены договора, указанной в извещении о закупке, на "шаг", установленный в документации о закупке, содержится предложение о поставке товаров российского и иностранного происхождения, выполнении работ, оказании услуг российскими и иностранными лицами, при этом стоимость товаров российского происхождения, стоимость работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, составляет более 50 процентов стоимости всех предложенных таким участником товаров, работ, услуг.
10. Установить ответственность за предоставление участником закупки недостоверных сведений о стране происхождения товара, указанного в заявке на участие и договоре в виде штрафа в размере 15% от суммы договора, если предоставление таких сведений повлекло оценку по стоимостному критерию с учетом приоритета 15%.
    1. **ПОДГОТОВКА ЗАЯВКИ НА УЧАСТИЕ В ЗАКУПКЕ**
       1. **Форма заявки на участие в закупке**
11. Для участия в закупке участник закупки подает заявку на участие в закупке в срок и по форме, которые установлены настоящим извещением о проведении закупки.
12. Участник закупки вправе подать только одну заявку на участие в закупке в отношении каждого предмета закупки (лота).
13. Участник подает заявку на условиях в соответствии с информационной картой закупки.

Содержание заявки. Заявка должна содержать предложения участника запроса котировок в электронной форме о цене договора, согласие участника по условиям поставки товара (оказания услуг, выполнения работ), определенным в настоящем извещении о проведении закупки.

* + 1. **Требования к содержанию документов, входящих в состав котировочной заявки:**
       1. Состав обязательных документов, подающихся вместе с котировочной заявкой (при отсутствии которых заявка отклоняется):

**1.3.2.1.1 Документы по предмету закупки**

1. Техническое описание выполняемых работ/услуг (в соответствии с информационной картой закупки и проектом договора);
2. Аттестат аккредитации на выполнение работ (оказание услуг) по поверке средств измерений.

**1.3.2.1.2 Документы об участнике закупочной процедуры**

**Для юридического лица:**

* + - 1. Документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени участника закупки (копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени участника закупки без доверенности (руководитель);
      2. Копия свидетельства о регистрации участника закупки, либо копия листа записи Единого государственного реестра юридических лиц или Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей;
      3. Копия свидетельства о постановке участника закупки на налоговый учет;
      4. 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 РФ, учредительными документами юридического лица и если для участника закупки выполнение работ, являющихся предметом договора, являются крупной сделкой; или письмо об отсутствии необходимости такого одобрения;
      5. Копия годовой бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату с приложениями (с отметкой налогового органа о приеме), согласно форм Приказа Министерства Финансов Российской Федерации от 04.12.2012 № 154 н; от 06.04.2015 № 57 н:

а) бухгалтерский баланс;

б) отчет о финансовых результатах (отчет о прибылях и убытках);

в) Приложения к бухгалтерской отчетности:

- отчет об изменениях капитала;

- отчет о движении денежных средств;

- отчет о целевом использовании средств.

Если участником закупки годовая бухгалтерская отчетность не предоставлялась (в случаях, установленных законодательством), участником должно быть представлено письмо с указанием причин такого непредставления, а также копию налоговой отчетности в зависимости от выбранного режима налогообложения;

* + - 1. Справка (или заверенная копия такой справки) налогового органа (Код по КНД 1120101) об отсутствии у участника закупки задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, подписанная налоговым органом. В случае если у участника имеется задолженность, то он должен предоставить так же справку (или заверенную копию такой справки) о состоянии расчетов по начисленным налогом, сборам и иным обязательным платежам (Код по КНД 1160080); То есть при наличии задолженности предоставляются обе справки; В случае невозможности предоставления хотя бы одной справки в составе заявки, участник декларирует отсутствие задолженности путем предоставления письма об отсутствии задолженности с условием предоставления справки в случае признания его победителем до заключения договора.
      2. **Сведения из единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства**, ведение которого осуществляется в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=44ED988308F12E2DC218E0243A297BE5DDED3D436847BA12ECF25E2D1Fd8V0K) «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» в отношении участника закупки, а в случае отсутствия сведений об участнике закупки, который является вновь зарегистрированным индивидуальным предпринимателем или вновь созданным юридическим лицом в соответствии с [частью 3 статьи 4](consultantplus://offline/ref=44ED988308F12E2DC218E0243A297BE5DDED3D436847BA12ECF25E2D1F8097B68C92A1F9dAVCK) Федерального закона «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», в едином реестре субъектов малого и среднего предпринимательства, **декларацию о соответствии участника закупки критериям отнесения к субъектам малого и среднего предпринимательства**, установленным [статьей 4](consultantplus://offline/ref=44ED988308F12E2DC218E0243A297BE5DDED3D436847BA12ECF25E2D1F8097B68C92A1FEA98C32A4d0VDK) Федерального закона «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» по форме, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 г. № 1352

**Для индивидуального предпринимателя:**

Копии документов, удостоверяющих личность;

Копия свидетельства о регистрации участника закупки, либо копия листа записи Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей;

Копия свидетельства о постановке участника закупки на налоговый учет;

Копия годовой бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату с приложениями (с отметкой налогового органа о приеме). Если участником закупки годовая бухгалтерская отчетность не предоставлялась (в случаях, установленных законодательством), участником должно быть представлено письмо с указанием причин такого непредставления;

**Сведения из единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства**, ведение которого осуществляется в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=44ED988308F12E2DC218E0243A297BE5DDED3D436847BA12ECF25E2D1Fd8V0K) «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», а в случае отсутствия сведений об участнике закупки, который является вновь зарегистрированным индивидуальным предпринимателем или вновь созданным юридическим лицом в соответствии с [частью 3 статьи 4](consultantplus://offline/ref=44ED988308F12E2DC218E0243A297BE5DDED3D436847BA12ECF25E2D1F8097B68C92A1F9dAVCK) Федерального закона «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», в едином реестре субъектов малого и среднего предпринимательства, **декларацию о соответствии участника закупки критериям отнесения к субъектам малого и среднего предпринимательства**, установленным [статьей 4](consultantplus://offline/ref=44ED988308F12E2DC218E0243A297BE5DDED3D436847BA12ECF25E2D1F8097B68C92A1FEA98C32A4d0VDK) Федерального закона «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации»;

Справка (или заверенная копия такой справки) налогового органа (Код по КНД 1120101) об отсутствии у участника закупки задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, подписанная налоговым органом. В случае если у участника имеется задолженность, то он должен предоставить так же справку (или заверенную копию такой справки) о состоянии расчетов по начисленным налогом, сборам и иным обязательным платежам (Код по КНД 1160080); То есть при наличии задолженности предоставляются обе справки. В случае невозможности предоставления хотя бы одной справки в составе заявки, участник декларирует отсутствие задолженности путем предоставления письма об отсутствии задолженности с условием предоставления справки в случае признания его победителем до заключения договора.

**Для физического лица:**

* + - 1. Копии документов, удостоверяющих личность.
      2. **Для группы (нескольких лиц) лиц**, выступающих на стороне одного участника закупки: Документы, предусмотренные п. 1.3.2.1.2 для юридического лица, для индивидуального предпринимателя и для физического лицав зависимости от категории лиц, выступающих на стороне одного участника.
      3. **Иные документы**

**1.** Анкета участника закупки (Форма № 3.2 к настоящему Извещению о проведении закупки);

**2.** Иные документы по усмотрению участника закупки.

* + 1. **Цена и валюта в котировочной заявке**
    2. Цена договора, предлагаемая Участником закупки в котировочной заявке, не может превышать начальную (максимальную) цену договора, указанную в настоящем извещении о проведении закупки. В случае, если цена договора, указанная участником, превышает начальную (максимальную) цену договора, закупочная комиссия вправе отклонить данную заявку.
    3. Цена договора, содержащаяся в котировочной заявке, должна быть выражена в рублях Российской Федерации.
    4. **Требования к оформлению котировочных заявок**
    5. Котировочная заявка составляется по форме, установленной настоящим извещением о проведении закупки (**Форма № 3.1** к извещению о проведении закупки).
    6. Участник закупки в котировочной заявке (соответствующей части заявки, содержащей предложение о поставке товара) указывает наименование страны происхождения поставляемых товаров.
    7. Участник закупки несет ответственность за представление недостоверных сведений о стране происхождения товаров, указанного в котировочной заявке.
    8. При описании условий и предложений Участником закупки должны применяться общепринятые обозначения и наименования в соответствии с требованиями действующего законодательства.
    9. Сведения, которые содержатся в котировочной заявке, не должны допускать двусмысленных толкований.
    10. **Требования к оформлению иных документов, прилагаемых к заявке**

1. Прилагаемые документы должны составляется по формам, установленным для них настоящим извещением о проведении закупки.
2. При описании условий и предложений Участником закупки должны применяться общепринятые обозначения и наименования в соответствии с требованиями действующего законодательства.
3. Сведения, которые содержатся в прилагаемых документах на участие в закупке, не должны допускать двусмысленных толкований.
   1. **ПОДАЧА ЗАЯВКИ НА УЧАСТИЕ В ЗАКУПКЕ**
      1. **Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи заявок на участие в закупке.**

* Котировочная заявка подается в электронной форме с использованием функционала и в соответствии с Регламентом работы ЭТП, указанной в Информационной карте закупки
* Датой начала срока подачи котировочных заявок является день, указанный в Информационной карте закупки.
* Прием заявок на участие в закупке заканчивается в день, указанный в Информационной карте закупки.
  + - Обязательства участника закупки, связанные с подачей заявки на участие в запросе котировок в электронной форме, включают:

а) обязательство заключить договор на условиях, указанных в проекте договора, являющегося неотъемлемой частью извещения о проведении запроса котировок в электронной форме, и котировочной заявки участника закупки, а также обязательство предоставить заказчику обеспечение исполнения договора в случае, если такая обязанность установлена условиями извещения о проведении запроса котировок в электронной форме;

б) обязательство не изменять и (или) не отзывать котировочную заявку после истечения срока окончания подачи заявок;

в) обязательство не предоставлять в составе заявки заведомо недостоверные сведения, информацию, документы;

г) согласие на обработку персональных данных в случае подачи заявки индивидуальным предпринимателем или физическим лицом, если иное не предусмотрено действующим законодательством Российской Федерации

* + 1. **Изменения и отзыв котировочных заявок**
* Участник закупки, подавший котировочную заявку, вправе изменить или отозвать котировочную заявку в любое время до дня окончания приема заявок, направив соответствующее уведомление оператору ЭТП. Изменение к заявке подается с учетом Регламента работы ЭТП.
  + 1. **Котировочные заявки закупке, поданные с опозданием**

Котировочные заявки с опозданием не принимаются.

* + 1. **Срок действия котировочных заявок**

Котировочные заявки сохраняют свое действие в течение 60 дней после подписания протокола, в соответствии с которым определен победитель или до даты заключения договора с победителем (в зависимости от того, какая дата наступит раньше).

* 1. **ПРОЦЕДУРЫ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОБЕДИТЕЛЯ**
     1. **Рассмотрение и оценка котировочных заявок.**
        1. Рассмотрение и оценка котировочных заявок осуществляется последовательно.
        2. Комиссия по осуществлению закупок рассматривает котировочные заявки, на предмет их соответствия требованиям извещения о проведении запроса котировок в электронной форме.
        3. В случае установления недостоверности сведений, содержащихся в заявке, несоответствия участника закупки требованиям извещения о проведении запроса котировок в электронной форме такой участник закупки отстраняется от участия в проведении запроса котировок в электронной форме на любом этапе его проведения.
        4. В случае, если при рассмотрении котировочных заявок заявка только одного участника признана соответствующей требованиям извещения о проведении запроса котировок в электронной форме, такой участник считается единственным участником запроса котировок в электронной форме. Заказчик вправе заключить договор с участником закупки, подавшим такую заявку на условиях извещения о проведении запроса котировок в электронной форме, проекта договора и заявки, поданной участником. Такой участник не вправе отказаться от заключения договора с заказчиком. Запрос котировок в электронной форме в этом случае признается несостоявшимся. В указанном случае в протокол подведения итогов запроса котировок в электронной форме не вносятся сведения о результатах оценки.
        5. В случае, если при проведении рассмотрении котировочных заявок были признаны несоответствующими требованиям извещения о проведении запроса котировок в электронной форме все заявки, отказано в дальнейшем участии в закупке всем участникам, подавшим заявки, запрос котировок в электронной форме признается несостоявшимся, заказчик вправе осуществить закупку у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).
        6. По итогам рассмотрения заявок на участие в запросе котировок в электронной форме заказчик направляет оператору электронной площадки протокол
        7. Критерии и порядок оценки котировочных заявок.

Критерием оценки котировочных заявок является «цена договора». Оценка производится без учета сумм НДС.

* + - 1. **Оценка котировочных заявок осуществляется с учетом требований Постановления Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2016 г. N 925 о приоритете товаров российского происхождения, работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, по отношению к товарам, происходящим из иностранного государства, работам, услугам, выполняемым, оказываемым иностранными лицами:**

Оценка котировочных заявок, которые содержат предложения о поставке товаров российского происхождения, выполнении работ, оказании услуг российскими лицами, по стоимостным критериям оценки производятся по предложенной в указанных заявках цене договора, сниженной на 15 процентов, при этом договор заключается по цене договора, предложенной участником в котировочной заявке.

В извещении о проведении закупки может быть установлена начальная (максимальная) цена единицы каждого товара, работы, услуги, являющихся предметом закупки.

Для целей установления соотношения цены предлагаемых к поставке товаров российского и иностранного происхождения, цены выполнения работ, оказания услуг российскими и иностранными лицами в случаях, предусмотренных [подпунктами «](#Par13)г» и «д» пункта 6 постановления правительства №925 от 16.09.2016 г., цена единицы каждого товара, работы, услуги определяется как произведение начальной (максимальной) цены единицы товара, работы, услуги, указанной в документации о закупке в соответствии с подпунктом «в» пункта 5, на коэффициент изменения начальной (максимальной) цены договора по результатам проведения закупки, определяемый как результат деления цены договора, по которой заключается договор, на начальную (максимальную) цену договора.

* + - 1. Оценка заявок проводится закупочной комиссией в следующей последовательности:

определение рейтинга каждой котировочной заявки участника закупки;

ранжирование заявок:

номер 1 получает заявка с более высоким рейтингом по каждой заявке, далее порядковые номера выставляются по мере снижения рейтинга;

при равенстве показателей меньший номер получает заявка, которая поступила ранее других заявок на участие в закупке, содержащих такие же условия.

Если по результатам оценки заявок на участие в закупке принято решение о допуске к участию в закупке только одной заявки, ранжирования заявок не производится.

**1.5.1.9** По результатам процедуры рассмотрения и оценки заявок составляется протокол, который должен содержать следующие сведения:

1) дата подписания протокола;

2) количество поданных на участие в закупке (этапе закупки) заявок, а также дата и время регистрации каждой такой заявки;

3) результаты рассмотрения заявок на участие в закупке (в случае, если этапом закупки предусмотрена возможность рассмотрения и отклонения таких заявок) с указанием в том числе:

а) количества заявок на участие в закупке, которые отклонены;

б) оснований отклонения каждой заявки на участие в закупке с указанием положений документации о закупке, извещения о проведении запроса котировок, которым не соответствует такая заявка;

4) результаты оценки заявок на участие в закупке с указанием итогового решения комиссии по осуществлению закупок о соответствии таких заявок требованиям документации о закупке, а также о присвоении таким заявкам значения по каждому из предусмотренных критериев оценки таких заявок (в случае, если этапом конкурентной закупки предусмотрена оценка таких заявок);

5) причины, по которым конкурентная закупка признана несостоявшейся, в случае ее признания таковой;

6) иные сведения в случае, если необходимость их указания в протоколе предусмотрена Положением.

* + 1. **Переторжка (дополнительные этапы процедуры).**

1. После оценки, сравнения и предварительного ранжирования неотклоненных предложений Заказчик предоставляет участникам закупочной процедуры возможность добровольно повысить предпочтительность их предложений путем снижения первоначальной (указанной в заявке) цены. К переторжке допускаются участники, выполнившие все предъявляемые требования на  соответствие товаров, работ, услуг, установленным заказчиком в закупочной документации, в извещении о проведении запроса котировок в электронной форме, требованиям к качеству, техническим характеристикам товара, работы, услуги, к их безопасности, к функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы и иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям Заказчика.

1. Уведомление на участие в процедуре переторжки направляются участникам Оператором ЭТП в личный кабинет.
2. Заказчик обладает полным правом принять решение не проводить переторжку, даже если он предварительно указал в своей документации о закупке, что он намерен воспользоваться своим правом на проведение переторжки.
   * 1. **Определение победителя.**

* Победителем запроса котировок признается участник закупки, заявка которого соответствует требованиям, установленным извещением о проведении запроса котировок, и содержит наиболее низкую цену договора.
* При предложении наиболее низкой цены договора несколькими участниками закупки победителем запроса котировок в электронной форме признается участник, котировочная заявка которого поступила ранее других котировочных заявок, в которых предложена такая же цена.
* По результатам заседания закупочной комиссии, на котором осуществляется определение победителя запроса котировок в электронной форме, оформляется протокол подведения итогов запроса котировок в электронной форме. В нем указываются следующие сведения:

1. дата подписания протокола;
2. количество поданных заявок на участие в закупке, а также дата и время регистрации каждой такой заявки;
3. наименование (для юридического лица) или фамилия, имя, отчество (при наличии) (для физического лица) участника закупки, с которым планируется заключить договор (в случае, если по итогам закупки определен ее победитель), в том числе единственного участника закупки, с которым планируется заключить договор;
4. порядковые номера заявок на участие в закупке участников закупки в порядке уменьшения степени выгодности содержащихся в них цены договора;
5. результаты рассмотрения заявок на участие в закупке, с указанием в том числе:
   * + - 1. количества заявок на участие в закупке, которые отклонены;
         2. оснований отклонения каждой заявки на участие в закупке с указанием положений извещения о проведении запроса котировок, которым не соответствуют такая заявка;
6. результаты оценки заявок на участие в закупке;
7. причины, по которым закупка признана несостоявшейся, в случае признания ее таковой;
8. объем закупаемых товаров, работ, услуг;
9. цена закупаемых товаров, работ, услуг;
10. сроки исполнения договора;
11. Информация об итогах переторжки
12. иные сведения.

* Протокол подписывается всеми присутствующими на заседании членами комиссии по осуществлению закупок в день подведения итогов запроса котировок в электронной форме.
* Указанный протокол размещается заказчиком не позднее чем через три дня со дня подписания в единой информационной системе.
  + 1. **Последствия признания запроса котировок в электронной форме несостоявшимся**
       1. В случае, если запрос котировок в электронной форме признан несостоявшимся и (или) договор не заключён с участником закупки, подавшим единственную котировочную заявку, или признанным единственным участником запроса котировок, заказчик вправе провести повторный запрос котировок или применить другой способ закупки.
       2. В случае подачи единственной котировочной заявки, комиссия по осуществлению закупок оформляет протокол рассмотрения единственной котировочной заявки. Протокол подписывается присутствующими на заседании членами комиссии по осуществлению закупок в день проведения заседания, и не позднее чем через три дня со дня подписания размещается заказчиком в единой информационной системе. В протоколе рассмотрения единственной котировочной заявки указываются следующие сведения:

1) дата подписания протокола;

2) дата и время регистрации такой заявки;

3) наименование (для юридического лица) или фамилия, имя, отчество (при наличии) (для физического лица) участника закупки, с которым планируется заключить договор;

4) результаты рассмотрения единственной котировочной заявки с указанием в том числе:

a. оснований отклонения такой заявки с указанием положений извещения о проведении запроса котировок, которым не соответствуют такая заявка;

5) причины, по которым закупка признана несостоявшейся;

6) объем закупаемых товаров, работ, услуг;

7) цена закупаемых товаров, работ, услуг;

8) сроки исполнения договора;

9) иные сведения.

* + 1. **Подписание договора.**
       1. По результатам закупки договор заключается на условиях, указанных в котировочной заявке, поданной участником закупки, с которым заключается договор, и в извещении о проведении закупки. Цена устанавливается на основании предложения участника с учетом положений п.1.5.1.7. настоящего извещения о проведении закупки. При заключении договора его цена не может превышать начальную (максимальную) цену, указанную в извещении о проведении закупки. Договор не может быть заключен ранее 10 дней и позднее 20 дней с момента размещения в установленном порядке итогового протокола.

Договор направляется победителю закупки в течение пяти дней с даты размещения в установленном порядке итогового протокола, если иные сроки не предусмотрены Положением о закупках и (или) действующим законодательством. В случае, если в закупочной документации было установлено требование об обеспечении исполнения договора, Заказчик направляет победителю договор на подписание только после предоставления обеспечения. При этом победителем закупки обеспечение должно быть предоставлено не позднее срока, указанного в извещении о проведении закупки. Непредставление обеспечения будет являться уклонением от заключения договора.

Если документацией о закупке предусмотрено представление участником закупки сметного расчета, к договору прилагается сметный расчет, представленный участником, с которым заключается договор.

* + - 1. В течение пяти рабочих дней с даты получения от заказчика подписанного им проекта договора (если иной срок не установлен закупочной документацией), победитель закупки обязан подписать договор со своей стороны и представить все экземпляры договора заказчику.
      2. В случае, если победитель закупки уклонится от заключения договора (т.е. не представит Заказчику подписанный со своей стороны экземпляр договора в течение 5 рабочих дней после получения от Заказчика договора, составленного по результатам закупки или не предоставит обеспечение исполнения договора), Заказчик вправе обратиться в суд с иском о понуждении победителя закупки заключить договор, а также о возмещении убытков, причиненных уклонением от заключения договора, либо заключить договор с участником закупки, заявке на участие в закупки которого по результатам ранжирования заявок присвоен второй номер, участником закупки, который предложил такие же, как и победитель закупки, условия исполнения договора или предложение которого содержит лучшие условия исполнения договора, следующие после условий, предложенных победителем закупки).

1. **РАЗДЕЛ: ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ**

Следующая информация и данные для конкретной закупки на поставку товаров, (выполнение работ или оказание услуг) изменяют и/или дополняют положения Раздела 1. «Общие условия проведения закупки». При возникновении противоречий между положениями, закрепленными в 1. Разделе: «Общие условия проведения закупки» и настоящей Информационной картой, применяются положения Информационной карты.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ссылка на пункт  Раздела I извещения о проведении закупки | Наименование  пункта извещения о проведении закупки | Текст пояснений |
|  | Пункт 1.1.1. | Заказчик | **Наименование заказчика, контактная информация:** Публичное Акционерное Общество «Сибирско-Уральская энергетическая компания»  **Место нахождения:** 625023, Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Одесская, д. 27.  **Почтовый адрес:** 625023, Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Одесская, д. 27.  **Контактное лицо:** Лачугина Анастасия Вячеславовна (тел.: +7 (3452) 65-24-13), **электронная почта:** [LachuginaAV@suenco.ru](mailto:LachuginaAV@suenco.ru)  **Жалобы по проведению закупочной процедуры принимаются на e-mail:** [**shilo@id-suenco.ru**](mailto:shil752@rambler.ru)**,** [**zakupki@k-m-i.ru**](mailto:zakupki@k-m-i.ru)  **Официальный сайт:** [www.suenco.ru](http://www.suenco.ru), [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru). |
|  | Пункт 1.1.1. | Электронная торговая площадка в сети «Интернет» (далее - ЭТП) | ЗАО «РТС-Тендер» <http://www.rts-tender.ru> |
|  | Пункт 1.1.1. | Способ закупки | открытый запрос котировок в электронной форме № 507 |
|  | Пункт 1.1.1. | Предмет закупки | **выполнение работ по проведению исследований метрологических характеристик (поверке) средств измерений (СИ): измерительных трансформаторов тока (ТТ) и напряжения (ТН).**  **Закупка среди субъектов малого и среднего предпринимательства** |
|  | Пункт 1.1.1. | Описание товаров (работ, услуг) | В соответствии с разделом 4 «Техническая документация» и разделом 5 «Проект договора» |
|  | Пункт 1.1.2. | Место поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг) | 1) Филиал Курганские городские электрические сети:  640015, г. Курган, ул. Гагарина, 64;  2) Филиал Курганские электрические сети: 640032, г. Курган, ул. Бажова, 116;  3) Филиал Западные электрические сети: 640004, г. Курган, ул. Панфилова, 22;  4) Филиал Шадринские электрические сети:  641870, г. Шадринск, ул. Щеткина, 4. |
|  | Пункт 1.1.2. | Условия поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг) | Срок выполнения работ установлен в соответствии с графиками поверок средств измерений (Приложения № 1.1, 1.2, 1.3, 1.4 к Договору). Конечный срок выполнения всех работ Исполнителем по настоящему Договору –  31.12. 2018 г |
| Сроки поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг) |
|  | Пункт 1.1.3. | Начальная (максимальная) цена договора (цена лота) (без НДС 18%), руб. | **962 692,50 (девятьсот шестьдесят две тысячи шестьсот девяносто два) рубля 50 копеек**  Начальные (максимальные) цены за единицу товара приведены в разделе Техническая документация |
|  | Пункт 1.1.3. | Начальная (максимальная) цена договора (цена лота) (с НДС 18%), руб. | 1 135 977,15 (один миллион сто тридцать пять тысяч девятьсот семьдесят семь) рублей 15 копеек |
|  | Пункт 1.1.3. | Наименование валюты | Российский рубль |
|  | Пункт 1.1.3. | Код валюты (цифровой/ буквенный) | 643/RUB |
|  | Пункт 1.1.4. | Форма, сроки и порядок оплаты услуг | Заказчик перечисляет Исполнителю на расчетный счет предоплату в размере 30 % от указанной в п.4.1. Договора суммы, в течение 20 (двадцати) рабочих дней с момента получения счёта.  Окончательный расчёт по Договору производится по факту выполненных работ с учётом выплаченной предоплаты в течение 20 (двадцати) рабочих дней с момента подписания Актов выполненных работ Исполнителем и Заказчиком |
|  | Пункт 1.2.3. | Форма, порядок, даты начала и окончания срока подачи запроса разъяснений положений извещения о проведении закупки в адрес заказчика | Дата начала срока подачи запроса разъяснений положений извещения о проведении закупки в адрес заказчика – день размещения на официальном сайте извещения о проведении закупки.  Дата окончания срока подачи запроса разъяснений положений извещения в адрес заказчика – **24.07.2018 г.** |
|  | Пункт 1.3.2. | Требования к содержанию документов, входящих в состав котировочной заявки | Котировочная заявка должна содержать документы, предусмотренные п. 1.3.2. настоящего извещения о проведении закупки. |
|  | Пункт 1.4.1. | Дата начала срока подачи котировочных заявок | **16.07.2018 г.** |
|  | Пункт 1.4.1. | Дата и время окончания срока подачи заявок на участие в закупке | **23.07.2018 г. в 17 часов 00 минут (по местному времени)** |
|  | Пункт 1.4.1. | Место подачи котировочных заявок | котировочные заявки на участие в закупке направляются в личном кабинете ЭТП |
|  | Пункт 1.4.2. | Срок отзыва котировочных заявок | Участник закупки, подавший котировочную заявку, вправе отозвать ее до окончания срока подачи котировочных заявок, направив оператору ЭТП соответствующее уведомление. |
|  | Пункт 1.5.1. | Место, дата и время рассмотрения и оценки котировочных заявок | Рассмотрение и оценка котировочных заявок состоится **27.07.2018 г. в 12 часов 00 минут (по местному времени)**  625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 27, каб.111.  Процедура проводится с учетом Регламента ЭТП |
|  | Пункт 1.5.2. | Дата направления приглашения участникам закупки на участие в переторжке | **Сообщается дополнительно направлением уведомления в личный кабинет участника Оператором ЭТП** |
|  | Пункт 1.5.2. | Место, дата и время проведения переторжки | **Сообщается дополнительно направлением уведомления в личный кабинет участника Оператором ЭТП**  Процедура проводится с учетом Регламента ЭТП |
|  | Пункт 1.5.3. | Время, дата определения победителя закупки | На следующий день после проведения переторжки **в 12 часов 00 минут (по местному времени)**. Если в соответствии с п. 1.5.2. настоящего извещения о закупке переторжка не проводится, определение победителя проводится **27.07.2018 г.** **в 12 часов 00 минут (по местному времени)**. |
|  | Пункт 1.5.1. | Критерии оценки котировочных заявок | Наименьшая цена предложения при условии соответствия самого предложения и предлагаемого товара условиям закупки. |
|  | Пункт 1.5.5. | Срок заключения договора | Не ранее 10 дней и не позднее 20 дней с момента размещения в установленном порядке итогового протокола. |
|  |  | Обеспечение заявки на участие в закупке | Не установлено. |
|  |  | Обеспечение исполнения договора | Не установлено. |

1. **РАЗДЕЛ: ОБРАЗЦЫ ФОРМ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДСТАВЛЯЕМЫХ УЧАСТНИКАМИ ЗАКУПКИ И ИНСТРУКЦИЯ ПО ИХ ЗАПОЛНЕНИЮ**

**Заявка на участие в закупочной процедуре**

Изучив Извещение о закупке, а также применимое к данному запросу котировок в электронной форме действующее законодательство \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование (ФИО) - Участника закупки)

В лице, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование должности руководителя и его Ф.И.О./доверенность представителя по доверенности)

подтверждаем, что согласны принять участие в открытом запросе котировок в электронной форме

**№ 507/2018 на** **выполнение работ по проведению исследований метрологических характеристик (поверке) средств измерений (СИ): измерительных трансформаторов тока (ТТ) и напряжения (ТН).**

**Закупка среди субъектов малого и среднего предпринимательства.**

на условиях, установленных в Извещении о закупке и предложенных нами в настоящей заявке на участие в открытом запросе котировок в электронной форме:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Предложение участника закупки | | | | |
|  | Запрашиваемые сведения | | | Предложение участника | |
| № п/п | Вид работ | Ед. изм. | Кол-во | Ед. расценка, руб, (без НДС) | Общая стоимость, руб, (без НДС) |
| 1 | Исследование метрологических характеристик ТТ 6-10 кВ | шт. | 193 |  |  |
| 2 | Исследование метрологических характеристик ТТ 35 кВ | шт. | 37 |  |  |
| 3 | Исследование метрологических характеристик ТТ 110 кВ | шт. | 21 |  |  |
| 4 | Исследование метрологических характеристик ТН 6-10 кв 1 фазные | шт. | 57 |  |  |
| 5 | Исследование метрологических характеристик ТН 6-10 кв 3 фазные | шт. | 79 |  |  |
| 6 | Исследование метрологических характеристик ТН 110 кВ | шт. | 15 |  |  |
| **ИТОГО без НДС, руб.** | | | | |  |
| **НДС, руб.** | | | | |  |
| **ИТОГО с НДС, руб.** | | | | |  |

Данное предложение имеет статус оферты и действительно в течение 60 дней после подписания итогового протокола или до даты заключения договора с победителем (в зависимости от того, какая дата наступит раньше)

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

(Фамилия, имя, отчество подписавшего, должность) (подпись.)

2. Настоящей заявкой \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ гарантируем

(наименование (ФИО) Участника закупки)

достоверность представленной информации и подтверждаем, что:

* в отношении нас отсутствует решение арбитражного суда о признании участника закупки банкротом и об открытии конкурсного производства, а также отсутствие признаков банкротства, предусмотренных федеральным законом о несостоятельности (банкротстве);
* в отношении нас не приостановлена деятельность участника закупки в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в закупке ;
* мы правомочны заключить договор по результатам закупки;
* у нас отсутствует 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 закупки по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период.
* отсутствие нас в реестре недобросовестных поставщиков сведений об Участниках закупки.
* отсутствие в отношении нас решения об исключении, в том числе предстоящем исключении, участника закупки из ЕГРЮЛ регистрирующим органом.
* отсутствие дисквалифицированных лиц в исполнительных органах (единоличного исполнительного органа) участника закупки.
* отсутствии исполнительных производств, размер взыскания по которым превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период.
* Мы соответствуем всем требованиям к участнику закупки, установленных извещением

1. В случае, если наши предложения будут признаны лучшими, мы берем на себя обязательства подписать контракт в соответствии с требованиями Документацией о закупке и на условиях, указанных в настоящей заявке, в установленный срок.
2. В случае, если нашей заявке на участие в открытом запросе котировок в электронной форме будет присвоен второй номер, а победитель открытого запроса котировок в электронной форме будет признан уклонившимся от заключения договора, мы обязуемся подписать договор в соответствии с требованиями закупочной документации и на условиях, указанных в настоящей котировочной заявке.
3. Мы извещены о включении сведений о \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование Участника закупки)

в Реестр недобросовестных поставщиков в случае уклонения нами от заключения договора.

1. Сообщаем, что для оперативного уведомления нас по вопросам организационного характера и взаимодействия с Заказчиком нами уполномочен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Ф.И.О., телефон, адрес электронной почты работника Участника закупки)

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

(должность) (подпись) фамилия, имя, отчество

**ФОРМА 3.2.:**

**АНКЕТЫ УЧАСТНИКА ЗАКУПКИ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Полное и сокращенное фирменное наименование (наименование) участника закупки его организационно-правовая форма (для юридического лица)/Фамилия, имя, отчество, паспортные данные (для физического лица) |  |
|  | Место нахождения участника закупки (для юридического лица) /Место жительства (для физического лица) |  |
|  | Почтовый адрес участника закупки (для юридического лица)/Место жительства (для физического лица) |  |
|  | Контактный телефон |  |
|  | Адрес электронной почты |  |
|  | Фамилия, имя, отчество руководителя (полностью) участника закупки (для юридического лица) |  |
|  | Наименование учредительного документа, на основании которого действует участник закупки (для юридического лица) |  |
|  | Регистрационные данные участника закупки (для юридического лица):  Дата, место и орган регистрации;  Номер и почтовый адрес Инспекции Федеральной налоговой службы, в которой Участник закупки зарегистрирован в качестве налогоплательщика; |  |
|  | ИНН участника закупки |  |
|  | КПП участника закупки |  |
|  | ОГРН/ОГРНИП участника закупки |  |
|  | ОКПО участника закупки |  |
|  | Банковские реквизиты (может быть несколько):  Наименование обслуживающего банка;  Расчетный счет;  Корреспондентский счет;  Код БИК;  Код ОКПО/КПП |  |
|  | принадлежность к субъектам МСП |  |

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

должность подпись фамилия, имя, отчество

(полностью) М.П.

**ФОРМА 3.3.:**

**ЗАПРОС О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ РАЗЪЯСНЕНИЙ ПОЛОЖЕНИЙ ИЗВЕЩЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПКИ**

Директору

ПАО «СУЭНКО»

Д.И. Анучину

О предоставлении разъяснений

Положений извещения о проведении закупки

Просим разъяснить следующие положения извещения о проведении закупки №\_\_\_\_\_/2018:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Раздел закупочной документации (извещения) | Содержание запроса на разъяснение положений извещения о проведении закупки |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

Ответ на запрос просим направить:

*(наименование организации, почтовый адрес и/или адрес электронной почты)*

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

Должность подпись фамилия, имя, отчество

(полностью)

М.П.

**ФОРМА 3.5.:**

**Декларация о соответствии участника закупки критериям отнесения к субъектам малого и среднего предпринимательства**

Подтверждаем, что \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указывается наименование участника закупки)

в соответствии со статьей 4 Федерального закона «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» удовлетворяет критериям отнесения организации к субъектам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указывается субъект малого или среднего предпринимательства в зависимости от критериев отнесения)

предпринимательства, и сообщаем следующую информацию:

* + - 1. Адрес местонахождения (юридический адрес): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
      2. ИНН/КПП: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(N, сведения о дате выдачи документа и выдавшем его органе)

* + - 1. ОГРН: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
      2. Сведения о наличии (об отсутствии) сведений в реестре субъектов малого и среднего предпринимательства субъекта Российской Федерации (в случае ведения такого реестра органом государственной власти субъекта Российской Федерации) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(наименование уполномоченного органа, дата внесения в реестр и номер в реестре)

* 1. Сведения о соответствии критериям отнесения к субъектам малого и среднего предпринимательства, а также сведения о производимых товарах, работах, услугах и видах деятельности [<1>](#Par280):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сведений [<2>](#Par281) | Малые предприятия | Средние предприятия | Показатель |
| 1 [<3>](#Par282) | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Суммарная доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципальных образований, общественных и религиозных организаций (объединений), благотворительных и иных фондов в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) указанных юридических лиц не должна превышать двадцать пять процентов (за исключением суммарной доли участия, входящей в состав активов акционерных инвестиционных фондов, состав имущества закрытых паевых инвестиционных фондов, состав общего имущества инвестиционных товариществ), процентов | не более 25 | | - |
| 2. | Суммарная доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) иностранных юридических лиц, процентов | не более 49 | | - |
| 3. | Суммарная доля участия, принадлежащая одному или нескольким юридическим лицам, не являющимся субъектами малого и среднего предпринимательства, процентов | не более 49 | | - |
| 4. | Средняя численность работников за предшествующий календарный год (определяется с учетом всех работников, в том числе работающих по договорам гражданско-правового характера или по совместительству с учетом реально отработанного времени, работников представительств, филиалов и других обособленных подразделений, указанных микропредприятия, малого предприятия или среднего предприятия) за последние 3 года, человек | до 100 включительно | от 101 до 250 включительно | указывается количество человек (за каждый год) |
| до 15 - микропредприятие |
| 5. | Выручка от реализации товаров, работ, услуг без учета налога на добавленную стоимость или балансовая стоимость активов (остаточная стоимость основных средств и нематериальных активов) за последние 3 года, млн. рублей | 800 | 2000 | указывается в млн. рублей (за каждый год) |
| 120 в год - микропредприятие |  |
| 6. | Сведения о видах деятельности юридического лица согласно учредительным документам или о видах деятельности физического лица, внесенного в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей и осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, с указанием кодов [ОКВЭД2](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C95A26396BD87852BAAFA324C0Ar2F1H) и [ОКПД2](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C95A26396BC81852BAAFA324C0Ar2F1H) | - | | |
| 7. | Сведения о производимых субъектами малого и среднего предпринимательства товарах, работах, услугах с указанием кодов [ОКВЭД2](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C95A26396BD87852BAAFA324C0Ar2F1H) и [ОКПД2](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C95A26396BC81852BAAFA324C0Ar2F1H) | - | | |
| 8 | Сведения об участии в утвержденных программах партнерства отдельных заказчиков с субъектами малого и среднего предпринимательства | да (нет)  (в случае участия - наименование заказчика, реализующего программу партнерства) | | |
| 9. | Наличие сведений о субъекте малого и среднего предпринимательства в реестре участников программ партнерства | да (нет)  (при наличии - наименование заказчика - держателя реестра участников программ партнерства) | | |
| 10. | Наличие опыта исполнения государственных, муниципальных контрактов, гражданско-правовых договоров бюджетных учреждений либо договоров, заключенных с юридическими лицами, подпадающими под действие Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C95A26791BD86852BAAFA324C0Ar2F1H) "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" | да (нет)  (при наличии - количество исполненных договоров и общая сумма) | | |
| 11. | Сведения о наличии опыта производства и поставки продукции, включенной в реестр инновационной продукции | да (нет) | | |
| 12. | Сведения о наличии у субъекта малого и среднего предпринимательства статуса лица, участвующего в реализации проекта создания и обеспечения функционирования территориально обособленного комплекса (инновационного центра "Сколково") | - | | |
| 13. | Сведения о том, что руководитель, члены коллегиального исполнительного органа, главный бухгалтер субъекта малого и среднего предпринимательства не имеют судимости за преступления в сфере экономики (за исключением лиц, у которых такая судимость погашена или снята), а также о том, что в отношении указанных физических лиц не применялось наказание в виде лишения права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью, связанной с деятельностью субъекта малого и среднего предпринимательства, и административное наказание в виде дисквалификации | да (нет) | | |
| 14. | Информация о наличии сведений о субъекте малого и среднего предпринимательства в реестрах недобросовестных поставщиков, предусмотренных Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C95A26791BD86852BAAFA324C0Ar2F1H) "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" и Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C95AD6395BA82852BAAFA324C0Ar2F1H) "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" | да (нет) | | |

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

(подпись)

М.П.

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

(фамилия, имя, отчество (при наличии) подписавшего, должность)

--------------------------------

<1> Категория субъекта малого или среднего предпринимательства изменяется только в случае, если предельные значения выше или ниже предельных значений, указанных в [пункте 4](#Par227) настоящего документа, в течение 3 календарных лет, следующих один за другим.

<2> Ограничения по суммарной доле участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) иностранных юридических лиц, суммарной доле участия, принадлежащей одному или нескольким юридическим лицам, не являющимся субъектами малого и среднего предпринимательства, не распространяются на хозяйственные общества, хозяйственные партнерства, деятельность которых заключается в практическом применении (внедрении) результатов интеллектуальной деятельности (программ для электронных вычислительных машин, баз данных, изобретений, полезных моделей, промышленных образцов, селекционных достижений, топологий интегральных микросхем, секретов производства (ноу-хау), исключительные права на которые принадлежат учредителям (участникам) соответственно таких хозяйственных обществ, хозяйственных партнерств - бюджетным, автономным научным учреждениям либо являющимся бюджетными учреждениями, автономными учреждениями образовательным организациям высшего образования, на юридические лица, получившие статус участника проекта в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C95A26498B882852BAAFA324C0Ar2F1H) от 28 сентября 2010 г. N 244-ФЗ "Об инновационном центре "Сколково", на юридические лица, учредителями (участниками) которых являются юридические лица, включенные в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень юридических лиц, предоставляющих государственную поддержку инновационной деятельности в формах, установленных Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C95A26797B681852BAAFA324C0Ar2F1H) от 23 августа 1996 г. N 127-ФЗ "О науке и государственной научно-технической политике".

<3> [Пункты 1](#Par215) - [7](#Par243) являются обязательными для заполнения.

1. **РАЗДЕЛ: ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**
   1. **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Сводная таблица максимальной стоимости работ на 2018 год | | | | | |
| № п/п | Вид работ | Ед. изм. | Кол-во | Ед. расценка, руб, (без НДС) | Общая стоимость, руб, (без НДС) |
| 1 | Исследование метрологических характеристик ТТ 6-10 кВ | Шт. | 193 | 1 785,00 | 344 505,00 |
| 2 | Исследование метрологических характеристик ТТ 35 кВ | Шт. | 37 | 2 992,50 | 110 722,50 |
| 3 | Исследование метрологических характеристик ТТ 110 кВ | Шт. | 21 | 3 045,00 | 63 945,00 |
| 4 | Исследование метрологических характеристик ТН 6-10 кв 1 фазные | Шт. | 57 | 2 310,00 | 131 670,00 |
| 5 | Исследование метрологических характеристик ТН 6-10 кв 3 фазные | Шт. | 79 | 3 150,00 | 248 850,00 |
| 6 | Исследование метрологических характеристик ТН 110 кВ | Шт. | 15 | 4 200,00 | 63 000,00 |
| **ИТОГО без НДС, руб.** | | | | | **962 692,50** |
| **НДС, руб.** | | | | | **173 284,65** |
| **ИТОГО с НДС, руб.** | | | | | **1 135 977,15** |

В состав работ, выполняемых для каждого СИ включено:

1. Определение технического состояния СИ, приспособлений и материалов;

2. Поверка СИ на месте эксплуатации (для СИ, которые отсутствуют в Госреестре СИ, выполняется калибровка с соблюдением поверочных схем);

3. Обработка и оформление результатов работ по проведению исследований метрологических характеристик СИ:

* Протоколов поверки и Свидетельств о поверке СИ (для СИ, которые отсутствуют в Госреестре СИ, - оформление Протоколов калибровки и Сертификатов калибровки СИ). Результат метрологической поверки должен быть оформлен в соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли РФ №1815 от 02.07.2015 г. «Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке».
* Извещений о непригодности к применению СИ (для СИ, не прошедших поверку/калибровку).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **График поверки средств измерений филиала Западные электрические сети** | | | |  |  |
| № п/п | Тип СИ | Диспетчерское наименование объектов на которых расположены СИ | Класс точности (погрешность) измерительной обмотки, используемой для учета электроэнергии\* | Коэффициент трансформации | Периодичность поверки, месяцы | Сроки проведения |
|
|
| 1 | Трансформатор напряжения  НКФ-110-57у1 (фаза А) | Сафакулевский РЭС ПС Сулейманово 110/35/10кВ  ОРУ 110кВ ТН-1-110кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 2 | Трансформатор напряжения  НКФ-110-57у1 (фаза В) | Сафакулевский РЭС ПС Сулейманово 110/35/10кВ  ОРУ 110кВ ТН-1-110кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 3 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57у1 (фаза С) | Сафакулевский РЭС ПС Сулейманово 110/35/10кВ  ОРУ 110кВ ТН-1-110кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 4 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57у1 (фаза А) | Сафакулевский РЭС ПС Сулейманово 110/35/10кВ  ОРУ 110кВ ТН-2-110кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 5 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57у1 (фаза В) | Сафакулевский РЭС ПС Сулейманово 110/35/10кВ  ОРУ 110кВ ТН-2-110кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 6 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57у1 (фаза С) | Сафакулевский РЭС ПС Сулейманово 110/35/10кВ  ОРУ 110кВ ТН-2-110кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 7 | Трансформатор тока ТВ-110 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ОРУ 110кВ ОВ-110 кВ | 3,0 | 600/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 8 | Трансформатор тока ТВ-110 (фаза В) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ОРУ 110кВ ОВ-110 кВ | 3,0 | 600/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 9 | Трансформатор тока ТВ-110 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ОРУ 110кВ ОВ-110 кВ | 3,0 | 600/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 10 | Трансформатор токаТФЗМ-110Б (фаза А) | Шумихинский РЭСПС Шумиха 220/110/10кВ ОРУ 110кВВвод-110 кВ АТ-1 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 11 | Трансформатор тока ТФЗМ-110Б (фаза В) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ОРУ 110кВ Ввод-110 кВ АТ-1 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 12 | Трансформатор тока ТФЗМ-110Б (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ОРУ 110кВ Ввод-110 кВ АТ-1 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 13 | Трансформатор тока ТФЗМ-110Б (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ОРУ 110кВ Ввод-110 кВ АТ-2 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 14 | Трансформатор тока ТФЗМ-110Б (фаза В) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ОРУ 110кВ Ввод-110 кВ АТ-2 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 15 | Трансформатор тока ТФЗМ-110Б (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ОРУ 110кВ Ввод-110 кВ АТ-2 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 16 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66У2 (фаза А) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ТН-6-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 17 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66У2 (фаза В) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ТН-6-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 18 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66У2 (фаза С) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ТН-6-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 19 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-1-10кВ Т1 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 20 | Трансформатор токаТФНД-35М (фаза В) | Щучанский РЭСПС Западная 110/10кВОРУ 110кВ ВВОД-1-10кВ Т1 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 21 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза С) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-1-10кВ Т1 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 22 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-3-10кВ Т1 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 23 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза В) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-3-10кВ Т1 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 24 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза С) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-3-10кВ Т1 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 25 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-2-10кВ Т2 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 26 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза В) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-2-10кВ Т2 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 27 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза С) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-2-10кВ Т2 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 28 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-4-10кВ Т2 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 29 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза В) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-4-10кВ Т2 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 30 | Трансформатор токаТФНД-35М (фаза С) | Щучанский РЭСПС Западная 110/10кВОРУ 110кВ ВВОД-4-10кВ Т2 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 31 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-5-10кВ Т3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 32 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза В) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-5-10кВ Т3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 33 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза С) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-5-10кВ Т3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 34 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-6-10кВ Т3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 35 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза В) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-6-10кВ Т3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 36 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза С) | Щучанский РЭС ПС Западная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-6-10кВ Т3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 37 | Трансформатор тока ТЛМ-10-2У3 (фаза А) | Щучанский РЭС ПС Белоярская 110/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №1 Песчаный карьер-1 | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 38 | Трансформатор тока ТЛМ-10-2У3 (фаза С) | Щучанский РЭС ПС Белоярская 110/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №1 Песчаный карьер-1 | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 39 | Трансформатор токаТЛМ-10-2У3 (фаза А) | Щучанский РЭСПС Белоярская 110/10кВКРУН 10кВ Яч.10кВ №4 Песчаный карьер-2 | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 40 | Трансформатор тока ТЛМ-10-2У3 (фаза С) | Щучанский РЭС ПС Белоярская 110/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №4 Песчаный карьер-2 | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 41 | Трансформатор тока ТЛМ-10-2У3 (фаза А) | Щучанский РЭС ПС Нифанская 110/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №3 Очистные | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 42 | Трансформатор тока ТЛМ-10-2У3 (фаза С) | Щучанский РЭС ПС Нифанская 110/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №3 Очистные | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 43 | Трансформатор тока ТПЛ-10 (фаза А) | Щучанский РЭС ПС Песчанка 35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №1 Хоз. Нужды | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 44 | Трансформатор тока ТПЛ-10 (фаза С) | Щучанский РЭС ПС Песчанка 35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №1 Хоз. Нужды | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 45 | Трансформатор напряжения (трехфазный) НТМИ-10 | Щучанский РЭС ПС Песчанка 35/10кВ КРУН 10кВ  ТН-1-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 46 | Трансформатор напряжения (трехфазный) НТМИ-10 | Щучанский РЭС ПС Песчанка 35/10кВ КРУН 10кВ  ТН-2-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 47 | Трансформатор тока ТВК-10 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №20 Медовый | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 48 | Трансформатор тока ТВК-10 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №20 Медовый | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 49 | Трансформатор токаТВЛМ-10 (фаза А) | Шумихинский РЭСПС Шумиха 220/110/10кВЗРУ 10кВ Яч.10кВ №16 Кушма | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 50 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №16 Кушма | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 51 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №14 КНС-6 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 52 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №14 КНС-6 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 53 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №6 Мичуринец | 0,5 | 75/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 54 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №6 Мичуринец | 0,5 | 75/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 55 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №4 КНС-5 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 56 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №4 КНС-5 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 57 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №2 ЦРП | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 58 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №2 ЦРП | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 59 | Трансформатор токаТВЛМ-10 (фаза А) | Шумихинский РЭСПС Шумиха 220/110/10кВЗРУ 10кВ Яч.10кВ №7 Заводская | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 60 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №7 Заводская | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 61 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №9 Хлебозавод | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 62 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №9 Хлебозавод | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 63 | Трансформатор тока ТВК-10 УХЛ3 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №15 ХПП | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 64 | Трансформатор тока ТВК-10 УХЛ3 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Шумиха 220/110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №15 ХПП | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 65 | Трансформатор тока ТПЛ-10 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Большая Рига 35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №16 База РЭС | 0,5 | 50/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 66 | Трансформатор тока ТПЛ-10 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Большая Рига 35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №16 База РЭС | 0,5 | 50/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 67 | Трансформатор тока ТВК-10 УХЛ3 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Урал 110/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №13 Далур | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 68 | Трансформатор тока ТВК-10 УХЛ3 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Урал 110/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №13 Далур | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 69 | Трансформатор токаТЛМ-10 1У3 (фаза А) | Шумихинский РЭСПС Урал 110/10кВКРУН 10кВ Яч.10кВ №14 Элеватор | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 70 | Трансформатор тока ТЛМ-10 1У3 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Урал 110/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №14 Элеватор | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 71 | Трансформатор тока ТЛМ-10 1У3 (фаза А) | Шумихинский РЭС ПС Машзавод 110/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №7 Машзавод | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 72 | Трансформатор тока ТЛМ-10 1У3 (фаза С) | Шумихинский РЭС ПС Машзавод 110/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №7 Машзавод | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 73 | Трансформатор тока ТЛМ-10 1У3 (фаза А) | Мишкинский РЭС ПС Маяк 110/10кВ КРУН 10кВ Яч.10кВ  №3 Мелькомбинат-1 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 74 | Трансформатор тока ТЛМ-10 1У3 (фаза С) | Мишкинский РЭС ПС Маяк 110/10кВ КРУН 10кВ Яч.10кВ  №3 Мелькомбинат-1 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 75 | Трансформатор тока ТЛМ-10 1У3 (фаза А) | Мишкинский РЭС ПС Маяк 110/10кВ КРУН 10кВ Яч.10кВ  №20 Мелькомбинат-2 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 76 | Трансформатор тока ТЛМ-10 1У3 (фаза С) | Мишкинский РЭС ПС Маяк 110/10кВ КРУН 10кВ Яч.10кВ  №20 Мелькомбинат-2 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 77 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 1 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 78 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза В) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 1 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 79 | Трансформатор токаТФНД-35М (фаза С) | Мишкинский РЭСПС Маслово 110/10кВОРУ 110кВ ВВОД-10кВ № 1 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 80 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 2 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 81 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза В) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 2 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 82 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза С) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 2 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 83 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 84 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза В) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 85 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза С) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 86 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 4 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 87 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза В) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 4 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 88 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза С) | Мишкинский РЭС ПС Маслово 110/10кВ ОРУ 110кВ  ВВОД-10кВ № 4 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 89 | Трансформатор токаТЛМ-10 2У3 (фаза А) | Целинный РЭСПС Целиное 110/35/10кВКРУН 10кВ Яч.10кВ №7 Сырзавод | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 90 | Трансформатор тока ТЛМ-10 2У3 (фаза С) | Целинный РЭС ПС Целиное 110/35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №7 Сырзавод | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 91 | Трансформатор тока ТВК-10-УХЛ3 (фаза А) | Целинный РЭС ПС Целиное 110/35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №8 ХПП | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 92 | Трансформатор тока ТВК-10-УХЛ3 (фаза С) | Целинный РЭС ПС Целиное 110/35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №8 ХПП | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 93 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | Целинный РЭС ПС Целиное 110/35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №2 Целинное | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 94 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Целинный РЭС ПС Целиное 110/35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №2 Целинное | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 95 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | Целинный РЭС ПС Целиное 110/35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №1 Сырзавод | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 96 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Целинный РЭС ПС Целиное 110/35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №1 Сырзавод | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 97 | Трансформатор напряжения (трехфазный) НАМИ-10-95УХЛ2 | Целинный РЭС ПС Целиное 110/35/10кВ КРУН 10кВ  ТН-1-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 98 | Трансформатор напряжения (трехфазный) НАМИ-10-95УХЛ2 | Целинный РЭС ПС Целиное 110/35/10кВ КРУН 10кВ  ТН-2-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 99 | Трансформатор токаТОЛ-10 УТ 2.1 (фаза А) | Юргамышский РЭСПС Мирная 110/10кВЗРУ 10кВ Яч.10кВ №1 НПС-1 | 0,5 | 1500/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 100 | Трансформатор тока ТОЛ-10 УТ 2.1 (фаза С) | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №1 НПС-1 | 0,5 | 1500/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 101 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №19 НПС-3 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 102 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №19 НПС-3 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 103 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №5 НПС-5 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 104 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №5 НПС-5 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 105 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №6 НПС-6 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 106 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №6 НПС-6 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 107 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза А) | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ОРУ 110кВ  Ветвь-1-10кВ Т3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 108 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза С) | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ОРУ 110кВ  Ветвь-1-10кВ Т3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 109 | Трансформатор токаТФНД-35М (фаза А) | Юргамышский РЭСПС Мирная 110/10кВОРУ 110кВ Ветвь-2-10кВ Т3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 110 | Трансформатор тока ТФНД-35М (фаза С) | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ОРУ 110кВ  Ветвь-2-10кВ Т3 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 111 | Трансформатор напряжения (трехфазный) НАМИ-10-95 | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №7 ТН-1-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 112 | Трансформатор напряжения (трехфазный) НАМИ-10-95 | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №21 ТН-3-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 113 | Трансформатор напряжения (трехфазный) НАМИ-10-95 | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ЗРУ 10кВ  Яч.10кВ №24 ТН-4-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 114 | Трансформатор напряжения (трехфазный) НАМИ-10-95 | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ТН-5-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 115 | Трансформатор напряжения (трехфазный) НАМИ-10-95 | Юргамышский РЭС ПС Мирная 110/10кВ ОРУ 110кВ  ТН-6-10кВ | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 116 | Трансформатор тока ТЛМ-10 2У3 (фаза А) | Звериноголовский РЭС ПС Звериноголовская 110/35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №9 ХПП | 0,5 | 50/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 117 | Трансформатор тока ТЛМ-10 2У3 (фаза С) | Звериноголовский РЭС ПС Звериноголовская 110/35/10кВ КРУН 10кВ  Яч.10кВ №9 ХПП | 0,5 | 50/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **График поверки средств измерений филиала Курганские городские электрические сети** | | | |  |  |
| № п/п | Тип СИ | Диспетчерское наименование объектов на которых расположены СИ | Класс точности (погрешность) измерительной обмотки, используемой для учета электроэнергии\* | Коэффициент трансформации | Периодичность поверки, месяцы | Сроки проведения |
|
|
| 1 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС "КЗКТ ГПП-2"  110/6 кВ, 4СШ, яч.22 | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 2 | Трансформатор напряжения НТМИ-6-66 | ПС "КЗКТ ГПП-2"  110/6 кВ, 2СШ, яч.25 | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 3 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС "КЗКТ ГПП-2"  110/6 кВ, 3СШ, яч.28 | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 4 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС "КЗКТ ГПП-2"  110/6 кВ, 1СШ, яч.31 | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 5 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57 У1 (фаза А) | ПС "КЗКТ ГПП-2"  110/6 кВ, ОРУ-110 кВ | 0,5 | 110000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 6 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57 У1 (фаза В) | ПС "КЗКТ ГПП-2"  110/6 кВ, ОРУ-110 кВ | 0,5 | 110000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 7 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57 У1 (фаза С) | ПС "КЗКТ ГПП-2"  110/6 кВ, ОРУ-110 кВ | 0,5 | 110000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 8 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 | ПС "КСМ" 110/6 кВ,  2СШ, яч.5 | 0,5 | 6000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 9 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-6У2 (фаза А) | ПС "Тобол" 110/6 кВ,  1СШ, яч.7 | 0,5 | 6300/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 10 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-6У2 (фаза В) | ПС "Тобол" 110/6 кВ,  1СШ, яч.7 | 0,5 | 6300/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 11 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-6У2 (фаза С) | ПС "Тобол" 110/6 кВ,  1СШ, яч.7 | 0,5 | 6300/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 12 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-6У2 (фаза А) | ПС "Тобол" 110/6 кВ, 2СШ, яч.8 | 0,5 | 6300/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 13 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-6У2 (фаза В) | ПС "Тобол" 110/6 кВ,  2СШ, яч.8 | 0,5 | 6300/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 14 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-6У2 (фаза С) | ПС "Тобол" 110/6 кВ,  2СШ, яч.8 | 0,5 | 6300/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 15 | Трансформатор напряжения НТМИ-6 | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 2СШ, яч.25 | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 16 | Трансформатор напряжения НТМИ-6 | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 1СШ, яч.17 | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 17 | Трансформатор напряжения НТМИ-6 | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 4СШ, яч.20 | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 18 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза А) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 2СШ, яч.4 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 19 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза В) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 2СШ, яч.4 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 20 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза С) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 2СШ, яч.4 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 21 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза А) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 1СШ, яч.9 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 22 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза В) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 1СШ, яч.9 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 23 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза С) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 1СШ, яч.9 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 24 | Трансформатор тока  ТОЛ-10 (фаза А) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 2СШ, яч.10 | 0,5 | 400/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 25 | Трансформатор тока  ТОЛ-10 (фаза С) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 2СШ, яч.10 | 0,5 | 400/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 26 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 4СШ, яч.24 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 27 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 4СШ, яч.24 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 28 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 4СШ, яч.26 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 29 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 4СШ, яч.26 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 30 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 3СШ, яч.27 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 31 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 3СШ, яч.27 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 32 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза А) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 4СШ, яч.28 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 33 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза В) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 4СШ, яч.28 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 34 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза С) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 4СШ, яч.28 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 35 | Трансформатор тока ТПЛ-10 (фаза А) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 3СШ, яч.29 | 0,5 | 400/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 36 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 3СШ, яч.29 | 0,5 | 400/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 37 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза А) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 3СШ, яч.33 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 38 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза В) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 3СШ, яч.33 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 39 | Трансформатор тока  ТПШЛ-10 У3 (фаза С) | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 3СШ, яч.33 | 0,5 | 2000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 40 | Трансформатор напряжения НТМИ-6 | ПС "Арматурная" 110/6 кВ, 3СШ, яч.23 | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 41 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | ПС "Береговая" 110/10 кВ, 2СШ, яч.20 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 42 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | ПС "Береговая" 110/10 кВ, 2СШ, яч.20 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 43 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | ПС "Береговая" 110/10 кВ, 4СШ, яч.30 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 44 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | ПС "Береговая" 110/10 кВ, 4СШ, яч.30 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 45 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | ПС "Береговая" 110/10 кВ, 4СШ, яч.32 | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 46 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | ПС "Береговая" 110/10 кВ, 4СШ, яч.32 | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 47 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-0,6-6 (фаза А) | РП-11, 2СШ, яч.18 | 0,5 | 6000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 48 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-0,6-6 (фаза В) | РП-11, 2СШ, яч.18 | 0,5 | 6000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 49 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-0,6-6 (фаза С) | РП-11, 2СШ, яч.18 | 0,5 | 6000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 50 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-0,6-6 (фаза А) | РП-11, 1СШ, яч.21 | 0,5 | 6000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 51 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-0,6-6 (фаза В) | РП-11, 1СШ, яч.21 | 0,5 | 6000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 52 | Трансформатор напряжения ЗНОЛП-0,6-6 (фаза С) | РП-11, 1СШ, яч.21 | 0,5 | 6000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 53 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | РП-39, 1СШ, яч.5 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 54 | Трансформатор тока ТПЛ-10 (фаза С) | РП-39, 1СШ, яч.5 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 55 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | РП-39, 2СШ, яч.10 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 56 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | РП-39, 2СШ, яч.10 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 57 | Трансформатор напряжения НТМИ-6 | РП-46-6 кВ, 2СШ, яч.7 | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **График поверки средств измерений филиала Шадринские электрические сети** | | | |  |  |
| № п/п | Тип СИ | Диспетчерское наименование объектов на которых расположены СИ | Класс точности (погрешность) измерительной обмотки, используемой для учета электроэнергии\* | Коэффициент трансформации | Периодичность поверки, месяцы | Сроки проведения |
|
|
| 1 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3 | ПС 110/35/10кВ "Барино", яч.13 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 2 | Трансформатор напряжения НАМИТ-10 | ПС 110/35/10кВ "Шатрово", яч.4 | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 3 | Трансформатор напряжения НАМИТ-10 | ПС 110/35/10кВ "Шатрово", яч.13 | 0.5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 4 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3 | ПС 110/10кВ "Кодская", яч.6 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 5 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3 | ПС 110/10кВ "Кодская", яч.16 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 6 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/10 кВ Самохвалово 1ТН яч.2 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 7 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/10 кВ Самохвалово 2ТН яч. | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 8 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/35/10кВ "Катайск-Р" ТН-10кВ 2-СШ. Яч.18 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 9 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66 У3 | ПС 110/35/10кВ "Катайск-Р" ТН-10кВ 1-СШ. Яч.12 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 10 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3 | ПС 110/10кВ "Исетская", 1ТН | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 11 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/10кВ "Шутино" ТН1 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 12 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 35/10кв "Петропавловка, ТН-1 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 13 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/35/10кВ "Далматово-Р" ТН-1 10кВ яч.№27 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 14 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/35/10кВ "Далматово-Р" ТН-2 10кВ яч.№34 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 15 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/10кВ "Крутиха" 1ТН, яч.№3 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 16 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66УЗ | ПС 35/10 кВ Белое ТН-1 яч.5 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 17 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66УЗ | ПС 35/10кВ "Спицыно",  ТН-1 яч.4 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 18 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66УЗ | ПС 35/10кВ "Тамакулье", ТН-1 10кВ. яч.№4 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 19 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66УЗ | ПС 35/10кВ "Широково", ТН-1 , яч.№6 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 20 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/35/10кВ "Майская" ТН-1 , яч2 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 21 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/35/10кВ "Майская" ТН-2 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 22 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/10кВ "Брылино"  ТН-1 , яч.4 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 23 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/10кВ "Брылино"  ТН-2 , яч.8 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 24 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66УЗ | ПС 110/10кВ "Житниково" ТН , яч.6 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 25 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66 У3 | ПС 110/10 кВ Чаша-Нефть, ТН-1 10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 26 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66 | ПС 110/10 кВ Чаша-Нефть, ТН-2 10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 27 | Трансформатор напряжения НКМИ-10У2 | ПС 110/10 кВ Чаша-Нефть, ТН-3 10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 28 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3 | ПС 110/10 кВ Чаша-Нефть, ТН-4 10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 29 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 220/110/10 кВ "Высокая",  ТН-2 10 кВ, яч. 23 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 30 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 220/110/10 кВ "Высокая", ТН-1 10 кВ, яч. 10 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 31 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3 | ПС 110/35/10 кВ "Кр. Звезда" ТН-1 10кВ , яч.6 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 32 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3 | ПС 110/35/10 кВ "Кр. Звезда" ТН-2 10кВ , яч.14 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 33 | Трансформатор напряжения ЗНОМ.06.10У (фаза А) | ПС 110/35/10 кВ "Солодянка",ТН-1 1сш 10кВ, яч.3 | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 34 | Трансформатор напряжения ЗНОМ.06.10У (фаза В) | ПС 110/35/10 кВ "Солодянка",ТН-1 1сш 10кВ, яч.3 | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 35 | Трансформатор напряжения ЗНОМ.06.10У (фаза С) | ПС 110/35/10 кВ "Солодянка",ТН-1 1сш 10кВ, яч.3 | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 36 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р", ТН-1 яч.16 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 37 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3 | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р", ТН-2 яч.24 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 38 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66 | ПС 110/10 кВ "Борчаниново", ТН-1 , яч.4 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 39 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3 | ПС 110/10 кВ "Макарово" ТН-1 , яч.3 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 40 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3 | ПС 110/10 кВ "Макарово" ТН-2 , яч.12 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 41 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66 | ПС 35/10 кВ "Ильтяково", ТН-10кВ, яч.6 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 42 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-66 | ПС 35/10 кВ "Канаши",  ТН-1 10кВ , яч.5 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 43 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66 (фаза А) | ПС 35/10 кВ "Канаши",  ТН-2 10кВ , яч.14 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 44 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66 (фаза В) | ПС 35/10 кВ "Канаши",  ТН-2 10кВ , яч.14 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 45 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66 (фаза С) | ПС 35/10 кВ "Канаши", ТН-2 10кВ , яч.14 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 46 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 -66 У3 | ПС 35/10 кВ "Южная",  ТН-1 -10кВ , яч.9 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 47 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 -66 У3 | ПС 110/35/10 кВ "Мальцево" ТН-1 10 кВ , яч.№5, Шадринский РЭС | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 48 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 -66 У3 | ПС 35/10 кВ Подсобное хозяйство ТН-1 10 кВ, яч.№8, Шадринский РЭС *(Примечание: ТН находится на централь- ном складе ШЭС)* | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 49 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 -66 У3 | ПС 35/10 кВ Погадайское,ТН-1 , яч.11 *(Примечание: ТН находится на централь- ном складе ШЭС)* | 0,5 | 10000/ 100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 50 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 -66 У3 | КРУН -10кВ Мыльниково, ТН яч.№6  *(Примечание: ТН находится на централь- ном складе ШЭС)* | 0,5 | 10000/ 100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 51 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 -66 У4 | ПС 110/10 кВ Черняковская, ТН *(Примечание: ТН находится на централь- ном складе ШЭС)* | 0,5 | 10000/ 100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 52 | Трансформатор тока  ТВ-110-IX-1 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" ОМВ 110 кВ | 0,5S | 1000/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 53 | Трансформатор тока  ТВ-110-IX-1 (фаза В) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" ОМВ 110 кВ | 0,5S | 1000/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 54 | Трансформатор тока  ТВ-110-IX-1 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" ОМВ 110 кВ | 0,5S | 1000/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 55 | Трансформатор тока  ТВ-110-IX-1 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая"  Ввод 110 кВ АТ-1 | 0,5S | 1000/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 56 | Трансформатор тока ТВ-110-IX-1 (фаза В) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" Ввод 110 кВ АТ-1 | 0,5S | 1000/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 57 | Трансформатор тока  ТВ-110-IX-1 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая"  Ввод 110 кВ АТ-1 | 0,5S | 1000/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 58 | Трансформатор тока  ТЛМ-10 (фаза А) | ПС 110/35/10кВ "Майская", Лесопункт. Яч.19 | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 59 | Трансформатор тока  ТЛМ-10 (фаза С) | ПС 110/35/10кВ "Майская", Лесопункт. Яч.19 | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 60 | Трансформатор тока  ТЛМ-10 (фаза А) | ПС 110/35/10кВ "Майская", Комплекс-2 , яч.20 | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 61 | Трансформатор тока  ТЛМ-10 (фаза С) | ПС 110/35/10кВ "Майская", Комплекс-2 , яч.20 | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 62 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | ПС 110/10кВ "Брылино", ЗКМ-1, яч.1 | 0,5 | 75/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 63 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | ПС 110/10кВ "Брылино", ЗКМ-1, яч.1 | 0,5 | 75/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 64 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | ПС 110/10кВ "Брылино", ЗКМ-2, яч.12 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 65 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | ПС 110/10кВ "Брылино", ЗКМ-2, яч.12 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 66 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р" Котельная-1, яч.6 | 0,5 | 300/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 67 | Трансформатор тока  ТПЛ-10-0,5/10Р (фаза С) | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р" Котельная-1, яч.6 | 0,5 | 300/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 68 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р" Котельная-2, яч.32 | 0,5 | 300/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 69 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р" Котельная-2, яч.32 | 0,5 | 300/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 70 | Трансформатор тока  ТПОФ-0,5/0,5 (фаза А) | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р"  Ввод 10кВ Т-1 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 71 | Трансформатор тока  ТПОФ-0,5/0,5 (фаза В) | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р"  Ввод 10кВ Т-1 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 72 | Трансформатор тока ТПОФ-0,5/0,5 (фаза С) | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р" Ввод 10кВ Т-1 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 73 | Трансформатор тока  ТПОФ-0,5/0,5 (фаза А) | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р"  Ввод 10кВ Т-3 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 74 | Трансформатор тока  ТПОФ-0,5/0,5 (фаза В) | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р"  Ввод 10кВ Т-3 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 75 | Трансформатор тока  ТПОФ-0,5/0,5 (фаза С) | ПС 110/35/10 кВ "Шадринск-Р"  Ввод 10кВ Т-3 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 76 | Трансформатор тока  ТЛМ-10 У3 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" ШААЗ резерв , яч.4 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 77 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2 У3 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" ШААЗ резерв , яч.4 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 78 | Трансформатор тока  ТВК-10 УХЛ3 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" РП-71 , яч.6 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 79 | Трансформатор тока  ТВК-10 УХЛ3 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" РП-71 , яч.6 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 80 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая"  Ввод 10 кВ АТ-1, яч.7 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 81 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза В) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая"  Ввод 10 кВ АТ-1, яч.7 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 82 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая"  Ввод 10 кВ АТ-1, яч.7 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 83 | Трансформатор тока  ТОЛ-10-1-У2 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" ЖБИ-1 , яч.11 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 84 | Трансформатор тока  ТОЛ-10-1-У2 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" ЖБИ-1 , яч.11 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 85 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" Н. Поселок, яч.12 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 86 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" Н. Поселок, яч.12 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 87 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2У3 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" Ключи , яч.28 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 88 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2У3 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" Ключи , яч.28 | 0,5 | 150/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 89 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" ЖБИ-1 , яч.11 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 90 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" ЖБИ-1 , яч.11 | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 91 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая"  Ввод 10 кВ АТ-2, яч.29 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 92 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза В) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая"  Ввод 10 кВ АТ-2, яч.29 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 93 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая"  Ввод 10 кВ АТ-2, яч.29 | 0,5 | 1500/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 94 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" МКМ , яч.30 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 95 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" МКМ , яч.30 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 96 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" Север , яч.16 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 97 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | ПС 220/110/10 кВ "Высокая" Север , яч.16 | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **График поверки средств измерений филиала Курганские электрические сети** | | | |  |  |
| № п/п | Тип СИ | Диспетчерское наименование объектов на которых расположены СИ | Класс точности (погрешность) измерительной обмотки, используемой для учета электроэнергии\* | Коэффициент трансформации | Периодичность поверки, месяцы | Сроки проведения |
|
|
| 1 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Утятская Л-5 Птичник | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 2 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2У3 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Утятская Л-5 Птичник | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 3 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2У3 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Утятская Л-3 Котельная | 0,5 | 75/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 4 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Утятская Л-3 Котельная | 0,5 | 75/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 5 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Утятская Л-6 Водонапорная Котельная | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 6 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Утятская Л-6 Водонапорная Котельная | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 7 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Утятская Л-7 Инкубатор | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 8 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2У3 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Утятская Л-7 Инкубатор | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 9 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2У3 (фаза А) | Петуховский РЭС  ПС Октябрьская Л-8 Погрангородок | 0,5 | 50/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 10 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2У3 (фаза С) | Петуховский РЭС  ПС Октябрьская Л-8 Погрангородок | 0,5 | 50/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 11 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Северная  Л-21 "К-Прибор 2" | 0,5 | 400/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 12 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Северная  Л-21 "К-Прибор 2" | 0,5 | 400/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 13 | Трансформатор тока ТПЛМ-10 (фаза А) | Курганский РЭС ПС Северная Л-5 "К-Прибор 3" | 0,5 | 400/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 14 | Трансформатор тока  ТПЛМ-10 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Северная  Л-5 "К-Прибор 3" | 0,5 | 400/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 15 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-11 "ЗДСК" | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 16 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-11 "ЗДСК" | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 17 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-9 "ЦПК" | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 18 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-9 "ЦПК" | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 19 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-17 "ОСК" | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 20 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-17 "ОСК" | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 21 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-15 "Промбаза" | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 22 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-15 "Промбаза" | 0,5 | 100/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 23 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-16 "РП-7-1" | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 24 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-16 "РП-7-1" | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 25 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-20 "ЭМИ-2" | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 26 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Промышленная  Л-20 "ЭМИ-2" | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 27 | Трансформатор тока ТЛМ-10-2У3 (фаза А) | Варгашинский РЭС ПС Солнечная Л-0 Центральная | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 28 | Трансформатор тока  ТЛМ-10-2У3 (фаза С) | Варгашинский РЭС  ПС Солнечная  Л-0 Центральная | 0,5 | 200/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 29 | Трансформатор тока  ТВК-10-0,5 (фаза А) | Белозерский РЭС  ПС Стеклозаводская  Л-1 Охот. База | 0,5 | 50/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 30 | Трансформатор тока  ТВК-10-0,5 (фаза С) | Белозерский РЭС  ПС Стеклозаводская  Л-1 Охот. База | 0,5 | 50/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 31 | Трансформатор тока  ТЛО-10 (фаза А) | Белозерский РЭС  ПС Стеклозаводская  Л-3 Док | 0,5S | 75/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 32 | Трансформатор тока  ТЛО-10 (фаза С) | Белозерский РЭС  ПС Стеклозаводская  Л-3 Док | 0,5S | 75/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 33 | Трансформатор тока  ТЛО-10 (фаза В) | Белозерский РЭС  ПС Стеклозаводская  Л-3 Док | 0,5S | 75/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 34 | Трансформатор тока  ТОЛ-10-1-7У2 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС КЗММК Л-2 Шпунт-1 | 0,5S | 100/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 35 | Трансформатор тока  ТОЛ-10-1-7У2 (фаза В) | Курганский РЭС  ПС КЗММК Л-2 Шпунт-1 | 0,5S | 100/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 36 | Трансформатор тока  ТОЛ-10-1-7У2 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС КЗММК Л-2 Шпунт-1 | 0,5S | 100/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 37 | Трансформатор тока  ТОЛ-10 (фаза В) | Курганский РЭС  ПС КЗММК  Л-7 Компрессорная-1 | 0,5S | 100/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 38 | Трансформатор тока  ТОЛ-10 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС КЗММК  Л-7 Компрессорная-1 | 0,5S | 100/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 39 | Трансформатор тока  ТОЛ-10 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС КЗММК  Л-7 Компрессорная-1 | 0,5S | 100/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 40 | Трансформатор тока  ТОЛ-10-1-7У2 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС КЗММК Л-18 Шпунт-2 | 0,5S | 100/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 41 | Трансформатор тока  ТОЛ-10-1-7У2 (фаза В) | Курганский РЭС  ПС КЗММК Л-18 Шпунт-2 | 0,5S | 100/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 42 | Трансформатор тока  ТОЛ-10-1-7У2 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС КЗММК Л-18 Шпунт-2 | 0,5S | 100/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 43 | Трансформатор тока ТВ-110-IX-1 УХЛ1 (фаза А) | Макушинский РЭС ПС МакушиноВвод 110 кВ АТ-1 | 0,5S | 1000/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 44 | Трансформатор тока  ТВ-110-IX-1 УХЛ1 (фаза В) | Макушинский РЭС  ПС Макушино Ввод 110 кВ АТ-1 | 0,5S | 1000/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 45 | Трансформатор тока  ТВ-110-IX-1 УХЛ1 (фаза С) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  Ввод 110 кВ АТ-1 | 0,5S | 1000/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 46 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-01 Раздолье" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 47 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-01 Раздолье" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 48 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-02 Обутки" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 49 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-02 Обутки" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 50 | Трансформатор тока  ТЛМ-10 (фаза А) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-03 Н. Роща кольцевая" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 51 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-03 Н. Роща кольцевая" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 52 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-04 Чебаки кольцевая" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 53 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-04 Чебаки кольцевая" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 54 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-06 ЦРП-2 кольцевая" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 55 | Трансформатор тока ТВЛМ-10 (фаза С) | Макушинский РЭС ПС Макушино КЛ-10 кВ "Л-06 ЦРП-2 кольцевая" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 56 | Трансформатор тока  ТЛМ-10 (фаза А) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-07 Рекорд" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 57 | Трансформатор тока  ТЛМ-10 (фаза С) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-07 Рекорд" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 58 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-09 Садовод кольцевая" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 59 | Трансформатор тока  ТЛМ-10 (фаза С) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-09 Садовод кольцевая" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 60 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза А) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-10 ЦРП-1 кольцевая" | 0,5 | 600/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 61 | Трансформатор тока  ТВЛМ-10 (фаза С) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-10 ЦРП-1 кольцевая" | 0,5 | 600/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 62 | Трансформатор тока  ТЛМ-10 (фаза А) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-11 РЭС кольцевая" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 63 | Трансформатор тока  ТВК-10 (фаза С) | Макушинский РЭС  ПС Макушино  КЛ-10 кВ "Л-11 РЭС кольцевая" | 0,5 | 300/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 64 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза В) | Макушинский РЭС  ПС Моршиха  ТН-10 кВ 1с.ш. | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 65 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза А) | Макушинский РЭС  ПС Моршиха  ТН-10 кВ 1с.ш. | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 66 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза С) | Макушинский РЭС ПС Моршиха ТН-10 кВ 1с.ш. | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 67 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 У2 | Макушинский РЭС  ЦРП Коновалово ТН-10 кВ | 0,2 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 68 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 У2 | Макушинский РЭС  ПС Пионер ТН-10 кВ 1 сш | 0,2 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 69 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 У2 | Макушинский РЭС  ПС Б-Мартино ТН-10 1 сш | 0,2 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 70 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 У2 | Половинский РЭС  ПС Пищальная ТН-10 кВ | 0,2 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 71 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза С) | Белозерский РЭС  ПС Светлый Дол ТН-10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 72 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза В) | Белозерский РЭС  ПС Светлый Дол ТН-10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 73 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза А) | Белозерский РЭС  ПС Светлый Дол ТН-10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 74 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза А) | Лебяжьевский РЭС  ПС Лопатки ТН-10 2 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 75 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза В) | Лебяжьевский РЭС  ПС Лопатки ТН-10 2 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 76 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза С) | Лебяжьевский РЭС  ПС Лопатки ТН-10 2 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 77 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза А) | Лебяжьевский РЭС  ЦРП Лебяжье ТН-10 2 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 78 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза В) | Лебяжьевский РЭС  ЦРП Лебяжье ТН-10 2 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 79 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза С) | Лебяжьевский РЭС  ЦРП Лебяжье ТН-10 2 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 80 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66У2 (фаза С) | Лебяжьевский РЭС  ПС Меньшиково ТН-10 | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 81 | Трансформатор напряжения НОМ-10 №1038 (фаза В) | Лебяжьевский РЭС ПС Меньшиково ТН-10 | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 82 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66У2 (фаза А) | Лебяжьевский РЭС  ПС Меньшиково ТН-10 | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 83 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ-06-6У3 (фаза С) | Курганский РЭС  ПС Южная ТН-6 кВ 3-6 | 0,5 | 6000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 84 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ-06-6У3 (фаза В) | Курганский РЭС  ПС Южная ТН-6 кВ 3-6 | 0,5 | 6000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 85 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ-06-6У3 (фаза А) | Курганский РЭС  ПС Южная ТН-6 кВ 3-6 | 0,5 | 6000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 86 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-6-66У3 | Курганский РЭС  ПС Восточная  ТН-6 кВ 2 сш | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 87 | Трансформатор напряжения НТМИ-10-6-66У3 | Курганский РЭС  ПС Восточная  ТН-6 кВ 1 сш | 0,5 | 6000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 88 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза С) | Варгашинский РЭС  ПС В.Суерская  ТН-10 кВ 2 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 89 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза В) | Варгашинский РЭС  ПС В.Суерская  ТН-10 кВ 2 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 90 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза А) | Варгашинский РЭС  ПС В.Суерская  ТН-10 кВ 2 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 91 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 У2 | Притобольный РЭС  ПС Обрядовская ТН-10 кВ | 0,2 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 92 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 У2 | Притобольный РЭС  ПС Нагорная ТН-10 сш | 0,2 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 93 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 У2 | Притобольный РЭС  ПС Обухово ТН-10 кВ | 0,2 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 94 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 У2 | Притобольный РЭС  ПС Давыдовская  ТН-10 1 сш | 0,2 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 95 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66У2 №4724 (фаза С) | Мокроусовский РЭС  ПС Куртан ТН-10 | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 96 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66У2 (фаза В) | Мокроусовский РЭС ПС Куртан ТН-10 | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 97 | Трансформатор напряжения НОМ-10-66У2 (фаза А) | Мокроусовский РЭС  ПС Куртан ТН-10 | 0,5 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 98 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза С) | Мокроусовский РЭС  ПС Сунгурово ТН-10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 99 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза В) | Мокроусовский РЭС  ПС Сунгурово ТН-10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 100 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза А) | Мокроусовский РЭС  ПС Сунгурово ТН-10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 101 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза С) | Мокроусовский РЭС  ПС Дубровное ТН-10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 102 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза В) | Мокроусовский РЭС  ПС Дубровное ТН-10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 103 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза А) | Мокроусовский РЭС  ПС Дубровное ТН-10 кВ | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 104 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 У2 | Петуховский РЭС ПС  Н-Георгиевка ТН-10 кВ | 0,2 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 105 | Трансформатор напряжения НАМИ-10 У2 | Петуховский РЭС  ПС Пашково ТН-10 2 сш | 0,2 | 10000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 106 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза А) | Петуховский РЭС  ПС Сибирская ТН-10 1 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 107 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза В) | Петуховский РЭС  ПС Сибирская ТН-10 1 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 108 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза С) | Петуховский РЭС  ПС Сибирская ТН-10 1 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 109 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза А) | Петуховский РЭС  ПС Б-Приютная  ТН-10 1 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 110 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза В) | Петуховский РЭС ПС Б-Приютная ТН-10 1 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 111 | Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-10 У3 (фаза С) | Петуховский РЭС  ПС Б-Приютная  ТН-10 1 сш | 0,5 | 10000/100 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 112 | Трансформатор тока ТПШФА-10 (фаза А) | Курганская ТЭЦ, ТГ № 5 | 0,5 | 5000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 113 | Трансформатор тока ТПШФА-10 (фаза В) | Курганская ТЭЦ, ТГ № 5 | 0,5 | 5000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 114 | Трансформатор тока ТПШФА-10 (фаза С) | Курганская ТЭЦ, ТГ № 5 | 0,5 | 5000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 115 | Трансформатор тока  ТФНД-110М (фаза А) | Курганская ТЭЦ,  РТСН № 3 110/6/6 кВ | 0,5 | 1000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 116 | Трансформатор тока  ТФНД-110М (фаза В) | Курганская ТЭЦ,  РТСН № 3 110/6/6 кВ | 0,5 | 1000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 117 | Трансформатор тока  ТФНД-110М (фаза С) | Курганская ТЭЦ,  РТСН № 3 110/6/6 кВ | 0,5 | 1000/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 118 | Трансформатор тока  ТОЛ-35 (фаза А) | Курганская ТЭЦ,  ВЛ - 35 кВ "Северная-1" | 0,5S | 600/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 119 | Трансформатор тока  ТОЛ-35 (фаза В) | Курганская ТЭЦ,  ВЛ - 35 кВ "Северная-1" | 0,5S | 600/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 120 | Трансформатор тока  ТОЛ-35 (фаза С) | Курганская ТЭЦ,  ВЛ - 35 кВ "Северная-1" | 0,5S | 600/5 | 96 | 3-4 квартал 2018г. |
| 121 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза А) | Курганская ТЭЦ,  КЛ - 10 кВ "Л-23 Фекальная насосная-2" | 0,5 | 400/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 122 | Трансформатор тока  ТПЛ-10 (фаза С) | Курганская ТЭЦ,  КЛ - 10 кВ "Л-23 Фекальная насосная-2" | 0,5 | 400/5 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 123 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57 У1 (фаза А) | Курганская ТЭЦ,  ТН 110 кВ 3 СШ 110 кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 124 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57 У1 (фаза В) | Курганская ТЭЦ,  ТН 110 кВ 3 СШ 110 кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 125 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57 У1 (фаза С) | Курганская ТЭЦ,  ТН 110 кВ 3 СШ 110 кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 126 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57 У1 (фаза А) | Курганская ТЭЦ,  ТН 110 кВ 4 СШ 110 кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 127 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57 У1 (фаза В) | Курганская ТЭЦ, ТН 110 кВ 4 СШ 110 кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 128 | Трансформатор напряжения НКФ-110-57 У1 (фаза С) | Курганская ТЭЦ,  ТН 110 кВ 4 СШ 110 кВ | 0,5 | 110000/100 | 60 | 3-4 квартал 2018г. |
| 129 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | Курганская ТЭЦ,  ГРУ 10 кВ ТН 10 кВ 1 СШ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 130 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | Курганская ТЭЦ,  ГРУ 10 кВ ТН 10 кВ 2 СШ | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |
| 131 | Трансформатор напряжения НТМИ-10 | Курганская ТЭЦ,  ТН 10 кВ ТГ № 4 | 0,5 | 10000/100 | 48 | 3-4 квартал 2018г. |

**4.3. Требования к безопасности, качеству, техническим характеристикам, функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, работы, услуги, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы, установленные заказчиком и предусмотренные техническими регламентами в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании, документами, разрабатываемыми и применяемыми в национальной системе стандартизации, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации о стандартизации, иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям заказчика, и обоснование необходимости использования иных требований, связанных с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям заказчика:**

Основным нормативным документом, дающим определение и толкование технического регулирования, является:

1. Федеральный закон от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ [«О техническом регулировании](http://www.gost.ru/wps/wcm/connect/a0a4b580455e4860ae96bfe4dfffd2ca/FZ_27.12.2002_184.pdf?MOD=AJPERES)»,
2. Федеральный закон от 29 июня 2015 года № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации»,
3. Федеральный закон от 26 июня 2008 г. N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»,
4. Федеральный закон от 21 июля 2014 г.№ 219-ФЗ «О внесении изменений в федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты российской федерации»,
5. Федеральный закон Российской Федерации от 31 декабря 2014 г. № 488-ФЗ «О промышленной политике в Российской Федерации»,
6. Постановления Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2003 г № 677 «Об общероссийских классификаторах технико-экономической и социальной информации в социально-экономической области» и от 4 августа 2005 г. № 493 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2003 г № 677 «Об общероссийских классификаторах технико-экономической и социальной информации в социально-экономической области»;
7. Технический регламент Таможенного союза «Электромагнитная совместимость технических средств» (ТР ТС - 020 - 2011),
8. (ОКС) ОК (МК (ИСО/ИНФКО МКС) 001-96) 001-2000 – Общероссийский классификатор стандартов,
9. (ОКВ) ОК (МК (ИСО 4217) 003-97) 014-2000 — Общероссийский классификатор валют,
10. (ОКЕИ) ОК 015-94 (МК 002-97) – Общероссийский классификатор единиц измерения,
11. (ОКД) ОК 020-95 – Общероссийский классификатор деталей, изготавливаемых сваркой, пайкой, склеиванием и термической резкой,
12. (ОТКСЕ) ОК 022-95 – Общероссийский технологический классификатор сборочных единиц машиностроения и приборостроения,
13. (ОКСМ) ОК (МК (ИСО 3166) 004-97) 025-2001 – Общероссийский классификатор стран мира,
14. (ОКОК) ОК 026-2002 – Общероссийский классификатор информации об общероссийских классификаторах,
15. (ОКАТО) ОК 019-95 – Общероссийский классификатор объектов административно-территориального деления,
16. (ОКПО) ОК 007-93 – Общероссийский классификатор предприятий и организаций,
17. (ОКФС) ОК 027-99 — Общероссийский классификатор форм собственности,
18. (ОКОПФ) ОК 028-2012 — Общероссийский классификатор организационно-правовых форм,
19. (ОКУД) ОК 011-93 – Общероссийский классификатор управленческой документации,
20. (ОКТМО) ОК 033-2013 – Общероссийский классификатор территорий муниципальных образований,
21. (ОКСВНК) ОК 017-2013 – Общероссийский классификатор специальностей высшей научной квалификации,
22. (ОКПДТР) ОК 016-94 - Общероссийский классификатор профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов,
23. (ОКВГУМ) ОК 031-2002 – Общероссийский классификатор видов грузов, упаковки и упаковочных материалов,
24. (ОКПД2) ОК 034-2014 (КПЕС 2008) – Общероссийский классификатор продукции по видам экономической деятельности,
25. (ОКВЭД2) ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2) – Общероссийский классификатор видов экономической деятельности,

**5. РАЗДЕЛ: ПРОЕКТ ДОГОВОРА:**

Проект договора представлен в приложении 1 к настоящему Извещению