согласова
ген

Лист согласования договора (соглашения)

Для филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" Новгородэнерго

1. Сведения о договоре

Предмет договора: **Договор оказания услуг по передаче электрической энергии №360/13-2** ПР

Контрагент: **ОАО "Новгородоблэлектро"**

Код вида договора: 20405 | Цена договора, руб.:

№ инвестпроекта: | в т.ч. ставка НДС в % и сумма НДС в руб.:

Статьи БДР: 11.2.4 СС1123 | Статьи ДПН: Р 1232

2. Сведения о закупочных процедурах

№ и дата протокола ЦКК: — | № и дата протокола КК,ЗК,АК: —

Регламентированная закупка: — (да/нет) | Плановая закупка: — (да/нет) | Единственный источник: да (да/нет)

Номер закупки (по ГКПЗ): — | Номер лота: —

Отклонения от КД: — (да/нет)

3. Согласование договора

Наименование должности	ФИО	Дата передачи на согласование / Дата визирования	Подпись
Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг	Михальков А.В.	05.12.13	
Главный бухгалтер – начальник ДБНУО	Максимова Т.В.	05.12.13 / 05.12.13	
.Заместителя генерального директора по экономике и финансам	Губа Д.О.	05.12.13 / 06.12.13	
Заместитель генерального директора по безопасности	Матросов Д.Л.	06.12.13 / 09.12.13	
Департамент правового обеспечения		09.12.13 / 10.12.13	

Особые отметки Требуется одобрение СД: (да/нет) *Проставляется ДКУиВА или ДПО*

Ответственный исполнитель (ФИО, тел.) Кремон Т. 149 Шонгарова С.Г.

4. Отметки ОДР

Тип договора: | Контроль по НК РФ: | Разряд:

Дата регистрации: 11.12.13 | Регистрационный номер: НОЧ 97/1326/13

ФИО сотрудника ОДР Бонзарева Н.В. Бонз

рег. № 1589/1386/13

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № 360/13-2

Великий Новгород

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Северо-Запада»), именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице генерального директора Титова Сергея Геннадьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Новгородоблэлектро» (сокращенное наименование ОАО «Новгородоблэлектро»), именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице генерального директора Лукина Павла Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее Договор) о нижеследующем:

Термины и определения

Потребители – потребители электрической энергии – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у Заказчика для собственных бытовых и (или) производственных нужд, уполномочившие Заказчика на заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии, имеющие на праве собственности или на ином, установленном федеральным законом основании, энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Исполнителя или смежной сетевой организации.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуг по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

Точка поставки – место в электрической сети Исполнителя, являющееся местом исполнения обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии Заказчику и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон и совпадающее со следующими точками:

- точками поставки электрической энергии с оптового рынка, закрепленными за Заказчиком в порядке, установленном законодательством РФ;

- точками поставки электрической энергии с розничного рынка, согласованными между Заказчиком и поставщиками электроэнергии на розничном рынке;

Точки поставки с оптового и розничных рынков определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

Точка потребления – место в электрической сети, находящиеся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и объектов электросетевого хозяйства Исполнителя или смежной сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к электрической сети Исполнителя или смежной сетевой организации, являющееся местом исполнения обязательств Заказчика по договору энергоснабжения с Потребителем и местом исполнения обязательств Исполнителя по Договору.

Смежные сетевые организации – юридические или физические лица, владеющие

праве собственности или на иных установленных федеральными законами основаниях объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых ими оказываются услуги по передаче электрической энергии Потребителям, а также осуществляются в установленном порядке технологические присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителей к указанным объектам электросетевого хозяйства, которые присоединены непосредственно или через другие электрические сети к электрическим сетям Исполнителя.

Средства измерений - совокупность технических устройств (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи и т.д.), обеспечивающих измерение и учет электроэнергии, защищенных от несанкционированного доступа и разрешенных к применению в порядке, установленном законодательством РФ.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителей, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в киловаттах (кВт).

Заявленная мощность – заявляемая Заказчиком Исполнителю величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов по передаче электрической энергии, исчисляемая в киловаттах (кВт).

Расчетный период – период времени, в течение которого Исполнителем оказываются услуги по передаче электроэнергии, равный одному календарному месяцу с 00-00 часов первого дня до 24-00 часов последнего за который между сторонами производится расчет.

Значение иных понятий, используемых в Договоре, определяется в соответствии с законодательством РФ.

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий обеспечить передачу электроэнергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащие Исполнителю и смежным сетевым организациям на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, от Точек поставки в Точки потребления, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном Договором. Характеристики Точек потребления, в том числе величина максимальной мощности, сведения об оборудовании Точек потребления Средствами измерений, приведены в Приложении №2 к Договору.

1.2. Исполнитель, в соответствии с Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электроэнергии, включающие в себя в том числе:

1.2.1. передачу электроэнергии, соответствующую требованиям качества, от Точек поставки до Точек потребления;

1.2.2. круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством РФ;

1.2.3. а) снятие показаний:
- Средств измерений по всем Точкам поставки;

- Средств измерений, находящихся на балансе и в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя;

б) контрольное снятие показаний Средств измерений Потребителей, в соответствии с планом-графиком;

1.2.4. осуществление плановых и внеплановых проверок состояния средств измерений, как по своей инициативе, так и по инициативе Заказчика, по которым производится учет электроэнергии (мощности) в Точках потребления, и документальное оформление таких проверок путем составления соответствующих актов;

1.2.5. осуществление контроля за соблюдением Потребителями предусмотренного договорами энергоснабжения и документами о технологическом присоединении режима потребления электроэнергии (мощности).

1.3. Исполнитель, в соответствии с Договором осуществляет действия по введению ограничения и возобновлению режима потребления электроэнергии Потребителям по заявкам Заказчика, в соответствии с Приложением № 6 к настоящему Договору. В случае, если расходы на совершение действий по введению ограничения режима потребления и (или) последующему восстановлению режима потребления не учтены в тарифах Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии, Заказчик компенсирует расходы Исполнителя на осуществление действий по введению ограничения и возобновлению режима потребления электроэнергии.

1.4. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах Потребителей, которым в соответствии с заключенными договорами энергоснабжения он обязан оказывать услуги по передаче электроэнергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Стороны обязуются:

2.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору Стороны руководствуются условиями Договора, обязательными для сторон действующими нормативными актами, регулирующими отношения в электроэнергетике, и иным действующим законодательством Российской Федерации, действующим на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов РФ, устанавливающих иные правила исполнения договоров энергоснабжения или содержащих иные правила деятельности, установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

2.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки расчетов по договору» не позднее 25 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

2.1.3. В течение 1 месяца с момента заключения Договора согласовать Приложение №2.

2.1.4. По окончании каждого Расчетного периода и в соответствии с действующим законодательством РФ определять в порядке, определенном в Приложении № 5 к настоящему Договору, объемы поставленной Потребителям электроэнергии и направлять Заказчику соответствующие сведения.

2.2. Заказчик обязуется:

2.2.1. Приобретать электроэнергию (мощность) в Точках поставки на оптовом и розничном рынках электроэнергии для исполнения своих обязательств по поставке электроэнергии и мощности Потребителям по договорам энергоснабжения и купли-продажи электроэнергии (мощности).

2.2.2. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с Потребителями обязанностей, предусмотренных действующим законодательством РФ для потребителей услуг по передаче.

2.2.3. Направлять Исполнителю в 3-х дневный срок копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей.

2.2.4. Направлять Исполнителю в соответствии с Регламентом взаимодействия Исполнителя и Заказчика при заключении, исполнении и расторжении Заказчиком договоров энергоснабжения с Потребителями уведомления о заключении и расторжении договоров с Потребителями.

2.2.5. Не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного периода регулирования уведомлять Исполнителя об объеме электрической энергии и о величине заявленной мощности планируемых к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования в рамках настоящего Договора.

2.2.6. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2.7. Рассматривать в порядке, указанном в Приложении №3 к настоящему Договору, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

2.3. Заказчик имеет право:

2.3.1. Принимать участие при проведении плановых и внеплановых проверок Средств измерений, при введении ограничения режима потребления электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств Потребителей.

2.3.2. Принимать участие в снятии показаний и в контрольном снятии показаний Средств измерений, проводимых Исполнителем. Для этого Заказчик должен уведомить Исполнителя о своем намерении, с указанием объектов, на которых Заказчик желает принимать участие при снятии показаний и контрольном снятии показаний Средств измерений. Исполнитель доводит до сведения Заказчика план-график контрольного снятия показаний. В случае неприбытия представителя Заказчика в согласованные Сторонами сроки, Исполнитель производит снятие показаний и контрольное снятие показаний в отсутствие Заказчика;

2.3.3. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (поступление претензии от Потребителя), Заказчик вправе в течение месяца, следующего за месяцем, в котором Заказчику стало об этом известно, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

2.4. Исполнитель обязуется:

2.4.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от Точек поставки до Точек потребления Потребителям, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, с соблюдением величин аварийной и технологической брони, в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

2.4.2. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, незамедлительно ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения Потребителей и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии в порядке и сроки, определенные Регламентом взаимодействия Исполнителя и

Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителей и при возобновлении энергоснабжения Потребителей.

2.4.3. Согласовывать сроки и беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика (Потребителей) к Средствам измерений и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

2.4.4. Обеспечить оснащение Точек поставки, в которых Заказчик на оптовом рынке приобретает электрическую энергию, приборами учета и измерительными трансформаторами, а также компонентами, связанными со сбором, обработкой и передачей показаний приборов учета в адрес Заказчика, в соответствии с требованиями, установленными Правилами оптового рынка для субъектов оптового рынка и касающимися организации коммерческого учета электрической энергии.

2.4.5. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующим законодательством РФ, и содержать находящиеся на балансе Исполнителя расчетные Средства измерений по договорам энергоснабжения с Потребителями, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не менее 670кВт, используемые для определения объемов почасового потребления.

2.4.6. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

2.4.7. Направлять Заказчику в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков, указанных в п. 2.4.6. настоящего Договора. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Заказчик.

2.4.8. Направлять Заказчику в 20-дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

2.4.9. Урегулировать отношения по передаче электроэнергии со смежными сетевыми организациями, чьи объекты электросетевого хозяйства имеют технологическое присоединение к электрическим сетям Исполнителя в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.4.10. Согласовывать с Потребителями и уведомить Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю и смежным сетевым организациям объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям, не позднее, чем за 10 дней до начала данных работ.

2.4.11. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 6 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

2.4.12. Проводить проверки расчетных Средств измерений в плановом и внеплановом порядке в соответствии с порядком, установленным Приложением №4 к Договору.

2.5. Исполнитель имеет право:

2.5.1. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии. При этом Исполнитель несет

ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3. Определение объема оказанных услуг по Договору

3.1. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных расчетных Средств измерений и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, Средств измерений электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, являющимися приложениями к договорам энергоснабжения.

3.2. Сведения о Средствах измерений, используемых для определения объема оказанных услуг по Договору, приведены в Приложениях №1 и №2 к Договору.

3.3. Порядок определения объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) определен в Приложении №5 к Договору.

4. Порядок определения стоимости оказанных услуг и расчетов по Договору

4.1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных органом государственного регулирования тарифов Новгородской области и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии и определяется в соответствии с Приложением №3 к Договору.

4.2. Порядок расчетов между сторонами по оказанным Исполнителем Заказчику услугам по передаче электрической энергии определяется в соответствии с Приложением №3 к Договору.

4.3. Изменение регулирующим органом тарифов, установленных для расчетов между Исполнителем и Заказчиком, в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененные тарифы применяются в расчетах со дня их установления.

5. Качество передаваемой электроэнергии

5.1. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентами иным обязательным требованиям (ГОСТ 13109-97), что должно подтверждаться сертификатом соответствия, выданным Исполнителю уполномоченным органом. (До получения Исполнителем сертификата соответствия замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электроэнергии, согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией). Копии таких документов, имеющихся на дату подписания настоящего Договора у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику, не позднее 3 дней с указанной даты. В случае, если такие документы будут получены Исполнителем после даты заключения настоящего Договора, соответствующие документы должны быть переданы Заказчику в срок, не превышающий 7 дней с даты их получения.

6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего договора и действующего законодательства.

6.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров связанных с возмещением ущерба причиненного Потребителям, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

6.3. Пределы ответственности Заказчика:

а) ограничение (прекращение) поставки электроэнергии в сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электроэнергии, приобретаемой на оптовом/розничном рынке электроэнергии;

б) направление Исполнителю необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя;

в) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям;

г) несвоевременное или недостоверное предоставление сведений (документов) по Договору.

6.4. Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

в) отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации, а так же соблюдение требований технических регламентов и нормативных документов к содержанию электрооборудования;

г) несвоевременное или недостоверное предоставление сведений (документов) по Договору.

6.5. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

6.6. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, в том числе в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем Заказчика условий, включенных Заказчиком в договор с Потребителем в связи с исполнением настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю.

В случае, если возможность выполнения Исполнителем обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения Заказчиком (в том числе Потребителем Заказчика) обязанностей по настоящему договору (в том числе по договору, заключенному между Заказчиком и Потребителем), а Заказчик (Потребитель, в том числе по причине не включения Заказчиком соответствующих условий в договор с Потребителем) не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Исполнитель вправе приостановить исполнение встречной обязанности.

6.7. Убытки, причинённые Заказчику, в том числе Потребителю Заказчика, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику в полном объеме в соответствии с законодательством Российской Федерации, а в части упущенной выгоды в случае, если в судебном порядке будет доказано, что указанные действия (бездействие) Исполнителя совершены умышленно или по грубой неосторожности.

6.8. В случае, если Исполнитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку Заказчика на введение ограничения режима потребления, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю сверх объема (срока) указанного в заявке на введение ограничения режима потребления.

6.9. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электроэнергии, ответственность за содержание которых возложена на Исполнителя, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя причиненные этим прямые убытки, в том числе в случае неисполнения Исполнителем обязательств по п.2.4.4. Договора.

6.10. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами

непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

6.11. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

6.12. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7. Срок действия договора

7.1. Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут 01 октября 2013 года и действует до 24 часов 00 минут 31 декабря 2013 года.

7.2. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых один находится у Заказчика, а второй – у Исполнителя.

7.3. Если ни одна из Сторон не уведомит другую не менее чем за 30 календарных дней до окончания срока действия Договора о его расторжении либо изменении его условий, Договор считается пролонгированным ежегодно на следующий календарный год на тех же условиях. Если одной из Сторон внесено предложение об изменении Договора или заключении нового договора, то отношения Сторон до изменения Договора или заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями Договора.

8. Заключительные положения

8.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

8.2. Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

8.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Новгородской области.

8.4. Любые изменения и дополнения к Договору должны быть составлены в письменном виде и вступают в силу с момента их подписания обеими Сторонами, если иное не предусмотрено Договором и законодательством РФ.

8.5. Надлежащим извещением (уведомлением) по Договору Стороны считают направление корреспонденции заказным почтовым отправлением, посредством факсимильной связи, электронной почты, доставку нарочным с регистрацией номера входящей корреспонденции.

возникновения обстоятельств, способных повлиять на исполнение обязательств по Договору в срок не более пяти дней с момента изменения.

9. Приложения к Договору,

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

1. Приложение № 1 «Перечень Точек поставки».
2. Приложение № 2 «Перечень Точек потребления».
3. Приложение № 3 «Порядок определения стоимости услуг по Договору, а также возмещения Заказчиком затрат Исполнителя по введению им ограничений и возобновлению энергоснабжения Потребителей. Порядок расчетов».
4. Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика по проведению проверок и процессов оформления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии».
5. Приложение № 5 «Определение объемов электроэнергии и мощности. Учет резервируемой мощности».
6. Приложением № 6 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителями Заказчика и возобновлении их электроснабжения».
7. Приложение №7 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при заключении, исполнении и расторжении Заказчиком договоров энергоснабжения с Потребителями».

10. Адреса и реквизиты сторон

Исполнитель: Юр Адрес:173003, Великий Новгород, ул. Кооперативная,8
Факт. Адрес: 173003, Великий Новгород, ул. Кооперативная,8
ИНН 5321037717 КПП 532101001
Р/с 40702810974000068б
К/с 30101810600000000774
в Новгородском ф-ле ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», г. Великий Новгород

Заказчик: Юр Адрес: 188300, Ленинградская обл, Гатчинский р-н, Гатчина г, Соборная ул, дом № 31
Факт. Адрес: _____
ИНН _____ КПП _____
Р/с _____
К/с _____
Банк: _____

11. Подписи Сторон

Заказчик

_____ С.Г. Титов
Подпись Ф.И.О.

М.П.

____ _____ 20___ г.

С протоколом разногласий

Исполнитель

_____ П.Н. Лукин
Подпись Ф.И.О.

М.П.

____ _____ 20___ г.

Приложение №1
к Договору № 360/13-2 оказания услуг по передаче электрической энергии
(мощности) от _____ 2013г.

ЭКЗЕМПЛЯР
ОАО«Новгородоблэлектро»

Перечень Точек поставки

№ п/п	Наименование присоединения (элементы электрооборудования, изделие и расчет сальдо-перетоков)	Начало (название граничного элемента)	Конец (название граничного элемента)	Точка поставки (место расположения границы балансовой принадлежности)	Точка приема-передачи электроэнергии и мощности		Метод определения величины энергии с учетом вычисляемых добавок и показаниям счетчиков, если показания счетчиков корректируются	Примечания
					Место установки расчетного счетчика прием/отдача; кл. точности;	Способ, по которому формируется суточный профиль нагрузки (при отсутствии интервального счетчика);		
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
1	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-1	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-1 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-1, КЛ-6 кВ, Л-1; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-1 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №1/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
2	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-2а	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-2а ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-2а, КЛ-6 кВ, Л-2а; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-2а ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №2/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-2а, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
3	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-3	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-3 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-3, КЛ-6 кВ, Л-3; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-3 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №3/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-3, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
4	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-4	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-4 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная,1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-4, КЛ-6 кВ, Л-4; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-4 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №4/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
5	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-6	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-6 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-6, КЛ-6 кВ, Л-6; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-6 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №5/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
6	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-7	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-7 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-7, КЛ-6 кВ, Л-7; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-7 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №6/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-7, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
7	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-8	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-8 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-8, КЛ-6 кВ, Л-8; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-8 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №7/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-8, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
8	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-11	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-11 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-11, КЛ-6 кВ, Л-11; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-11 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №8/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-11, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
9	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-12	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-12 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-12, КЛ-6 кВ, Л-12; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-12 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №2/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-12, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
10	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-13	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-13 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-13, КЛ-6 кВ, Л-13; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-13 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №10/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-13, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
11	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-14	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-14 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-14, КЛ-6 кВ, Л-14; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-14 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №11/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-14, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
12	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-15	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-15 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-15, КЛ-6 кВ, Л-15; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-15 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №12/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-15, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
13	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-17	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-17 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-17, КЛ-6 кВ, Л-17; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-17 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №13/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-17, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
14	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-18	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-18 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-18, КЛ-6 кВ, Л-18; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-18 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №14/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-18, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
15	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-20	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-20 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-20, КЛ-6 кВ, Л-20; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-20 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №314/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-20, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
16	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-22	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-22 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 1 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-22, КЛ-6 кВ, Л-22; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-22 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №15/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-22, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
17	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-23	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-23 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-23, КЛ-6 кВ, Л-23; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-23 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №16/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-23, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
18	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-24	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-24 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-24, КЛ-6 кВ, Л-24; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-24 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №17/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-24, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
19	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-25	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-25 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-25, КЛ-6 кВ, Л-25; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-25 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №18/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-25, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

20	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-28.	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-28 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-28, КЛ-6 кВ, Л-28; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-28 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №19/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-28, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
21	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-29	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-29 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-29, КЛ-6 кВ, Л-29; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-29 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №20/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-29, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
22	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-31	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-31 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-31, КЛ-6 кВ, Л-31; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-31 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №21/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-31, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
23	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-33	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-33 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-33, КЛ-6 кВ, Л-33; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-33 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №22/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-33, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
24	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-34	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-34 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-34, КЛ-6 кВ, Л-34; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-34 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №23/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-34, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
25	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-35	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-35 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-35, КЛ-6 кВ, Л-35; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-35 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №24/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-35, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
26	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-36	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-36 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-36, КЛ-6 кВ, Л-36; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-36 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №25/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-36, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
27	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-37	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-37 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-37, КЛ-6 кВ, Л-37; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-37 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №26/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-37, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
28	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-38	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-38 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-38, КЛ-6 кВ, Л-38; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-38 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №27/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-38, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
29	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-40	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-40 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-40, КЛ-6 кВ, Л-40; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-40 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №28/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-40, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
30	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-41	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-41 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-41, КЛ-6 кВ, Л-41; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-41 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №29/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-41, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
31	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-42	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-42 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с II ш 6кВ, яч. 6 кВ №42, КЛ-6 кВ, Л-42; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-6 кВ в ячейке 6 кВ №42 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №30/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-42, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
32	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-45	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-45 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-45, КЛ-6 кВ, Л-45; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-45 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №31/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-45, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
33	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-46	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-46 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-46, КЛ-6 кВ, Л-46; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-46 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №32/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-46, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
34	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-49	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-49 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с I ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-49, КЛ-6 кВ, Л-49; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-49 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №33/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-49, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
35	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-50	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-50 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 2 с II ш 6кВ, КРУН-6 кВ Л-50, КЛ-6 кВ, Л-50; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-50 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №34/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-50, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.03.01; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
36	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-57	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-57 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 3 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-57, КЛ-6 кВ, Л-57; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-57 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №35/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-57, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
37	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-58	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-58 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 3 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-58, КЛ-6 кВ, Л-58; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-58 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №36/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-58, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
38	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-65	ПС 110/6 кВ Районная	КЛ-6 кВ, Л-65 ПС 110/6 кВ Районная	ПС 110/6 кВ Районная, 4 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-65, КЛ-6 кВ, Л-65; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-65 ПС 110/6 кВ Районная; точка поставки №37/п	ПС 110/6 кВ Районная, КЛ-6 кВ, Л-65, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
39	РП Заводское, КЛ-6 кВ, Л-13	РП Заводское	КЛ-6 кВ, Л-13 от РП Заводское	РП Заводское, 1 с.ш. 6 кВ, яч. №13, КЛ-6 кВ, Л-13; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-6 кВ в ячейке 6 кВ №13 РП "Заводское"; точка поставки №38/п	РП Заводское, КЛ-6 кВ, Л-13 , в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
40	РП-6 КЛ-6 кВ "Линия на ТП-217"	РП-6 (КЛ-6 кВ Л-16 от ПС 110/6 кВ Районная)	ЛР в РП-6 КЛ-6 кВ "Линия на ТП-217"	РП-6, с.ш. 6 кВ, КЛ-6 кВ, "Линия на ТП-217"; подвижные контакты ШР в ячейке на ТП-217 в РП-6; точка поставки №39/п	РП-6 КЛ-6 кВ "Линия на ТП-217", в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{КЛ-2} = 0{,}0052 \cdot T + 3{,}58 \cdot 10^{-7} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 3{,}58 \cdot 10^{-7} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	УТП №39/Н = УРП-6 + ΔWКЛ-2
41	РП-23 КЛ-6 кВ "Линия на РП-32"	РП-23 (КЛ-6 кВ Л-30 от ПС 110/6 кВ Районная)	ЛР в РП-23 КЛ-6 кВ "Линия на РП-32"	РП-23 , с.ш. 6 кВ, КЛ-6 кВ, "Линия на РП-32"; подвижные контакты ШР в ячейке на РП-32 в РП-23; точка поставки №40/п	РП-23 КЛ-6 кВ "Линия на РП-32", в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{КЛ-1} = 0{,}0234 \cdot T + 1{,}61 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1{,}61 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	УТП №39/Н = УРП-23 + ΔWКЛ-1
42	ПС 35/6 кВ ЖБИ, КЛ-6 кВ, Л-2	ПС 35/6 кВ ЖБИ	КЛ-6 кВ, Л-2 ПС 35/6 кВ ЖБИ	ПС 35/6 кВ ЖБИ, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ яч. №2, КЛ-6 кВ, Л-2; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ №2 ПС 35/6 кВ ЖБИ; точка поставки №41/п	ПС 35/6 кВ ЖБИ, КЛ-6 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

43	ПС 35/6 кВ ЖБИ, КЛ-6 кВ, Л-3	ПС 35/6 кВ ЖБИ	КЛ-6 кВ, Л-3 ПС 35/6 кВ ЖБИ	ПС 35/6 кВ ЖБИ, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ яч. №3, КЛ-6 кВ, Л-3; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ №3 ПС 35/6 кВ ЖБИ; точка поставки №42/и	ПС 35/6 кВ ЖБИ, КЛ-6 кВ, Л-3, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
44	ПС 35/6 кВ ЖБИ, КЛ-6 кВ, Л-4	ПС 35/6 кВ ЖБИ	КЛ-6 кВ, Л-4 ПС 35/6 кВ ЖБИ	ПС 35/6 кВ ЖБИ, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ яч. №4, КЛ-6 кВ, Л-4; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ №4 ПС 35/6 кВ ЖБИ; точка поставки №43/и	ПС 35/6 кВ ЖБИ, КЛ-6 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
45	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-1	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-1 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-1, КЛ-6 кВ, Л-1; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-1 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №44/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
46	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-2	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-2 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-2, КЛ-6 кВ, Л-2; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-2 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №45/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
47	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-3	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-3 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-3, КЛ-6 кВ, Л-3; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-3 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №46/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-3, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
48	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-4	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-4 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-4, КЛ-6 кВ, Л-4; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-4 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №47/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
49	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-5	ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-5	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-5, КЛ-6 кВ, Л-5; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-5 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №48/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-5, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
50	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-6	ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-6	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-6, КЛ-6 кВ, Л-6; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-6 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №49/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
51	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-7	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-7 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-7, КЛ-6 кВ, Л-7; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-7 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №50/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-7, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
52	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-10	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-10 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-10, КЛ-6 кВ, Л-10; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-10 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №51/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-10, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
53	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-11	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-11 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-11, КЛ-6 кВ, Л-11; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-11 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №52/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-11, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
54	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-12	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-12 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-12, КЛ-6 кВ, Л-12; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-12 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №53/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-12, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
55	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-13	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-13 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-13, КЛ-6 кВ, Л-13; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-13 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №54/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-13, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
56	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-14	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-14 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-14, КЛ-6 кВ, Л-14; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-14 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №55/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-14, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
57	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-15	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-15 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-15, КЛ-6 кВ, Л-15; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-15 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №56/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-15, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
58	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-16	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-16 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-16, КЛ-6 кВ, Л-16; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-16 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №57/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-16, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
59	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-18	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-18 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-18, КЛ-6 кВ, Л-18; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-18 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №58/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-18, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
60	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-19	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-19 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-19, КЛ-6 кВ, Л-19; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-19 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №59/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-19, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
61	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-20	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-20 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-20, КЛ-6 кВ, Л-20; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-20 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №60/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-20, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
62	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-21	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-21 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-21, КЛ-6 кВ, Л-21; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-21 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №61/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-21, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
63	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-22	ПС 110/6 кВ Антоново	КЛ-6 кВ, Л-22 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-22, КЛ-6 кВ, Л-22; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-22 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №62/и	ПС 110/6 кВ Антоново, КЛ-6 кВ, Л-22, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,58;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
64	КТП "Стоянка - Заправка" (ПС 110/6 кВ Антоново, ВЛ-6 кВ, Л-5)	КТП "Стоянка - Заправка"	ВЛ-6 кВ, Л-5 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-5, ВЛ-6 кВ, Л-5, ПП-16, КТП "Стоянка - Заправка"; на контактах проводов подвижных ножей линейного разъединителя на переключательном пункте ПП-16 Л-5 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №63/и	КТП "Стоянка - Заправка" (заправка) , в ячейке РУ-0,4 кВ; приём; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S; КТП "Стоянка - Заправка", в ячейке РУ-0,4 кВ; приём; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-1} = 0{,}82 \cdot T + 2{,}42 \cdot 10^{-5} \cdot (W_{ИК_A_1+} + W_{ИК_A_2+})^2 / T + 2{,}42 \cdot 10^{-5} \cdot (W_{ИК_P_1+} + W_{ИК_P_2+})^2 / T,$ T - интервал времени	$V_{ТП №63/И} = V_{КТП}$ "Стоянка - Заправка" (заправка) + $V_{КТП}$ "Стоянка - Заправка"+ ΔWT-1
65	КТП "Коттеджи" (ПС 110/6 кВ Антоново, ВЛ-6 кВ, Л-6)	КТП "Коттеджи"	ВЛ-6 кВ, Л-6 ПС 110/6 кВ Антоново	ПС 110/6 кВ Антоново, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-6, ВЛ-6 кВ, Л-6, КТП "Коттеджи"; контакты на изоляторах отпаечной опоры ВЛ-6 кВ фидера №6 ПС 110/6 кВ Антоново; точка поставки №65/и	КТП "Коттеджи", в ячейке РУ-0,4 кВ; приём; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-2} = 0{,}26 \cdot T + 2{,}27 \cdot 10^{-5} \cdot W_{ИК_A+}^2 / T + 2{,}27 \cdot 10^{-5} \cdot W_{ИК_P+}^2 / T,$ T - интервал времени	VТП №65/И = VКТП "Коттеджи" + ΔWT-2

66	ПС 110/10 кВ Восточная, КЛ-10 кВ, Л-5	ПС 110/10 кВ Восточная	КЛ-10 кВ, Л-5 ПС 110/10 кВ Восточная	ПС 110/10 кВ Восточная, 1 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ Л-5, КЛ-10 кВ, Л-5; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-10 кВ Л-5 ПС 110/10 кВ Восточная; точка поставки №66/и	ПС 110/10 кВ Восточная, КЛ-10 кВ, Л-5, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
67	ПС 110/10 кВ Восточная, КЛ-10 кВ, Л-8	ПС 110/10 кВ Восточная	КЛ-10 кВ, Л-8 ПС 110/10 кВ Восточная	ПС 110/10 кВ Восточная, 2 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ Л-8, КЛ-10 кВ, Л-8; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-10 кВ Л-8 ПС 110/10 кВ Восточная; точка поставки №67/и	ПС 110/10 кВ Восточная, КЛ-10 кВ, Л-8, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
68	ПС 110/10 кВ Восточная, КЛ-10 кВ, Л-13	ПС 110/10 кВ Восточная	КЛ-10 кВ, Л-13 ПС 110/10 кВ Восточная	ПС 110/10 кВ Восточная, 1 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ Л-13, КЛ-10 кВ, Л-13; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-10 кВ Л-13 ПС 110/10 кВ Восточная; точка поставки №315/и	ПС 110/10 кВ Восточная, КЛ-10 кВ, Л-13, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
69	ПС 110/10 кВ Восточная, КЛ-10 кВ, Л-14	ПС 110/10 кВ Восточная	КЛ-10 кВ, Л-14 ПС 110/10 кВ Восточная	ПС 110/10 кВ Восточная, 2 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ Л-14, КЛ-10 кВ, Л-14; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-10 кВ Л-14 ПС 110/10 кВ Восточная; точка поставки №316/и	ПС 110/10 кВ Восточная, КЛ-10 кВ, Л-14, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
70	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-3	ПС 110/10 кВ Мостищи	ВЛ-10 кВ, Л-3 ПС 110/10 кВ Мостищи	ПС 110/10 кВ Мостищи, ЗРУ-10 кВ Л-3, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-3; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-3 ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №68/и	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
71	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-5	ПС 110/10 кВ Мостищи	ВЛ-10 кВ, Л-5 ПС 110/10 кВ Мостищи	ПС 110/10 кВ Мостищи, ЗРУ-10 кВ Л-5, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-5; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-5 ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №69/и	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-5, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
72	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-7	ПС 110/10 кВ Мостищи	ВЛ-10 кВ, Л-7 ПС 110/10 кВ Мостищи	ПС 110/10 кВ Мостищи, ЗРУ-10 кВ Л-7, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-7; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-7 ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №70/и	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-7, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
73	ПС 110/10 кВ Мостищи, КЛ-10 кВ, Л-9	ПС 110/10 кВ Мостищи	КЛ-10 кВ, Л-9 ПС 110/10 кВ Мостищи	ПС 110/10 кВ Мостищи, 1 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-9, КЛ-10 кВ, Л-9; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-9 ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №71/и	ПС 110/10 кВ Мостищи, КЛ-10 кВ, Л-9, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
74	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-21	ПС 110/10 кВ Мостищи	ВЛ-10 кВ, Л-21 ПС 110/10 кВ Мостищи	ПС 110/10 кВ Мостищи, 1 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-21, ВЛ-10 кВ, Л-21; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-21 ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №72/и	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-21, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
75	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-23	ПС 110/10 кВ Мостищи	ВЛ-10 кВ, Л-23 ПС 110/10 кВ Мостищи	ПС 110/10 кВ Мостищи, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-23, ВЛ-10 кВ, Л-23; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-23 ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №73/и	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-23, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
76	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-25	ПС 110/10 кВ Мостищи	ВЛ-10 кВ, Л-25 ПС 110/10 кВ Мостищи	ПС 110/10 кВ Мостищи, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-25, ВЛ-10 кВ, Л-25; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-25 ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №74/и	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-25, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
77	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-27	ПС 110/10 кВ Мостищи	ВЛ-10 кВ, Л-27 ПС 110/10 кВ Мостищи	ПС 110/10 кВ Мостищи, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-27, ВЛ-10 кВ, Л-27; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-27 ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №75/и	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-27, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
78	ПС 110/10 кВ Мостищи, КЛ-10 кВ, Л-39	ПС 110/10 кВ Мостищи	КЛ-10 кВ, Л-39 ПС 110/10 кВ Мостищи	ПС 110/10 кВ Мостищи, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-39, КЛ-10 кВ, Л-39; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-39 ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №76/и	ПС 110/10 кВ Мостищи, КЛ-10 кВ, Л-39, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
79	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-42	ПС 110/10 кВ Мостищи	ВЛ-10 кВ, Л-42 ПС 110/10 кВ Мостищи	ПС 110/10 кВ Мостищи, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-42, ВЛ-10 кВ, Л-42; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-42 ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №77/и	ПС 110/10 кВ Мостищи, ВЛ-10 кВ, Л-42, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
80	ТП №516 (от ПС Мостищи ВЛ-10 кВ, Л-37)	ВЛ-10 кВ, Л-37 ПС 110/10 кВ Мостищи	ТП №516	ПС 110/10 кВ Мостищи, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-37, опора №10, ТП №516; контакты на изоляторах опоры №10 ВЛ-10 кВ Л-37 от ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №78/и	ТП №516, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-3} = 1{,}05 \cdot T + 1{,}61 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_A+} / T + 1{,}61 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_P+} / T,$ T - интервал времени	VTП №78/И = VTП 516 + ΔWT-3
81	ТП №517 (от ПС Мостищи ВЛ-10 кВ, Л-33)	ВЛ-10 кВ, Л-33 ПС 110/10 кВ Мостищи	ТП №517	ПС 110/10 кВ Мостищи, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-33, опора №11, ТП №517; контакты на изоляторах опоры №11 ВЛ-10 кВ Л-33 от ПС 110/10 кВ Мостищи; точка поставки №79/и	ТП №517, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-4} = 1{,}05 \cdot T + 2{,}79 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_A+} / T + 2{,}79 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_P+} / T,$ $\Delta W_{KL-3} = 2{,}03 \cdot 10^{-3} \cdot T + 1{,}68 \cdot 10^{-7} \cdot W_{HK_A+} + 8 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{HK_A+} / T + 8 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{HK_P+} / T + 4{,}46 \cdot 10^{-12} \cdot W^3_{HK_A+} / T^2 + 6{,}23 \cdot 10^{-17} \cdot W^4_{HK_A+} / T^3,$ T - интервал времени	VTП №79/И = VTП 517 + ΔWT-4+ ΔWKЛ-3
82	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-9	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-9 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 3 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-9, КЛ-6 кВ, Л-9; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-9 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №80/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-9, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
83	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-10 кВ, Л-5	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-10 кВ, Л-5 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 1 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ Л-5, КЛ-10 кВ, Л-5; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-10 кВ Л-5 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №81/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-10 кВ, Л-5, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
84	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-10 кВ, Л-6	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-10 кВ, Л-6 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 2 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ Л-6, КЛ-10 кВ, Л-6; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-10 кВ Л-6 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №317/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-10 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
85	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-10 кВ, Л-7	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-10 кВ, Л-7 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 2 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ Л-7, КЛ-10 кВ, Л-7; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-10 кВ Л-7 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №82/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-10 кВ, Л-7, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
86	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-10 кВ, Л-9	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-10 кВ, Л-9 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 1 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ Л-9, КЛ-10 кВ, Л-9; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-10 кВ Л-9 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №318/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-10 кВ, Л-9, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.03М.01; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
87	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-13	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-13 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 3 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-13, КЛ-6 кВ, Л-13; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-13 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №83/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-13, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

88	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-17	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-17 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 3 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-17, КЛ-6 кВ, Л-17; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-17 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №84/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-17, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
89	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-29	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-29 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 3 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-29, КЛ-6 кВ, Л-29; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-29 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №85/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-29, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
90	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-35	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-35 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-35, КЛ-6 кВ, Л-35; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-35 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №86/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-35, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
91	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-37	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-37 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-37, КЛ-6 кВ, Л-37; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-37 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №87/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-37, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
92	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-38	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-38 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-38, КЛ-6 кВ, Л-38; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-38 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №88/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-38, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
93	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-40	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-40 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-40, КЛ-6 кВ, Л-40; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-40 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №89/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-40, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
94	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-42	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-42 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-42, КЛ-6 кВ, Л-42; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-42 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №90/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-42, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
95	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-43	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-43 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-43, КЛ-6 кВ, Л-43; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-43 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №91/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-43, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
96	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-44	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-44 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-44, КЛ-6 кВ, Л-44; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-44 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №92/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-44, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
97	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-45	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-45 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-45, КЛ-6 кВ, Л-45; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-45 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №93/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-45, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
98	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-51	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-51 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-51, КЛ-6 кВ, Л-51; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-51 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №94/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-51, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
99	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-54	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-54 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-54, КЛ-6 кВ, Л-54; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-54 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №95/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-54, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
100	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-55	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-55 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-55, КЛ-6 кВ, Л-55; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-55 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №96/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-55, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
101	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-56	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-56 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-56, КЛ-6 кВ, Л-56; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-56 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №97/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-56, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
102	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-57	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-57 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-57, КЛ-6 кВ, Л-57; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-57 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №98/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-57, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
103	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-71	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-71 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 5 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-71, КЛ-6 кВ, Л-71; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-71 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №99/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-71, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
104	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-72	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-72 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 8 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-72, КЛ-6 кВ, Л-72; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-72 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №100/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-72, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
105	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-75	ПС 110/6-10 кВ Базовая	КЛ-6 кВ, Л-75 ПС 110/6-10 кВ Базовая	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 7 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-75, КЛ-6 кВ, Л-75; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-75 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №101/и	ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-75, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
106	КТП 10/0,4 кВ Кладбище (ПС 110/6-10 кВ Базовая, ВЛ-10 кВ, Л-4)	ПС 110/6-10 кВ Базовая, ВЛ-10 кВ, Л-4	КТП 10/0,4 кВ Кладбище	ПС 110/6-10 кВ Базовая, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-4, КТП "Кладбище"; контакты на изоляторах концевой опоры ВЛ-10 кВ Л-4 ПС 110/6-10 кВ Базовая; точка поставки №102/и	КТП 10/0,4 кВ Кладбище, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-5} = 0{,}56 \cdot T + 1{,}21 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1{,}21 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTI №102/И = VICTI "Кладбище" - ΔWT-5
107	РП-20, КЛ-6 кВ,"Линия на ТП-312"	РП-20 от ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-11	КЛ-6 кВ от РП-20 до ТП-312	РП-20, РУ-6 кВ яч. №9, "Линия на ТП-312"; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-6 кВ отходящих из ячейки №9 РУ-6 кВ РП-20; точка поставки №103/и	РП 20, в ячейке РУ-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
108	РП-20, КЛ-6 кВ,"Линия на ТП-363"	РП-20 от ПС 110/6-10 кВ Базовая, КЛ-6 кВ, Л-20	КЛ-6 кВ от РП-20 до ТП-363	РП-20, РУ-6 кВ яч. №10, "Линия на ТП-363"; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-6 кВ отходящих из ячейки №10 РУ-6 кВ РП-20; точка поставки №104/и	РП 20, в ячейке РУ-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
109	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-4	ПС 110/6 кВ Насосная	КЛ-6 кВ, Л-4 ПС 110/6 кВ Насосная	ПС 110/6 кВ Насосная, 3 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-4, КЛ-6 кВ, Л-4; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-4 ПС 110/6 кВ Насосная; точка поставки №105/и	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
110	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-6	ПС 110/6 кВ Насосная	КЛ-6 кВ, Л-6 ПС 110/6 кВ Насосная	ПС 110/6 кВ Насосная, 3 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-6, КЛ-6 кВ, Л-6; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-6 ПС 110/6 кВ Насосная; точка поставки №106/и	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

111	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-11	ПС 110/6 кВ Насосная	КЛ-6 кВ, Л-11 ПС 110/6 кВ Насосная	ПС 110/6 кВ Насосная, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-11, КЛ-6 кВ, Л-11; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-11 ПС 110/6 кВ Насосная; точка поставки №107/и	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-11, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
112	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-13	ПС 110/6 кВ Насосная	КЛ-6 кВ, Л-13 ПС 110/6 кВ Насосная	ПС 110/6 кВ Насосная, 3 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-13, КЛ-6 кВ, Л-13; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-13 ПС 110/6 кВ Насосная; точка поставки №108/и	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-13, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
113	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-15	ПС 110/6 кВ Насосная	КЛ-6 кВ, Л-15 ПС 110/6 кВ Насосная	ПС 110/6 кВ Насосная, 3 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-15, КЛ-6 кВ, Л-15; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-15 ПС 110/6 кВ Насосная; точка поставки №109/и	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-15, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
114	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-20	ПС 110/6 кВ Насосная	КЛ-6 кВ, Л-20 ПС 110/6 кВ Насосная	ПС 110/6 кВ Насосная, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-20, КЛ-6 кВ, Л-20; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке КРУН-6 кВ Л-20 ПС 110/6 кВ Насосная; точка поставки №110/и	ПС 110/6 кВ Насосная, КЛ-6 кВ, Л-20, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
115	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-1	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-1 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 1 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-1, КЛ-10 кВ, Л-1; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-1 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №111/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-1, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
116	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-3	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-3 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 1 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-3, КЛ-10 кВ, Л-3; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-3 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №119/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
117	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-4	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-4 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 1 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-4, КЛ-10 кВ, Л-4; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-4 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №112/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
118	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-6	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-6 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 1 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-6, КЛ-10 кВ, Л-6; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-6 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №113/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-6, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
119	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-7	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-7 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-7, КЛ-10 кВ, Л-7; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-7 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №114/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-7, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
120	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-9	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-9 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-9, КЛ-10 кВ, Л-9; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-9 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №115/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-9, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
121	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-11	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-11 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-11, КЛ-10 кВ, Л-11; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-11 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №116/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-11, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
122	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-12	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-12 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-12, КЛ-10 кВ, Л-12; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-12 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №117/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-12, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
123	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-13	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-13 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-13, КЛ-10 кВ, Л-13; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-13 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №118/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-13, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
124	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-14	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-14 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 1 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-14, КЛ-10 кВ, Л-14; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-14 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №119/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-14, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
125	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-31	ПС 110/10 кВ Западная	КЛ-10 кВ, Л-31 ПС 110/10 кВ Западная	ПС 110/10 кВ Западная, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-31, КЛ-10 кВ, Л-31; на болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке ЗРУ-10 кВ Л-31 ПС 110/10 кВ Западная; точка поставки №120/и	ПС 110/10 кВ Западная, КЛ-10 кВ, Л-31, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
126	ПС 35/6 кВ Кречевицы, КЛ-6 кВ, Л-1	ПС 35/6 кВ Кречевицы	КЛ-6 кВ, Л-1 ПС 35/6 кВ Кречевицы	ПС 35/6 кВ Кречевицы, 2 с.ш. 6 кВ, яч. №1, КЛ-6 кВ, Л-1; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-6 кВ в ячейке 6 кВ: № 1 от ПС Кречевицы; точка поставки №121/и	ПС 35/6 кВ Кречевицы, КЛ-6 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
127	ПС 35/6 кВ Кречевицы, КЛ-6 кВ, Л-4	ПС 35/6 кВ Кречевицы	КЛ-6 кВ, Л-4 ПС 35/6 кВ Кречевицы	ПС 35/6 кВ Кречевицы, 2 с.ш. 6 кВ, яч. №4 КЛ-6 кВ, Л-4; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-6 кВ в ячейке 6 кВ: № 4 от ПС Кречевицы; точка поставки №122/и	ПС 35/6 кВ Кречевицы, КЛ-6 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
128	ПС 35/6 кВ Кречевицы, КЛ-6 кВ, Л-6	ПС 35/6 кВ Кречевицы	КЛ-6 кВ, Л-6 ПС 35/6 кВ Кречевицы	ПС 35/6 кВ Кречевицы, 2 с.ш. 6 кВ, яч. №6, КЛ-6 кВ, Л-6; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-6 кВ в ячейке 6 кВ: № 6 от ПС Кречевицы; точка поставки №123/и	ПС 35/6 кВ Кречевицы, КЛ-6 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
129	ПС 35/6 кВ Кречевицы, КЛ-6 кВ, Л-7	ПС 35/6 кВ Кречевицы	КЛ-6 кВ, Л-7 ПС 35/6 кВ Кречевицы	ПС 35/6 кВ Кречевицы, 2 с.ш. 6 кВ, яч. №7, КЛ-6 кВ, Л-7; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-6 кВ в ячейке 6 кВ: № 7 от ПС Кречевицы; точка поставки №124/и	ПС 35/6 кВ Кречевицы, КЛ-6 кВ, Л-7, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
130	ПС 35/6 кВ Кречевицы, КЛ-6 кВ, Л-9	ПС 35/6 кВ Кречевицы	КЛ-6 кВ, Л-9 ПС 35/6 кВ Кречевицы	ПС 35/6 кВ Кречевицы, 1 с.ш. 6 кВ, яч. №9, КЛ-6 кВ, Л-9; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-6 кВ в ячейке 6 кВ: № 9 от ПС Кречевицы; точка поставки №125/и	ПС 35/6 кВ Кречевицы, КЛ-6 кВ, Л-9, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
131	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, ВЛ-6 кВ, Л-1	ПС 110/35/6 кВ Рогавка	ВЛ-6 кВ, Л-1 ПС 110/35/6 кВ Рогавка	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, 1 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-1, ВЛ-6 кВ, Л-1; болтовые контакты проходных изоляторов КРУН-6 кВ Л-1 ПС 110/35/6 кВ Рогавка; точка поставки №126/и	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, ВЛ-6 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
132	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, ВЛ-6 кВ, Л-6	ПС 110/35/6 кВ Рогавка	ВЛ-6 кВ, Л-6 ПС 110/35/6 кВ Рогавка	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, 2 с.ш. 6 кВ, КРУН-6 кВ Л-6, ВЛ-6 кВ, Л-6; болтовые контакты проходных изоляторов КРУН-6 кВ Л-6 ПС 110/35/6 кВ Рогавка; точка поставки №127/и	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, ВЛ-6 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
133	ТП-1 п.Пятилипты (от ПС 110/35/6 кВ Рогавка, ВЛ-6 кВ, Л-2)	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, Л-2	ТП-1 п.Пятилипты	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, 1 с.ш. 6 кВ, ВЛ-6 кВ, Л-2, ТП-1 п.Пятилипты; на контактах изоляторов на отпаечной опоре фидера №2 от ПС 110/35/6 кВ Рогавка; точка поставки №128/и	ТП-1 п.Пятилипты, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-6} = 0{,}36 \cdot T + 1{,}1 \cdot 10^{-5} \cdot W^{2}_{ИК_A+} / T + 1{,}1 \cdot 10^{-5} \cdot W^{2}_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTII №128/91 = VKTII-01 + ΔWT-6

134	КТП №6 (от ПС 110/35/6 кВ Рогавка, ВЛ-6 кВ, Л-2)	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, Л-2	КТП №6	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, 1 с.ш. 6 кВ, ВЛ-6 кВ, Л-2, КТП №6; на изоляторах опоры фидера №2 от ПС 110/35/6 кВ Рогавка; точка поставки №129/п	КТП №6, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-7} = 0{,}36 \cdot T + 1{,}11 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1{,}11 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ $\Delta W_{xx_1} = 0{,}36 \cdot 10^{-3} \cdot T + 0{,}86 \cdot 10^{-5} \cdot W_{ик_a+} + 1{,}2 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ик_a+} / T + 1{,}2 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ик_r+} / T + 2{,}66 \cdot 10^{-11} \cdot W^2_{ик_a+} / T^2 + 1{,}48 \cdot 10^{-11} \cdot W^2_{ик_r+} / T^2.$ T - интервал времени	VТП №129/31 = VКТП-06 + ΔWТ-7 + ΔWВЛ-1
135	ТП-9 п.Восход (от ПС 110/35/6 кВ Рогавка, ВЛ-6 кВ, Л-2)	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, Л-2	ТП-9 п.Восход	ПС 110/35/6 кВ Рогавка, 1 с.ш. 6 кВ, ВЛ-6 кВ, Л-2, ТП-9 п.Восход; на контактах изоляторов на отпаечной опоре фидера №2 от ПС 110/35/6 кВ Рогавка; точка поставки №130/п	ТП-9 п.Восход, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-8} = 1{,}2 \cdot T + 1{,}15 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1{,}15 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VТП №130/31 = VКТП-09+ ΔWТ-8
136	ПС 35/10 кВ Пролетарий, КЛ-10 кВ, Л-2	ПС 35/10 кВ Пролетарий	КЛ-10 кВ, Л-2 ПС 35/10 кВ Пролетарий	ПС 35/10 кВ Пролетарий, 1 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-2, КЛ-10 кВ, Л-2; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-2 ПС 35/10 кВ Пролетарий; точка поставки №131/п	ПС 35/10 кВ Пролетарий, ВЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
137	ПС 35/10 кВ Пролетарий, КЛ-10 кВ, Л-5	ПС 35/10 кВ Пролетарий	КЛ-10 кВ, Л-5 ПС 35/10 кВ Пролетарий	ПС 35/10 кВ Пролетарий, 2 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ Л-5, КЛ-10 кВ, Л-5; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-5 ПС 35/10 кВ Пролетарий; точка поставки №132/п	ПС 35/10 кВ Пролетарий, ВЛ-10 кВ, Л-5, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
138	ТП-12 Водоканал (от ПС Пролетарий, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 35/10 кВ Пролетарий	ТП-12 Водоканал	ПС 35/10 кВ Пролетарий, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6, опора №1, ТП-12 "Водоканал"; контакты на изоляторах отпаечной опоры №1 ВЛ-10 кВ фидера №6 ПС 35/10 кВ Пролетарий; точка поставки №133/п	ТП-12 Водоканал, в ячейке РУ-10 кВ; прием;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
139	ТП-12 Водоканал (от ПС Пролетарий, КЛ-10 кВ, Л-10(2))	фидер №10, ПС 35/10 кВ Пролетарий	ТП-12 Водоканал	ПС 35/10 кВ Пролетарий, 3 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-10(2), ТП-12 "Водоканал"; на болтовых контактах кабельных наконечников в ЗРУ-10 кВ Л-10(2) ПС 35/10 кВ Пролетарий; точка поставки №134/п	ПС 35/10 кВ Пролетарий, в ячейке ЗРУ-10 кВ фидера №10; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	VТП №134/п = VПролетарий с.ш.3 + VТП Телецентр(от ПС Пролетарий, ВЛ-10 кВ, Л-10(1))
					ТП Телецентр(от ПС Пролетарий, ВЛ-10 кВ, Л-10(1)), в ячейке РУ-0,4 кВ; приём; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
140	ТП Телецентр (от ПС Пролетарий, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ТП Телецентр	ВЛ-10 кВ, Л-2 от ПС 35/10 кВ Пролетарий	ПС 35/10 кВ Пролетарий, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, ДР-386, ТП Телецентр; на контактах проводов подвижных ножей разъединителя ДР-386 ВЛ-10 кВ Л-2 ПС 35/10 кВ Пролетарий; точка поставки №135/п	ТП Телецентр, в ячейке РУ-0,4 кВ; приём; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
141	ПС 110/35/10 кВ Батецкая, ВЛ-10 кВ, Л-3	ПС 110/35/10 кВ Батецкая	ВЛ-10 кВ, Л-3 ПС 110/35/10 кВ Батецкая	ПС 110/35/10 кВ Батецкая, 2 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ Л-3, ВЛ-10 кВ, Л-3; на болтовых контактах проходных изоляторов КРУН-10 кВ в ячейке Л-3 ПС 110/35/10 кВ Батецкая; точка поставки №137/п	ПС 110/35/10 кВ Батецкая, ВЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
142	КТП-07 "ул. Совхозная" (от ПС 110/35/10 кВ Батецкая, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/35/10 кВ Батецкая	КТП-07 "ул. Совхозная"	ПС 110/35/10 кВ Батецкая, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, опора №11, КТП-07 "ул. Совхозная"; контактное соединение на изоляторах отпаечной опоры №11 ВЛ-10 кВ, Л-2 от ПС 110/35/10 кВ Батецкая; точка поставки №138/п	КТП-07 "ул. Совхозная", в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-9} = 0{,}26 \cdot T + 2{,}27 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 2{,}27 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VТП №138/31 = VКТП-07+ ΔWТ-9
143	КТП-08 "Дубцы" (от ПС 110/35/10 кВ Батецкая, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/35/10 кВ Батецкая	КТП-08 "Дубцы"	ПС 110/35/10 кВ Батецкая, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, опора №14, КТП-08 "Дубцы"; контактное соединение на изоляторах отпаечной опоры №14 ВЛ-10 кВ, Л-2 от ПС 110/35/10 кВ Батецкая; точка поставки №139/п	КТП-08 "Дубцы", в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.03М.09; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-10} = 0{,}56 \cdot T + 3{,}91 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 3{,}91 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VТП №140/31 = VКТП-08+ ΔWТ-10
144	КТП-09 "ул. Новгородская" (от ПС 110/35/10 кВ Батецкая, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/35/10 кВ Батецкая	КТП-09 "ул. Новгородская"	ПС 110/35/10 кВ Батецкая, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, опора №24, КТП-09 "ул. Новгородская"; контактное соединение на изоляторах отпаечной опоры №24 ВЛ-10 кВ, Л-2 от ПС 110/35/10 кВ Батецкая; точка поставки №140/п	КТП-09 "ул. Новгородская", в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-11} = 0{,}82 \cdot T + 2{,}42 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 2{,}42 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VТП №141/31 = VКТП-09+ ΔWТ-11
145	ПС 35/10 кВ Рышево, ВЛ-10 кВ, Л-3	ПС 35/10 кВ Рышево	ВЛ-10кВ, Л-3 ПС 35/10 кВ Рышево	ПС 35/10 кВ Рышево, ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-3; контакты проходных изоляторов ВЛ-10 кВ Л-3 ПС Рышево; точка поставки №141/п	ПС 35/10 кВ Рышево, ВЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.03М.01; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
146	КТП "Вольнь" (от ПС 110/10 кВ Савино, ВЛ-10 кВ, Л-3)	ВЛ-10 кВ, Л-3, ПС Савино	КТП "Вольнь"	ПС 110/10 кВ Савино, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-3, опора №8/4, КТП "Вольнь"; контактные соединения провода на изоляторах отпаечной опоры №8/4 ВЛ-10 кВ Л-3 ПС 110/10 кВ Савино; точка поставки №142/п	КТП "Вольнь" ввод-1, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-12} = 1{,}05 \cdot T + 2{,}88 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A_1+} / T + 2{,}88 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P_1+} / T,$ $\Delta W_{T-13} = 1{,}31 \cdot T + 2{,}36 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A_2+} / T + 2{,}36 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P_2+} / T,$ $\Delta W_{T-54} = 0{,}24 \cdot T + 3{,}7 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_A_3+} / T + 3{,}7 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_P_3+} / T.$ T - интервал времени	VТП №142/п = VКТП-Вольнь ввод-1 + VКТП-Вольнь ввод-2+ VТП-597 "Титан СН" - ΔWТ-12 + ΔWТ-13 + ΔWТ-54
					КТП "Вольнь" ввод-2, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет		
					ТП-597 "Титан СН", в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет		
147	РП Ремзавод, яч. 02 КЛ-10 кВ «Линия на ТП-128»	РП Ремзавод (КЛ-10 кВ, Л-45, ПС 110/10 кВ Мостищи)	КЛ-10 кВ от ячейки №02 РП Ремзавод до ТП-128	РП Ремзавод, 1 с.ш. 10 кВ, РУ-10 кВ яч. №02, КЛ-10 кВ, «Линия на ТП-128»; кабельные наконечники в яч. №02 РУ-10 кВ РП Ремзавод; точка поставки №143/п	РП Ремзавод, в ячейке ЗРУ-10 кВ №02; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
148	РП Ремзавод, яч. 09 КЛ-10 кВ «Линия на ТП-128»	РП Ремзавод (КЛ-10 кВ, Л-40, ПС 110/10 кВ Мостищи)	КЛ-10 кВ от ячейки №09 РП Ремзавод до ТП-128	РП Ремзавод, 2 с.ш. 10 кВ, РУ-10 кВ яч. №09, КЛ-10 кВ, «Линия на ТП-128»; кабельные наконечники в яч. №09 РУ-10 кВ РП Ремзавод; точка поставки №144/п	РП Ремзавод, в ячейке ЗРУ-10 кВ №09; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
149	ПС 110/10 кВ Южная, КЛ-10 кВ, Л-3	ПС 110/10 кВ Южная	КЛ-10 кВ от ячейки №03, Л-3 ПС Южная	ПС 110/10 кВ Южная, 1 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ яч. №3 КЛ-10 кВ, Л-3; контакты кабельных наконечников КЛ-10 кВ в ячейке №3 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Южная; точка поставки №326/п	ПС 110/10 кВ Южная, КЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке №3 ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.03М.01; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
150	ПС 110/10 кВ Южная, КЛ-10 кВ, Л-33	ПС 110/10 кВ Южная	КЛ-10 кВ от ячейки №33, Л-33 ПС Южная	ПС 110/10 кВ Южная, 4 с.ш. 10 кВ, ЗРУ-10 кВ яч. №33 КЛ-10 кВ, Л-33; контакты кабельных наконечников КЛ-10 кВ в ячейке №33 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Южная; точка поставки №327/п	ПС 110/10 кВ Южная, КЛ-10 кВ, Л-33, в ячейке №33 ЗРУ-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.03М.01; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
151	ПС 6/10 кВ Окуловка-1, ВЛ-10 кВ, Л-2	ПС 6/10 кВ Окуловка-1	ВЛ-10 кВ, Л-2 ПС 6/10 кВ Окуловка-1	ПС 6/10 кВ Окуловка-1, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №2, ВЛ-10 кВ, Л-2; кабельные наконечники кабеля в месте их присоединения к нижним втычным контактам яч. №2; точка поставки №145/п	ПС 6/10 кВ Окуловка-1, ВЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-10 кВ №2; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
152	ПС 6/10 кВ Окуловка-1, ВЛ-10 кВ, Л-18	ПС 6/10 кВ Окуловка-1	ВЛ-10 кВ, Л-18 ПС 6/10 кВ Окуловка-1	ПС 6/10 кВ Окуловка-1, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №18, ВЛ-10 кВ, Л-18; точка подключения проводов ВЛ-10 кВ Л-18 к проходным изоляторам яч. №18 КРУН-10 кВ ПС 6/10 кВ Окуловка-1; точка поставки №324/п	ПС 6/10 кВ Окуловка-1, ВЛ-10 кВ, Л-18, в ячейке №18 КРУН-10 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.03М.01; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
153	ЭТП-71 "Очистные сооружения" (от ПС 6/10 кВ Окуловка-1, ВЛ-10 кВ, Л-35)	ВЛ-10 кВ, Л-35, ПС 6/10 кВ Окуловка-1	ЭТП-71 "Очистные сооружения"	ПС 6/10 кВ Окуловка-1, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-35, опора № 85, ЭТП-71 "Очистные сооружения"; 0,5 м от отпаечной опоры №85 в сторону ЭТП-71 "Очистные сооружения", точка поставки №146/п	ЭТП-71 "Очистные сооружения", в РУ-10 кВ прием;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

154	ПС 110/10 кВ Кулотино, ВЛ-10 кВ, Л-3	ПС 110/10 кВ Кулотино	ВЛ-10 кВ, Л-3, ПС 110/10 кВ Кулотино	ПС 110/10 кВ Кулотино, шины 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-3; на болтовых соединениях проходных изоляторов яч. КРУН-10 кВ Л-3; точка поставки №147/н	ПС 110/10 кВ Кулотино, ВЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
155	ПС 110/10 кВ Кулотино, ВЛ-10 кВ, Л-4	ПС 110/10 кВ Кулотино	ВЛ-10 кВ, Л-4, ПС 110/10 кВ Кулотино	ПС 110/10 кВ Кулотино, шины 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-4; на болтовых соединениях проходных изоляторов яч. КРУН-10 кВ Л-4; точка поставки №148/н	ПС 110/10 кВ Кулотино, ВЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
156	КТП-250 н.п. Топорок (от ПС Кулотино, ВЛ-10 кВ, Л-5)	ВЛ-10 кВ, Л-5, ПС Кулотино	КТП-250 н.п. Топорок	ПС 110/10 кВ Кулотино, шины 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-5, опора №207, КТП-250 н.п. Топорок; контакты крепления провода на отпаечной опоре №207; точка поставки №149/н	КТП-250 н.п. Топорок, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-19} = 0{,}82 \cdot T + 5{,}12 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 5{,}12 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T$, T - интервал времени	VTП №149/Н = VKTП-1+ ΔWT-19
157	КТП-100 н.п. Топорок (от ПС Кулотино, ВЛ-10 кВ, Л-5)	ВЛ-10 кВ, Л-5, ПС Кулотино	КТП-100 н.п. Топорок	ПС 110/10 кВ Кулотино, шины 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-5, опора №215, КТП-100 н.п. Топорок; контакты крепления провода на отпаечной опоре №215; точка поставки №150/н	КТП-100 н.п. Топорок, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-20} = 0{,}36 \cdot T + 2{,}7 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 2{,}7 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T$, T - интервал времени	VTП №150/Н = VKTП-2+ ΔWT-20
158	КТП-40 н.п. Верешино (от ПС Кулотино, ВЛ-10 кВ, Л-8)	ВЛ-10 кВ, Л-8, ПС Кулотино	КТП-40 н.п. Верешино	ПС 110/10 кВ Кулотино, шины 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-8, опора №43, КТП-40 н.п. Верешино; контакты крепления провода на отпаечной опоре №43; точка поставки №151/н	КТП-40 н.п. Верешино, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-21} = 0{,}13 \cdot T + 5{,}28 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 5{,}28 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_P+} / T$, T - интервал времени	VTП №151/Н = VKTП в н.Верешино + ΔWT-21
159	ПС 110/35/10 кВ Крестцы, ВЛ-10 кВ, Л-1	ПС 110/35/10 кВ Крестцы	ВЛ-10 кВ, Л-1 ПС 110/35/10 кВ Крестцы	ПС 110/35/10 кВ Крестцы, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №1, ВЛ-10 кВ, Л-1; на контактах крепления кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №1 в ячейке №1 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Крестцы; точка поставки №152/н	ПС 110/35/10 кВ Крестцы, ВЛ-10 кВ, Л-1, в ячейке №1 ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
160	ПС 110/35/10 кВ Крестцы, КЛ-10 кВ, Л-7	ПС 110/35/10 кВ Крестцы	КЛ-10 кВ, Л-7 ПС 110/35/10 кВ Крестцы	ПС 110/35/10 кВ Крестцы, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №7, ВЛ-10 кВ, Л-7; на контактах крепления кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №7 в ячейке №7 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Крестцы; точка поставки №153/н	ПС 110/35/10 кВ Крестцы,КЛ-10 кВ, Л-7, в ячейке №7 ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
161	ПС 110/35/10 кВ Крестцы, ВЛ-10 кВ, Л-11	ПС 110/35/10 кВ Крестцы	ВЛ-10 кВ, Л-11 ПС 110/35/10 кВ Крестцы	ПС 110/35/10 кВ Крестцы, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №11, ВЛ-10 кВ, Л-11; на контактах крепления кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №11 в ячейке №11 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Крестцы; точка поставки №154/н	ПС 110/35/10 кВ Крестцы, ВЛ-10 кВ, Л-11, в ячейке №11 ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
162	РП 10 кВ Крестцы, ВЛ-10 кВ, Л-6	РП 10 кВ Крестцы	ВЛ-10 кВ, Л-6 от РП 10 кВ Крестцы	РП 10 кВ "Крестцы", с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6; на контактах крепления кабельных наконечников отходящего фидера ВЛ-10 кВ №6 от РП 10 кВ "Крестцы", точка поставки №155/н	РП Крестцы, ВЛ-10 кВ, Л6, в ячейке ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
163	КТП 10/0,4 кВ №9 (от ПС 110/35/10 кВ Крестцы, ВЛ-10 кВ, Л-10)	ВЛ-10 кВ, Л-10, ПС 110/35/10 кВ Крестцы	КТП 10/0,4 кВ №9	ПС 110/35/10 кВ Крестцы, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-10, КТП 10/0,4 кВ №9; на болтовых контактах трансформаторного ратьединителя, установленного на опоре (ТР) КТП 10/0,4 кВ №9 в сторону ВЛ-10 кВ №10 от ПС 110/35/10 кВ Крестцы	КТП 10/0,4 кВ №9, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-45} = 0{,}56 \cdot T + 5{,}94 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 5{,}94 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T$, T - интервал времени	VTП №156/Н = VKTП-9+ ΔWT-45
164	ТП 10/0,4 кВ №51 (от ПС 110/35/10 кВ Крестцы, ВЛ-10 кВ, Л-10)	ВЛ-10 кВ, Л-10, ПС 110/35/10 кВ Крестцы	ТП 10/0,4 кВ №51	ПС 110/35/10 кВ Крестцы, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-10, ТП 10/0,4 кВ №51; на болтовых контактах трансформаторного ратьединителя, установленного на опоре (ТР) ТП 10/0,4 кВ №51 в сторону ВЛ-10 кВ №10 от ПС 110/35/10 кВ Крестцы	ТП 10/0,4 кВ №51, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-46} = 0{,}56 \cdot T + 2{,}97 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 2{,}97 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T$, T - интервал времени	VTП №157/Н = VTП-51+ ΔWT-46
165	ПС 110/35/10 кВ Валдай, ВЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/35/10 кВ Валдай	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/35/10 кВ Валдай	ПС 110/35/10 кВ Валдай, 1с.ш. 10 кВ, яч. №2, ВЛ-10 кВ, Л-2; на контактах соединения проходных изоляторов с отходящей ВЛ-10 кВ №2 в ячейке №2 КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Валдай; точка поставки №158/н	ПС 110/35/10 кВ Валдай, ВЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке №2 КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.03М.01; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
166	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-13	ПС 110/35/10 кВ Валдай	КЛ-10 кВ, Л-13 ПС 110/35/10 кВ Валдай	ПС 110/35/10 кВ Валдай, 1с.ш. 10 кВ, яч. №13, КЛ-10 кВ, Л-13; контакты кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №13 в ячейке №13 КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Валдай; точка поставки №159/н	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-13, в ячейке №13 КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.03М.01; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
167	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-7	ПС 110/35/10 кВ Валдай	КЛ-10 кВ, Л-7, ПС 110/35/10 кВ Валдай	ПС 110/35/10 кВ Валдай, 1с.ш. 10 кВ, яч. №7, КЛ-10 кВ, Л-7; контакты кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №7 в ячейке №7 КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Валдай; точка поставки №160/н	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-7, в ячейке №7 КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
168	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-14	ПС 110/35/10 кВ Валдай	КЛ-10 кВ, Л-14, ПС 110/35/10 кВ Валдай	ПС 110/35/10 кВ Валдай, 1с.ш. 10 кВ, яч. №14, КЛ-10 кВ, Л-14; контакты кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №14 в ячейке №14 КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Валдай; точка поставки №161/н	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-14, в ячейке №14 КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
169	ПС 110/35/10 кВ Валдай, ВЛ-10 кВ, Л-4	ПС 110/35/10 кВ Валдай	ВЛ-10 кВ, Л-4, ПС 110/35/10 кВ Валдай	ПС 110/35/10 кВ Валдай, 2с.ш. 10 кВ, яч. №4, ВЛ-10 кВ, Л-4; контакты кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №4 в ячейке №4 КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Валдай; точка поставки №162/н	ПС 110/35/10 кВ Валдай, ВЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке №4 КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
170	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-19	ПС 110/35/10 кВ Валдай	КЛ-10 кВ, Л-19, ПС 110/35/10 кВ Валдай	ПС 110/35/10 кВ Валдай, 2с.ш. 10 кВ, яч. №19, КЛ-10 кВ, Л-19; контакты кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №19 в ячейке №19 КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Валдай; точка поставки №163/н	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-19, в ячейке №19 КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
171	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-15	ПС 110/35/10 кВ Валдай	КЛ-10 кВ, Л-15, ПС 110/35/10 кВ Валдай	ПС 110/35/10 кВ Валдай, 2с.ш. 10 кВ, яч. №15, КЛ-10 кВ, Л-15; контакты кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №15 в ячейке №15 КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Валдай; точка поставки №164/н	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-15, в ячейке №15 КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
172	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-18	ПС 110/35/10 кВ Валдай	КЛ-10 кВ, Л-18, ПС 110/35/10 кВ Валдай	ПС 110/35/10 кВ Валдай, 2с.ш. 10 кВ, яч. №18, КЛ-10 кВ, Л-18; контакты кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №18 в ячейке №18 КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Валдай; точка поставки №165/н	ПС 110/35/10 кВ Валдай, КЛ-10 кВ, Л-18, в ячейке №18 КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
173	ПС 110/35/10 кВ Демянск, ВЛ-10 кВ, Л-4	ПС 110/35/10 кВ Демянск	ВЛ-10 кВ, Л-4, ПС 110/35/10 кВ Демянск	ПС 110/35/10 кВ Демянск, 2с.ш. 10 кВ, яч. №4, ВЛ-10 кВ, Л-4; на контактах крепления кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №4 в ячейке №4 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Демянск; точка поставки №166/н	ПС 110/35/10 кВ Демянск, ВЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке №4 ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

174	ПС 110/35/10 кВ Демянск, ВЛ-10 кВ, Л-5	ПС 110/35/10 кВ Демянск	ВЛ-10 кВ, Л-5, ПС 110/35/10 кВ Демянск	ПС 110/35/10 кВ Демянск, I с.ш. 10 кВ, яч. №5, ВЛ-10 кВ, Л-5; на контактах крепления кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №5 в ячейке №5 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Демянск; точка поставки №167/и	ПС 110/35/10 кВ Демянск, ВЛ-10 кВ, Л-5, в ячейке №5 ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
175	ПС 110/35/10 кВ Лычково, ВЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/35/10 кВ Лычково	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/35/10 кВ Лычково	ПС 110/35/10 кВ Лычково, 1с.ш. 10 кВ, яч. №2, ВЛ-10 кВ, Л-2; на контактах соединения проходных изоляторов с отходящей ВЛ-10 кВ №2 в ячейке №2 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Лычково; точка поставки №168/и	ПС 110/35/10 кВ Лычково, ВЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке №2 ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
176	ПС 110/35/10 кВ Лычково, ВЛ-10 кВ, Л-4	ПС 110/35/10 кВ Лычково	ВЛ-10 кВ, Л-4, ПС 110/35/10 кВ Лычково	ПС 110/35/10 кВ Лычково, 2с.ш. 10 кВ, яч. №4, ВЛ-10 кВ, Л-4; на контактах кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №4 в ячейке №4 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Лычково; точка поставки №169/и	ПС 110/35/10 кВ Лычково, ВЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке №4 ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
177	ПС 110/35/10 кВ Марево, ВЛ-10 кВ, Л-3	ПС 110/35/10 кВ Марево	ВЛ-10 кВ, Л-3, ПС 110/35/10 кВ Марево	ПС 110/35/10 кВ Марево, 2с.ш. 10 кВ, яч. №3, ВЛ-10 кВ, Л-3; на контактах соединения проходных изоляторов с отходящей ВЛ-10 кВ №3 в яч.№3 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Марево; точка поставки №170/и	ПС 110/35/10 кВ Марево, ВЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке №3 ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
178	ПС 110/35/10 кВ Марево, ВЛ-10 кВ, Л-6	ПС 110/35/10 кВ Марево	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 110/35/10 кВ Марево	ПС 110/35/10 кВ Марево, 1с.ш. 10 кВ, яч. №6, ВЛ-10 кВ, Л-6; на контактах кабельных наконечников отходящего фидера 10 кВ №6 в ячейке №6 ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Марево; точка поставки №171/и	ПС 110/35/10 кВ Марево, ВЛ-10 кВ, Л-6, в ячейке №6 ЗРУ-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
179	КТП 10/0,4 кВ "Рыбинспекция" (от ПС 110/35/10 кВ Валдай, ВЛ-10 кВ, Л-4)	КТП 10/0,4 кВ "Рыбинспекция"	ВЛ-10 кВ, Л-4, ПС 110/35/10 кВ Валдай	ПС 110/35/10 кВ Валдай, 2с.ш. 10 кВ, яч. №4, ВЛ-10 кВ, Л-4, КТП 10/0,4 кВ "Рыбинспекция"; на болтовых контактах трансформаторного разъединителя, установленного на опоре (ТР) КТП 10/0,4 "Рыбинспекция" в сторону ВЛ-10 кВ №4 от ПС 110/35/10 кВ Валдай; точка поставки №172/и	КТП 10/0,4 кВ "Рыбинспекция", в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-47} = 0,36 \cdot T + 1,94 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{HK_A+} / T + 1,94 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{HK_P+} / T$, T - интервал времени	VTI1 №172/И = VKTI1 "Рыбинспекция"+ ΔWT-47
180	КТП 10/0,4 кВ №35 (от ПС 110/35/10 кВ Демянск, ВЛ-10 кВ, Л-10)	ВЛ-10 кВ, Л-10, ПС 110/35/10 кВ Демянск	КТП 10/0,4 кВ №35	ПС 110/35/10 кВ Демянск, 2с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-10, КТП 10/0,4 кВ №35; болтовые контакты трансформаторного разъединителя, установленного на опоре (ТР) КТП 10/0,4 кВ №35 в сторону ВЛ-10 кВ №10 от ПС 110/35/10 кВ Демянск; точка поставки №173/и	КТП 10/0,4 кВ №35, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-48} = 0,36 \cdot T + 1,94 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{HK_A+} / T + 1,94 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{HK_P+} / T$, T - интервал времени	VTI1 №173/И = VKTI1-35+ ΔWT-48
181	КТП 10/0,4 кВ №36 (от ПС 110/35/10 кВ Демянск, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 110/35/10 кВ Демянск	КТП 10/0,4 кВ №36	ПС 110/35/10 кВ Демянск, 1с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6, КТП 10/0,4 кВ №36; болтовые контакты трансформаторного разъединителя, установленного на опоре (ТР) КТП 10/0,4 кВ №36 в сторону ВЛ-10 кВ №6 от ПС 110/35/10 кВ Демянск; точка поставки №174/и	КТП 10/0,4 кВ №36, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-49} = 0,82 \cdot T + 3,3 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_A+} / T + 3,3 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_P+} / T$, T - интервал времени	VTI1 №174/И = VKTI1-36+ ΔWT-49
182	КТП 10/0,4 кВ №37 (от ПС 110/35/10 кВ Демянск, ВЛ-10 кВ, Л-11)	ВЛ-10 кВ, Л-11, ПС 110/35/10 кВ Демянск	КТП 10/0,4 кВ №37	ПС 110/35/10 кВ Демянск, 2с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-11, КТП 10/0,4 кВ №37; болтовые контакты трансформаторного разъединителя, установленного на опоре (ТР) КТП 10/0,4 кВ №37 в сторону ВЛ-10 кВ №11 от ПС 110/35/10 кВ Демянск; точка поставки №175/и	КТП 10/0,4 кВ №37, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-50} = 0,56 \cdot T + 6,02 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_A+} / T + 6,02 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_P+} / T$, T - интервал времени	VTI1 №175/И = VKTI1 -37 + ΔWT-50
183	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-1	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-1 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №1, КЛ-10 кВ, Л-1; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №176/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
184	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-4	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-4 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №4, КЛ-10 кВ, Л-4; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №177/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
185	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-8	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-8 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №8, КЛ-10 кВ, Л-8; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №8 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №178/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-8, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
186	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-9	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-9 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №9, КЛ-10 кВ, Л-9; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №9 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №179/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-9, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
187	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-11	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-11 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №11, КЛ-10 кВ, Л-11; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №11 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №180/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-11, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
188	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-14	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-14 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №14, КЛ-10 кВ, Л-14; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №14 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №181/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-14, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
189	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-15	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-15 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №15, КЛ-10 кВ, Л-15; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №15 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №182/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-15, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
190	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-20	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-20 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №20, КЛ-10 кВ, Л-20; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №20 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №183/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-20, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
191	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-24	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-24 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №24, КЛ-10 кВ, Л-24; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №24 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №184/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-24, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
192	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-25	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-25 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №25, КЛ-10 кВ, Л-25; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №25 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №185/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-25, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
193	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-21	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-21 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №21, КЛ-10 кВ, Л-21; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №21 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №186/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-21, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
194	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-23	ПС 110/35/10 кВ Русса	КЛ-10 кВ, Л-23 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ПС 110/35/10 кВ Русса, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №23, КЛ-10 кВ, Л-23; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №23 ПС 110/35/10 кВ Русса; точка поставки №187/и	ПС 110/35/10 кВ Русса, КЛ-10 кВ, Л-23, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
195	ТП №96 (от ПС Русса, КЛ-10 кВ, Л-18)	ВЛ-10 кВ, Л-18 от ПС 110/35/10 кВ Русса	ТП №96	ПС 110/35/10 кВ Русса, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-18, опора №138, ТП №96; на отпайке от опоры №138 ВЛ-10 кВ № 18 от ПС 110/35/10 кВ Русса в сторону ТП №96; точка поставки №188/и	ТП №96, в ячейке КРУН-10 кВ; прием;СЭТ-4ТМ.03М.01; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

196	ПС 110/35/10 кВ Медниково, КЛ-10 кВ, Л-11	ПС 110/35/10 кВ Медниково	КЛ-10 кВ, Л-11 от ПС 110/35/10 кВ Медниково	ПС 110/35/10 кВ Медниково, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №11, КЛ-10 кВ, Л-11; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №11 ПС 110/35/10 кВ Медниково; точка поставки №189/п	ПС 110/35/10 кВ Медниково, КЛ-10 кВ, Л-11, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
197	ПС 110/35/10 кВ Медниково, КЛ-10 кВ, Л-14	ПС 110/35/10 кВ Медниково	КЛ-10 кВ, Л-14 от ПС 110/35/10 кВ Медниково	ПС 110/35/10 кВ Медниково, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №14, КЛ-10 кВ, Л-14; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №14 ПС 110/35/10 кВ Медниково; точка поставки №190/п	ПС 110/35/10 кВ Медниково, КЛ-10 кВ, Л-14, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
198	РП №4 (ПС Медниково ВЛ-10 кВ, Л-8)	ВЛ-10 кВ, Л-8 от ПС 110/35/10 кВ Медниково	РП №4 (ВЛ-10 кВ, Л-8 от ПС 110/35/10 кВ Медниково)	ПС 110/35/10 кВ Медниково, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-8, опора №110, РП №4; наконечники зилейфов на концевой опоре № 110 (РП №4 БОС) ВЛ-10 кВ Л-8 от ПС 110/35/10 кВ Медниково; точка поставки №191/п	на РП №4 (ВЛ-10 кВ, Л-8 от ПС 110/35/10 кВ Медниково) в ячейке КРУН-10 кВ; прием;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
199	ПС 110/10 кВ Залучье, ВЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/10 кВ Залучье	ВЛ-10 кВ, Л-2 от ПС 110/10 кВ Залучье	ПС 110/10 кВ Залучье, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2; на расстоянии 0,5 м от контактов ЛР, установленного на портале 10 кВ ПС 110/10 кВ Залучье; точка поставки №192/п	ПС 110/10 кВ Залучье, ВЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
200	ПС 110/10 кВ Залучье, ВЛ-10 кВ, Л-7	ПС 110/10 кВ Залучье	ВЛ-10 кВ, Л-7 от ПС 110/10 кВ Залучье	ПС 110/10 кВ Залучье, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-7; на расстоянии 0,5 м от контактов ЛР, установленного на портале 10 кВ ПС 110/10 кВ Залучье; точка поставки №193/п	ПС 110/10 кВ Залучье, ВЛ-10 кВ, Л-7, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
201	ПС 35/10 кВ Волот, ВЛ-10 кВ, Л-4	ПС 35/10 кВ Волот	ВЛ-10 кВ, Л-4 от ПС 35/10 кВ Волот	ПС 35/10 кВ Волот, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №4, ВЛ-10 кВ, Л-4; на соединителе проходного изолятора КРУН-10 кВ №4 ПС 35/10 кВ Волот; точка поставки №194/п	ПС 35/10 кВ Волот, ВЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;			
202	ПС 35/10 кВ Волот, ВЛ-10 кВ, Л-12	ПС 35/10 кВ Волот	ВЛ-10 кВ, Л-12 от ПС 35/10 кВ Волот	ПС 35/10 кВ Волот, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-12; на наконечниках КЛ-12/10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ ПС 35/10 кВ Волот; точка поставки №320/п	ПС 35/10 кВ Волот, ВЛ-10 кВ, Л-12, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.03М.01; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
203	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-6 кВ, Л-1	ПС 110/6/10 кВ Парфино	КЛ-6 кВ, Л-1 от ПС 110/6/10 кВ Парфино	ПС 110/6/10 кВ Парфино, 1 с.ш. 6 кВ, яч. КРУН-6 кВ №1, КЛ-6 кВ, Л-1; на наконечниках отходящей КЛ-6 кВ в ячейке КРУН-6 кВ №1 ПС 110/6/10 кВ Парфино; точка поставки №195/п	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-6 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
204	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-6 кВ, Л-2	ПС 110/6/10 кВ Парфино	КЛ-6 кВ, Л-2 от ПС 110/6/10 кВ Парфино	ПС 110/6/10 кВ Парфино, 1 с.ш. 6 кВ, яч. КРУН-6 кВ №2, КЛ-6 кВ, Л-2; на наконечниках отходящей КЛ-6 кВ в ячейке КРУН-6 кВ №2 ПС 110/6/10 кВ Парфино; точка поставки №196/п	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-6 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
205	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-6 кВ, Л-5	ПС 110/6/10 кВ Парфино	КЛ-6 кВ, Л-5 от ПС 110/6/10 кВ Парфино	ПС 110/6/10 кВ Парфино, 1 с.ш. 6 кВ, яч. КРУН-6 кВ №5, КЛ-6 кВ, Л-5; на наконечниках отходящей КЛ-6 кВ в ячейке КРУН-6 кВ №5 ПС 110/6/10 кВ Парфино; точка поставки №197/п	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-6 кВ, Л-5, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
206	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-6 кВ, Л-6	ПС 110/6/10 кВ Парфино	КЛ-6 кВ, Л-6 от ПС 110/6/10 кВ Парфино	ПС 110/6/10 кВ Парфино, 1 с.ш. 6 кВ, яч. КРУН-6 кВ №6, КЛ-6 кВ, Л-6; на наконечниках отходящей КЛ-6 кВ в ячейке КРУН-6 кВ №6 ПС 110/6/10 кВ Парфино; точка поставки №198/п	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-6 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-6 кВ; отдача; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
207	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-10 кВ, Л-5	ПС 110/6/10 кВ Парфино	КЛ-10 кВ, Л-5 от ПС 110/6/10 кВ Парфино	ПС 110/6/10 кВ Парфино, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №5, КЛ-10 кВ, Л-5; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №5 ПС 110/6/10 кВ Парфино; точка поставки №199/п	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-10 кВ, Л-5, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
208	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-10 кВ, Л-6	ПС 110/6/10 кВ Парфино	КЛ-10 кВ, Л-6 от ПС 110/6/10 кВ Парфино	ПС 110/6/10 кВ Парфино, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №6, КЛ-10 кВ, Л-6; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №6 ПС 110/6/10 кВ Парфино; точка поставки №200/п	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-10 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
209	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-10 кВ, Л-7	ПС 110/6/10 кВ Парфино	КЛ-10 кВ, Л-7 от ПС 110/6/10 кВ Парфино	ПС 110/6/10 кВ Парфино, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №7, КЛ-10 кВ, Л-7; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №7 ПС 110/6/10 кВ Парфино; точка поставки №201/п	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-10 кВ, Л-7, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
210	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-10 кВ, Л-8	ПС 110/6/10 кВ Парфино	КЛ-10 кВ, Л-8 от ПС 110/6/10 кВ Парфино	ПС 110/6/10 кВ Парфино, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ №8, КЛ-10 кВ, Л-8; на наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ №8 ПС 110/6/10 кВ Парфино; точка поставки №202/п	ПС 110/6/10 кВ Парфино, КЛ-10 кВ, Л-8, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
211	ПС 110/35/10 кВ Пола, ВЛ-10 кВ, Л-1	ПС 110/10 кВ Пола	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/10 кВ Пола	ПС 110/10 кВ Пола, 2 с.ш. 10кВ, яч. КРУН-10 кВ №1, ВЛ-10 кВ, Л-1; на соединителе проходного изолятора КРУН-10 кВ Л-1 ПС 110/10 кВ Пола; точка поставки №203/п	ПС 110/10 кВ Пола, ВЛ-10 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
212	КТП-100/10 №6 в н. п. Турно (от ПС 110/35/10 кВ Пола, ВЛ-10 кВ, Л-3)	ВЛ-10 кВ, Л-3 от ПС 110/35/10 кВ Пола	КТП-100/10 №6 в н. п.Турно	ПС 110/10 кВ Пола, 1 с.ш. 10кВ, ВЛ-10 кВ, Л-3, опора №347, КТП-100/10 №6 в н.п. Турно, на отпайке от опоры №347 ВЛ-10 кВ Л-3 от ПС 110/10 кВ Пола; точка поставки №204/п	КТП-100/10 №6 в н. п. Турно, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-51} = 0,36 \cdot T + 1,72 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{HK_A+} / T + 1,72 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{HK_P+} / T$, T - интервал времени	VTI1 №204/1I = VTI1-1 + ΔWT-51
213	КТП-100/10 №5 в н. п. Пола, ул. Октябрьская (от ПС 110/35/10 кВ Пола, ВЛ-10 кВ, Л-3)	ВЛ-10 кВ, Л-3 от ПС 110/10 кВ Пола	КТП-100/10 №5 в н. п. Пола, ул. Октябрьская	ПС 110/10 кВ Пола, 1 с.ш. 10кВ, ВЛ-10 кВ, Л-3, опора №371 КТП-100/10 №5 в н. п. Пола, ул. Октябрьская; на отпайке от опоры №371 ВЛ-10 кВ Л-3 от ПС 110/10 кВ Пола; точка поставки №205/п	КТП-100/10 №5 в н. п. Пола, ул. Октябрьская, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-52} = 0,36 \cdot T + 3,4 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_A+} / T + 3,4 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_P+} / T$, T - интервал времени	VTI1 №205/1I = VKTI3-6 + ΔWT-52
214	ПС 110/35/10 кВ Холм, КЛ-10 кВ, Л-5	ПС 110/35/10 кВ Холм	КЛ-10 кВ, Л-5 от ПС 110/35/10 кВ Холм	ПС 110/35/10 кВ Холм, 1 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-5; на наконечниках отходящих кабельных выходов 10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ Л-5 ПС 110/35/10 кВ Холм; точка поставки №206/п	ПС 110/35/10 кВ Холм, КЛ-10 кВ, Л-5, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
215	ПС 110/35/10 кВ Холм, КЛ-10 кВ, Л-7	ПС 110/35/10 кВ Холм	КЛ-10 кВ, Л-7 от ПС 110/35/10 кВ Холм	ПС 110/35/10 кВ Холм, 2 с.ш. 10 кВ, КРУН-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-7; на наконечниках отходящих кабельных выходов 10 кВ в ячейке КРУН-10 кВ Л-7 ПС 110/35/10 кВ Холм; точка поставки №207/п	ПС 110/35/10 кВ Холм, КЛ-10 кВ, Л-7, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
216	ПС 35/10 кВ Поддорье, ВЛ-10 кВ, Л-3	ПС 35/10 кВ Поддорье	ВЛ-10 кВ, Л-3 от ПС 35/10 кВ Поддорье	ПС 35/10 кВ Поддорье, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-3; на расстоянии 0,5 м от контактов ЛР, установленного на портале 10 кВ Л-3 ПС Поддорье; точка поставки №208/п	ПС 35/10 кВ Поддорье, ВЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
217	ТП-1 (от ПС 35/10 кВ Поддорье, ВЛ-10 кВ, Л-4)	ВЛ-10 кВ, Л-4, ПС 35/10 кВ Поддорье	ТП-1 (от ПС 35/10 кВ Поддорье, ВЛ-10 кВ, Л-4)	ПС 35/10 кВ Поддорье, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-4, ЛР №428, ТП-1; на расстоянии 0,5 м от контактов линейного разъединителя №428 на ВЛ-10 кВ №4 от ПС 35/10 кВ Поддорье; точка поставки №209/п	ТП-1 (от ПС 35/10 кВ Поддорье, ВЛ-10 кВ, Л-4), в ячейке КРУН-10 кВ; прием;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
218	ТП-8 (от ПС 35/10 кВ Поддорье, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 35/10 кВ Поддорье	ТП-8 (от ПС 35/10 кВ Поддорье, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ПС 35/10 кВ Поддорье, 1с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, опора №10 ТП-8; на изоляторах опоры 10 ВЛ-10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Поддорье; точка поставки №210/п	ТП-8(от ПС 35/10 кВ Поддорье, ВЛ-10 кВ, Л-1), в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-53} = 1,2 \cdot T + 4,17 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_A+} / T + 4,17 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{HK_P+} / T$, T - интервал времени	VTI1 №210/1I = VTI1-8 + ΔWT-53

219	ТП-10/0,4 кВ №1 (от ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 35/10 кВ Белебелка	ТП-10/0,4 кВ №1 (от ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ПС 35/10 кВ Белебелка, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6, ТП-10/0,4 кВ №1; на неподвижных губках разъединителей ТП-10/0,4 кВ №1 в п.п. Белебелка; точка поставки №211/и	ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6 в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{ВЛ-3} = 4{,}92 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 4{,}92 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTII №211/И + VTII №306/И + VTII №307/И + VTII №308/И + VTII №309/И- VЛ-10 - ΔWВЛ-3
220	ТП-10/0,4 кВ №2 (от ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 35/10 кВ Белебелка	ТП-10/0,4 кВ №2 (от ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ПС 35/10 кВ Белебелка, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6, ТП-10/0,4 кВ №2; на неподвижных губках разъединителей ТП-10/0,4 кВ №2 в п.п. Белебелка; точка поставки №306/и				
221	ТП-10/0,4 кВ №3 (от ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 35/10 кВ Белебелка	ТП-10/0,4 кВ №3 (от ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ПС 35/10 кВ Белебелка, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6, ТП-10/0,4 кВ №3; на неподвижных губках разъединителей ТП-10/0,4 кВ №3 в п.п. Белебелка; точка поставки №307/и				
222	ТП-10/0,4 кВ №4 (от ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 35/10 кВ Белебелка	ТП-10/0,4 кВ №4 (от ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ПС 35/10 кВ Белебелка, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6, ТП-10/0,4 кВ №4; на неподвижных губках разъединителей ТП-10/0,4 кВ №4 в п.п. Белебелка; точка поставки №308/и				
223	ТП-10/0,4 кВ №5 (от ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 35/10 кВ Белебелка	ТП-10/0,4 кВ №5 (от ПС 35/10 кВ Белебелка, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ПС 35/10 кВ Белебелка, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6, ТП-10/0,4 кВ №5; на неподвижных губках разъединителей ТП-10/0,4 кВ №5 в п.п. Белебелка; точка поставки №309/и				
224	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-1	ПС 110/35/10 кВ Сольцы	ВЛ-10 кВ, Л-1 от ПС 110/35/10 кВ Сольцы	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №01, ВЛ-10 кВ, Л-1; на верхних контактах проходных изоляторов ячейки выключателя № 01; точка поставки №212/и	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
225	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/35/10 кВ Сольцы	ВЛ-10 кВ, Л-2 от ПС 110/35/10 кВ Сольцы	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №02, ВЛ-10 кВ, Л-2; на верхних контактах проходных изоляторов ячейки выключателя № 02; точка поставки №213/и	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
226	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, КЛ-10 кВ, Л-6	ПС 110/35/10 кВ Сольцы	КЛ-10 кВ, Л-6 от ПС 110/35/10 кВ Сольцы	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, 1 с.ш. 10 кВ, РУ-10 кВ, яч. №06, ВЛ-10 кВ, Л-6; на болтовых контактах кабельных наконечников в РУ-10 кВ ячейки № 06; точка поставки №214/и	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, КЛ-10 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
227	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, КЛ-10 кВ, Л-10	ПС 110/35/10 кВ Сольцы	КЛ-10 кВ, Л-10 от ПС 110/35/10 кВ Сольцы	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, 2 с.ш. 10 кВ, РУ-10 кВ, яч. №10, ВЛ-10 кВ, Л-10; на болтовых контактах кабельных наконечников в РУ-10 кВ ячейки № 10; точка поставки №215/и	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, КЛ-10 кВ, Л-10, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
228	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, КЛ-10 кВ, Л-11	ПС 110/35/10 кВ Сольцы	КЛ-10 кВ, Л-11 от ПС 110/35/10 кВ Сольцы	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, 2 с.ш. 10 кВ, РУ-10 кВ, яч. №11, ВЛ-10 кВ, Л-11; на болтовых контактах кабельных наконечников в РУ-10 кВ ячейки № 11; точка поставки №216/и	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, КЛ-10 кВ, Л-11, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
229	ПС 110/10 кВ Шелонь, ВЛ-10 кВ, Л-1	ПС 110/10 кВ Шелонь	ВЛ-10 кВ, Л-1 от ПС 110/10 кВ Шелонь	ПС 110/10 кВ Шелонь, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №01, ВЛ-10 кВ, Л-1; на верхних контактах проходных изоляторов ячейки выключателя № 01; точка поставки №217/и	ПС 110/10 кВ Шелонь, ВЛ-10 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
230	ПС 110/10 кВ Шелонь, ВЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/10 кВ Шелонь	ВЛ-10 кВ, Л-2 от ПС 110/10 кВ Шелонь	ПС 110/10 кВ Шелонь, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №02, ВЛ-10 кВ, Л-2; на верхних контактах проходных изоляторов ячейки выключателя № 02; точка поставки №218/и	ПС 110/10 кВ Шелонь, ВЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
231	ПС 110/10 кВ Шелонь, ВЛ-10 кВ, Л-3	ПС 110/10 кВ Шелонь	ВЛ-10 кВ, Л-3 от ПС 110/10 кВ Шелонь	ПС 110/10 кВ Шелонь, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №03, ВЛ-10 кВ, Л-3; на верхних контактах проходных изоляторов ячейки выключателя № 03; точка поставки №219/и	ПС 110/10 кВ Шелонь, ВЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
232	ПС 110/10 кВ Шелонь, ВЛ-10 кВ, Л-6	ПС 110/10 кВ Шелонь	ВЛ-10 кВ, Л-6 от ПС 110/10 кВ Шелонь	ПС 110/10 кВ Шелонь, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №06, ВЛ-10 кВ, Л-6; на верхних контактах проходных изоляторов ячейки выключателя № 06; точка поставки №220/и	ПС 110/10 кВ Шелонь, ВЛ-10 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
233	ПС 110/35/10 кВ Шимск, ВЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/35/10 кВ Шимск	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/35/10 кВ Шимск	ПС 110/35/10 кВ Шимск, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №02, ВЛ-10 кВ, Л-2; на верхних контактах проходных изоляторов ячейки выключателя № 02 от ПС 110/35/10 кВ Шимск; точка поставки №221/и	ПС 110/35/10 кВ Шимск, ВЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
234	ПС 110/35/10 кВ Шимск, ВЛ-10 кВ, Л-4	ПС 110/35/10 кВ Шимск	ВЛ-10 кВ, Л-4, ПС 110/35/10 кВ Шимск	ПС 110/35/10 кВ Шимск, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №04, ВЛ-10 кВ, Л-4; на верхних контактах проходных изоляторов ячейки выключателя № 04 от ПС 110/35/10 кВ Шимск; точка поставки №222/и	ПС 110/35/10 кВ Шимск, ВЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
235	ПС 110/35/10 кВ Шимск, ВЛ-10 кВ, Л-10	ПС 110/35/10 кВ Шимск	ВЛ-10 кВ, Л-10, ПС 110/35/10 кВ Шимск	ПС 110/35/10 кВ Шимск, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №10, ВЛ-10 кВ, Л-10; на верхних контактах проходных изоляторов ячейки выключателя № 10 от ПС 110/35/10 кВ Шимск; точка поставки №223/и	ПС 110/35/10 кВ Шимск, ВЛ-10 кВ, Л-10, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
236	ЛР-127 (от ПС 110/35/10 кВ Шимск, ВЛ-10 кВ, Л-4)	ЛР-127 (от ПС 110/35/10 кВ Шимск, ВЛ-10 кВ, Л-4)	ВЛ-10 кВ Л-4 от ПС 110/35/10 кВ Шимск до ЛР-127	ПС 110/35/10 кВ Шимск, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №04, ВЛ-10 кВ, Л-4, ЛР-127; неподвижные контакты ЛР-127 ВЛ-10 кВ Л-4 от ПС 110/35/10 кВ Шимск; точка поставки №224/и	ЛР-127, в ячейке КРУН-10 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
237	ПС 35/10 кВ Уторгош, ВЛ-10 кВ, Л-3	ПС 35/10 кВ Уторгош	ВЛ-10 кВ, Л-3 от ПС 35/10 кВ Уторгош	ПС 35/10 кВ Уторгош, 1 с.ш. 10 кВ, яч.03, ВЛ-10 кВ, Л-3; верхние контакты проходных изоляторов ячейки выключателя № 3; точка поставки №225/и	ПС 35/10 кВ Уторгош, ВЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
238	ЗТП-8 (от ПС 35/10 кВ Уторгош, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ВЛ-10 кВ, Л-6 от ПС 35/10 кВ Уторгош	ЗТП-8 (от ПС 35/10 кВ Уторгош, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ПС 35/10 кВ Уторгош, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6, ЗТП-8; вводные контакты на проходных изоляторах на ЗТП №8 от ВЛ-10 кВ Л-6 от ПС 35/10 кВ Уторгош; точка поставки №226/и	ЗТП-8, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием;СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-17} = 0{,}56 \cdot T + 1{,}99 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1{,}99 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTII №226/И - VЗТП -8 + ΔWT-17
239	ЗТП №50 (от ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-3)	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-3	ЗТП №50 (от ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-3)	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-3, опора №156, ЗТП №50; контакты на изоляторах 10 кВ отпаечной опоры №156 ВЛ-10 кВ Л-3 от ПС 110/35/10 кВ Сольцы; точка поставки №227/и	ЗТП №50, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-14} = 1{,}05 \cdot T + 3{,}88 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 3{,}88 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTII №227/И - VTKTII -51 + ΔWT-14
240	ГКТП-10/0,4 кВ №51 (от ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-15)	ВЛ-10 кВ, Л-15 от ПС 110/35/10 кВ Сольцы	ГКТП-10/0,4 кВ №51 (от ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-15)	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-15, опора №39, ГКТП-10/0,4 кВ №51; контакты на изоляторах 10 кВ отпаечной опоры №39 ВЛ-10 кВ Л-15 от ПС 110/35/10 кВ Сольцы; точка поставки №228/и	ГКТП-10/0,4 кВ №51, ВЛ-10 кВ, Л-15, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-15} = 0{,}56 \cdot T + 6{,}76 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 6{,}76 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTII №228/И - VTKTII -51 + ΔWT-15
241	ЗТП №52 (от ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-15)	ВЛ-10 кВ, Л-15 от ПС 110/35/10 кВ Сольцы	ЗТП №52 (от ПС 110/35/10 кВ Сольцы, ВЛ-10 кВ, Л-15)	ПС 110/35/10 кВ Сольцы, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-15, опора №29, ЗТП №52; контакты на изоляторах 10 кВ отпаечной опоры №29 ВЛ-10 кВ Л-15 от ПС 110/35/10 кВ Сольцы; точка поставки №229/и	ЗТП №52, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-16} = 0{,}36 \cdot T + 1{,}31 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1{,}31 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTII №229/И - VЗТП -52 + ΔWT-16

242	КТП 10/0,4 кВ "Пилорама" (от ПС 35/10 кВ Уторгош, ВЛ-10 кВ, Л-5)	ВЛ-10 кВ, Л-5 от ПС 35/10 кВ Уторгош	КТП "Пилорама" (от ПС 35/10 кВ Уторгош, ВЛ-10 кВ, Л-5)	ПС 35/10 кВ Уторгош, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-5, КТП-10/0,4 кВ "Пилорама", неподвижные контакты ТР-10 кВ КТП-10/0,4 кВ "Пилорама" в сторону ВЛ-10 кВ Л-5 от ПС 35/10 кВ Уторгош; точка поставки №230/и	КТП 10/0,4 кВ "Пилорама", в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-18} = 0,56 \cdot T + 2,73 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 2,73 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTII №230/И - VKTII -14 + ΔWT-18
243	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 1	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 1, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, 2 с.ш. 6 кВ, яч. 25, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 1; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке ЗРУ-6 кВ №25 Л-Боровичи 1, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры; точка поставки №231/и	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 1, в ячейке №25 ЗРУ-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
244	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 2	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 2, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, 2 с.ш. 6 кВ, яч. 26, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 2; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке ЗРУ-6 кВ №26 Л-Боровичи 2, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры; точка поставки №232/и	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 2, в ячейке №26 ЗРУ-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
245	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 3	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 3, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, 2 с.ш. 6 кВ, яч. 28, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 3; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке ЗРУ-6 кВ №28 Л-Боровичи 3, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры; точка поставки №233/и	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 3, в ячейке №28 ЗРУ-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
246	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 4	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 4, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, 2 с.ш. 6 кВ, яч. 29, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 4; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке ЗРУ-6 кВ №29 Л-Боровичи 4, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры; точка поставки №234/и	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 4, в ячейке №29 ЗРУ-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
247	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 5	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 5, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, 2 с.ш. 6 кВ, яч. 30, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 5; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке ЗРУ-6 кВ №30 Л-Боровичи 5, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры; точка поставки №235/и	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 5, в ячейке №30 ЗРУ-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
248	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 6	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 6, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, 2 с.ш. 6 кВ, яч. 31, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 6; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке ЗРУ-6 кВ №31 Л-Боровичи 6, ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры; точка поставки №236/и	ПС 110/35/6 кВ Огнеупоры, КЛ-6 кВ, Л-Боровичи 6, в ячейке №31 ЗРУ-6 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
249	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-7	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-7, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-7, КЛ-10 кВ, Л-7; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-7 ПС 110/35/10 кВ Прогресс; точка поставки №237/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-7, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
250	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-8	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-8, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-8, КЛ-10 кВ, Л-8; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-8 ПС 110/35/10 кВ Прогресс4 точка поставки №238/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-8, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
251	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-9	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-9, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-9, КЛ-10 кВ, Л-9; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-9 ПС 110/35/10 кВ Прогресс; точка поставки №239/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-9, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
252	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-10	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-10, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-10, КЛ-10 кВ, Л-10; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-10 ПС 110/35/10 кВ Прогресс точка поставки №240/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-10, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
253	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-11	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-11, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-11, КЛ-10 кВ, Л-11; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-11 ПС 110/35/10 кВ Прогресс; точка поставки №241/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-11, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
254	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-12	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-12, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-12, КЛ-10 кВ, Л-12; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-12 ПС 110/35/10 кВ Прогресс; точка поставки №242/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-12, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
255	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-13	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-13, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-13, КЛ-10 кВ, Л-13; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-13 ПС 110/35/10 кВ Прогресс; точка поставки №243/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-13, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
256	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-15	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-15, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-15, КЛ-10 кВ, Л-15; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-15 ПС 110/35/10 кВ Прогресс; точка поставки №244/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-15, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
257	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-16	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-16, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-16, КЛ-10 кВ, Л-16; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-16 ПС 110/35/10 кВ Прогресс; точка поставки №245/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-16, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
258	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-17	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-17, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-17, КЛ-10 кВ, Л-17; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-17 ПС 110/35/10 кВ Прогресс; точка поставки №246/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-17, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
259	ТП-121 (от ПС 110/35/10 кВ Сельская, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/35/10 кВ Сельская	ТП-121	ПС 110/35/10 кВ Сельская, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, ТП-121; контакт между магистральными проводами ВЛ-10 кВ Л-1 ПС 110/35/10 кВ Сельская и неподвижными контактами ЛР ТП-121; точка поставки №247/и	ТП-121, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-22} = 0,26 \cdot T + 3,7 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 3,7 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTII №247/И - VTII-121 + ΔWT-22
260	ТП-95 (от ПС 110/35/10 кВ Сельская, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/35/10 кВ Сельская	ТП-95	ПС 110/35/10 кВ Сельская, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, ТП-95; контакт между магистральными проводами и шлейфами на ТР-10 перед ТП-95; точка поставки №248/и	ТП-95, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-23} = 0,36 \cdot T + 2,27 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 2,27 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTII №248/И - VTII-95 + ΔWT-23

261	ТП-119 (от ПС 110/35/10 кВ Сельская, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/35/10 кВ Сельская	ТП-119	ПС 110/35/10 кВ Сельская, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, ТП-119; контакт между магистральными проводами ВЛ-10 кВ Л-1 ПС 110/35/10 кВ Сельская и отпайкой на ТП-119; точка поставки №249/н	ТП-119, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-24} = 0,56 \cdot T + 1,21 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1,21 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №249/Н = VTП-119 + ΔWT-24
262	ТП-"КОС Резерв" (от ПС 35/10 кВ Алешино, ВЛ-10 кВ, Л-3)	ВЛ-10 кВ, Л-3 ПС 35/10 кВ Алешино	ТП-"КОС Резерв"	ПС 35/10 кВ Алешино, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-3, ТП-"КОС Резерв"; неподвижный контакт линейного разъединителя на опоре ВЛ-10 кВ №3 ПС 35/10 кВ Алёшино; точка поставки №251/н	ТП-"КОС Резерв", в ячейке КРУН-10 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
263	ТП №1 (от ПС 35/10 кВ Посад, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 35/10 кВ Посад	ТП №1	ПС 35/10 кВ Посад, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, ТП №1; контакты между магистральными проводами и шлейфами на ТР-10 ТП №1; точка поставки №252/н	ТП №1, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-26} = 0,56 \cdot T + 8,203 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 8,203 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №252/Н = VTП-1 + ΔWT-26
264	ТП №2 (от ПС 35/10 кВ Посад, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 35/10 кВ Посад	ТП №2	ПС 35/10 кВ Посад, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2; опора №55, ТП №2; контакты между магистральными проводами и проводами отпайки на опоре №55 на ТП №2; точка поставки №253/н	ТП №2, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-27} = 0,56 \cdot T + 1,6 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1,6 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №253/Н = VTП-2 + ΔWT-27
265	ТП №3 (от ПС 35/10 кВ Посад, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 35/10 кВ Посад	ТП №3	ПС 35/10 кВ Посад, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, ТП №3; контакты между магистральными проводами и шлейфами на ТР-10 ТП №3; точка поставки №254/н	ТП №3, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-28} = 0,56 \cdot T + 3,13 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 3,13 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №254/Н = VTП-3 + ΔWT-28
266	ТП №4 (от ПС 35/10 кВ Посад, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 35/10 кВ Посад	ТП №4	ПС 35/10 кВ Посад, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, ТП №4; контакты между магистральными проводами и шлейфами на ТР-10 ТП №4; точка поставки №255/н	ТП №4, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-29} = 0,82 \cdot T + 9,76 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 9,76 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №255/Н = VTП-4 + ΔWT-29
267	ТП №5 (от ПС 35/10 кВ Посад, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 35/10 кВ Посад	ТП №5	ПС 35/10 кВ Посад, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, ТП №5; контакты между магистральными проводами и шлейфами на ТР-10 ТП №5; точка поставки №256/н	ТП №5, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-30} = 0,82 \cdot T + 4,64 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 4,64 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №256/Н = VTП-5 + ΔWT-30
268	ТП №6 (от ПС 35/10 кВ Посад, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 35/10 кВ Посад	ТП №6	ПС 35/10 кВ Посад, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, ТП №6; контакты между магистральными проводами и шлейфами на ТР-10 ТП №6; точка поставки №257/н	ТП №6, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-31} = 0,36 \cdot T + 4,5 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 4,5 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №257/Н = VTП-6 + ΔWT-31
269	ТП №7 (от ПС 35/10 кВ Посад, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 35/10 кВ Посад	ТП №7	ПС 35/10 кВ Посад, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2; опора №55, ТП №7; контакты между магистральными проводами и проводами отпайки на опоре №55 на ТП №7; точка поставки №258/н	ТП №7, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-32} = 0,56 \cdot T + 1,02 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1,02 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №258/Н = VTП-7 + ΔWT-32
270	ТП №8 (от ПС 35/10 кВ Посад, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 35/10 кВ Посад	ТП №8	ПС 35/10 кВ Посад, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, ТП №8; контакты между магистральными проводами и шлейфами на ТР-10 ТП №8; точка поставки №259/н	ТП №8, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-33} = 0,36 \cdot T + 3,6 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 3,6 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №259/Н = VTП-8 + ΔWT-33
271	ТП-9 (от ПС 35/10 кВ Посад, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 35/10 кВ Посад	ТП-9	ПС 35/10 кВ Посад, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, опора №56, ТП-9; контакты крепления провода на отпаечной опоре №56; точка поставки №260/н	ТП-9, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38, кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-34} = 0,56 \cdot T + 1,05 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1,05 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №260/Н = VTП-9 + ΔWT-34
272	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, ВЛ-10 кВ, Л-1	ПС 110/35/10 кВ Мошенское	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/35/10 кВ Мошенское	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, 1 с.ш. 10 кВ, яч КРУН-10 кВ Л-1, ВЛ-10 кВ, Л-1; контактные соединения на проходных изоляторах яч. КРУН-10 кВ Л-1 ПС 110/35/10 кВ Мошенское; точка поставки №261/н	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, ВЛ-10 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
273	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, ВЛ-10 кВ, Л-6	ПС 110/35/10 кВ Мошенское	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 110/35/10 кВ Мошенское	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, 1 с.ш. 10 кВ, яч КРУН-10 кВ Л-6, ВЛ-10 кВ, Л-6; контактные соединения на проходных изоляторах яч. КРУН-10 кВ Л-6 ПС 110/35/10 кВ Мошенское; точка поставки №262/н	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, ВЛ-10 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
274	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, ВЛ-10 кВ, Л-8	ПС 110/35/10 кВ Мошенское	ВЛ-10 кВ, Л-8, ПС 110/35/10 кВ Мошенское	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, 2 с.ш. 10 кВ, яч КРУН-10 кВ Л-8, ВЛ-10 кВ, Л-8; контактные соединения на проходных изоляторах яч. КРУН-10 кВ Л-8 ПС 110/35/10 кВ Мошенское; точка поставки №263/н	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, ВЛ-10 кВ, Л-8, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
275	ТП-25 (от ПС 110/35/10 кВ Мошенское, ВЛ-10 кВ, Л-2)	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/35/10 кВ Мошенское	ТП-25	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2, ТП-25; контакты между магистральными проводами ВЛ-10 кВ Л-2 и шлейфами на ЛР; точка поставки №264/н	ТП-25, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.03М.09; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-35} = 0,36 \cdot T + 3,2 \cdot 10^{-5} W^2_{ИК_A+} / T + 3,2 \cdot 10^{-5} W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №264/Н = VTП-25 + ΔWT-35
276	ТП-15 (от ПС 110/35/10 кВ Мошенское, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ТП-15	ВЛ-10 кВ, Л-1 от ПС 110/35/10 кВ Мошенское	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, 1с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, ТП-15; контакт между изоляторами магистральной ВЛ-10 кВ Л-1 ПС 110/35/10 кВ Мошенское и шлейфами на ЛР возле ТП-15; точка поставки №266/н	ТП-15, в ячейке РУ-0,4 кВ; приём; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-37} = 0,82 \cdot T + 2,4 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 2,4 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №266/Н = VTП-15 + ΔWT-37
277	ТП-16 (от ПС 110/35/10 кВ Мошенское, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ТП-16	ВЛ-10 кВ, Л-1 от ПС 110/35/10 кВ Мошенское	ПС 110/35/10 кВ Мошенское, 1с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, ТП-16; контакт между изоляторами магистральной ВЛ-10 кВ Л-1, ПС 110/35/10 кВ Мошенское и шлейфами на ЛР возле ТП-16; точка поставки №267/н	ТП-16, в ячейке РУ-0,4 кВ; приём; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-38} = 0,36 \cdot T + 0,8 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 0,8 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ Т - интервал времени	VTП №267/Н = VTП-16 + ΔWT-38

278	ТП-19 (от ПС 110/35/10 кВ Любытино, ВЛ-10 кВ, Л-11)	ТП-19	ВЛ-10 кВ, Л-11 от ПС 110/35/10 кВ Любытино	ПС 110/35/10 кВ Любытино, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-11, ТП-19; контакт между изоляторами ВЛ-10 кВ Л-11 и ВЛ-10 кВ ответвлением на ТП-19;точка поставки №268/н	ТП-19, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-39} = 0{,}22 \cdot T + 3{,}7 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 3{,}7 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ $\Delta W_{ВЛ-2} = 6{,}952 \cdot 10^{-7} \cdot T + 6{,}321 \cdot 10^{-6} \cdot W_{ИК_A} + 1{,}4365 \cdot 10^{-5} \cdot (W^2_{ИК_A} / T + W^2_{ИК_P+} / T) + 1{,}063 \cdot 10^{-8} \cdot W^3_{ИК_A} / T^2 + 1{,}966 \cdot 10^{-12} \cdot W^4_{ИК_A} / T^3,$ T - интервал времени	VTI1 №268/И = VTI1-19 + ΔWТ-39 + ΔWВЛ-2
279	ПС 110/35/10 кВ Любытино, ВЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/35/10 кВ Любытино	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/35/10 кВ Любытино	ПС 110/35/10 кВ Любытино, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-2; контакты шлейфов линейного портала 10 кВ Л-2 ПС 110/35/10 кВ Любытино; точка поставки №269/н	ПС 110/35/10 кВ Любытино, ВЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
280	ПС 110/35/10 кВ Любытино, ВЛ-10 кВ, Л-11	ПС 110/35/10 кВ Любытино	ВЛ-10 кВ, Л-11, ПС 110/35/10 кВ Любытино	ПС 110/35/10 кВ Любытино, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-11; контакты шлейфов линейного портала 10 кВ Л-11 ПС 110/35/10 кВ Любытино; точка поставки №270/н	ПС 110/35/10 кВ Любытино, ВЛ-10 кВ, Л-11, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
281	КТП "Комарова-1" (от ПС 110/35/10 кВ Любытино, ВЛ-10 кВ, Л-12)	ВЛ-10 кВ, Л-12, ПС 110/35/10 кВ Любытино	КТП "Комарова-1"	ПС 110/35/10 кВ Любытино, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-12, опора 513, КТП "Комарова-1"; контакты линейных шлейфов ТР КТП Комарова-1 на Л-12 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Любытино на опоре №513; точка поставки №271/н	КТП "Комарова-1", в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-40} = 0{,}36 \cdot T + 0{,}8 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 0{,}8 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTI1 №271/И = VKTI1 Комарова-1 + ΔWТ-40
282	КТП "Комарова-2" (от ПС 110/35/10 кВ Любытино, ВЛ-10 кВ, Л-12)	ВЛ-10 кВ, Л-12, ПС 110/35/10 кВ Любытино	КТП "Комарова-2"	ПС 110/35/10 кВ Любытино, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-12, опора №517, КТП "Комарова-2"; (контакты линейных шлейфов ТР КТП Комарова-2 на Л-12 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Любытино на опоре №517; точка поставки №272/н	КТП "Комарова-2", в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-41} = 0{,}36 \cdot T + 0{,}6 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 0{,}6 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTI1 №272/И = VKTI1 Комарова-2 + ΔWТ-41
283	КТП "Сельхозтехника" (от ПС 110/35/10 кВ Любытино, ВЛ-10 кВ, Л-4)	ВЛ-10 кВ, Л-4, ПС 110/35/10 кВ Любытино	КТП "Сельхозтехника"	ПС 110/35/10 кВ Любытино, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-4, опора №36, КТП "Сельхозтехника"; контакты линейных шлейфов ТР КТП Сельхозтехника на Л-4 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Любытино на опоре №36; точка поставки №273/н	КТП "Сельхозтехника", в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-42} = 0{,}56 \cdot T + 1{,}42 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1{,}42 \cdot 10^{-4} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTI1 №273/И = VKTI Сельхозтехника + ΔWТ-42
284	ПС 110/10 кВ Неболчи, ВЛ-10 кВ, Л-5	ПС 110/10 кВ Неболчи	ВЛ-10 кВ, Л-5, ПС 110/10 кВ Неболчи	ПС 110/10 кВ Неболчи, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-5; контакты шлейфов линейного портала 10 кВ Л-5 ПС 110/10 кВ Неболчи; точка поставки №274/н	ПС 110/10 кВ Неболчи, ВЛ-10 кВ, Л-5, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
285	ТП-4 п. Неболчи (от ПС 110/10 кВ Неболчи, ВЛ-10 кВ, Л-7)	ВЛ-10 кВ, Л-7, ПС 110/10 кВ Неболчи	ТП-4 п. Неболчи	ПС 110/10 кВ Неболчи, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-7, ТП-4 п. Неболчи; неподвижный контакт линейного разъединителя на опоре ВЛ-10 кВ Л-7 ПС 110/10 кВ Неболчи; точка поставки №275/н	ТП-4 п. Неболчи, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-43} = 0{,}82 \cdot T + 2{,}4 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 2{,}4 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTI1 №275/И = VTI1-4 + ΔWТ-43
286	ПС 110/35/10 кВ Хвойная, ВЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/35/10 кВ Хвойная	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/35/10 кВ Хвойная	ПС 110/35/10 кВ Хвойная, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 Л-2, ВЛ-10 кВ, Л-2; контактные соединения на проходных изоляторах яч. КРУН-10 Л-2 ПС 110/35/10 кВ Хвойная; точка поставки №276/н	ПС 110/35/10 кВ Хвойная, ВЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
287	ПС 110/35/10 кВ Хвойная, ВЛ-10 кВ, Л-4	ПС 110/35/10 кВ Хвойная	ВЛ-10 кВ, Л-4, ПС 110/35/10 кВ Хвойная	ПС 110/35/10 кВ Хвойная, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 Л-4, ВЛ-10 кВ, Л-4; контактные соединения на проходных изоляторах яч. КРУН-10 Л-4 ПС 110/35/10 кВ Хвойная; точка поставки №277/н	ПС 110/35/10 кВ Хвойная, ВЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
288	КТП №40 (от ПС 110/35/10 кВ Хвойная, ВЛ-10 кВ, Л-3)	ВЛ-10 кВ, Л-3, ПС 110/35/10 кВ Хвойная	КТП №40	ПС 110/35/10 кВ Хвойная, 1с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-3, опора №74А, КТП №40; контакты на промежуточной ж/б опоре №74А ВЛ-10кВ Л-3 ПС 110/35/10 кВ Хвойная; точка поставки №278/н	КТП №40, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-44} = 0{,}56 \cdot T + 1{,}88 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1{,}88 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTI1 №278/И = VKTI-40 + ΔWТ-44
289	ТП-1 (от ПС 110/10 кВ Киприя, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/10 кВ Киприя	ТП-1	ПС 110/10 кВ Киприя, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, ТП-1; контакты между проводами и проходными изоляторами 10 кВ ТП-1; точка поставки №279/н	ТП-1, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-55} = 1{,}05 \cdot T + 0{,}39 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 0{,}39 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ $\Delta W_{T-59} = 1{,}05 \cdot T + 0{,}39 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 0{,}39 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTI1 №279/И = VTI1-1 + ΔWТ-55 + ΔWТ-59
290	ТП-2 (от ПС 110/10 кВ Киприя, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/10 кВ Киприя	ТП-2	ПС 110/10 кВ Киприя, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, ТП-2; контакты между проводами и проходными изоляторами 10 кВ ТП-2; точка поставки №310/н	ТП-2, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-57} = 1{,}05 \cdot T + 0{,}88 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 0{,}88 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTI1 №310/И = VTI1-2 + ΔWТ-57
291	ТП-3 (от ПС 110/10 кВ Киприя, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/10 кВ Киприя	ТП-3	ПС 110/10 кВ Киприя, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, ТП-3; контакты между проводами и шлейфами на ТР-10кВ на ТП-3; точка поставки №311/н	ТП-3, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-58} = 0{,}13 \cdot T + 1 \cdot 10^{-3} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 1 \cdot 10^{-3} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTI1 №311/И = VTI1-3 + ΔWТ-58
292	ТП-4 (от ПС 110/10 кВ Киприя, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/10 кВ Киприя	ТП-4	ПС 110/10 кВ Киприя, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, ТП-4; неподвижные контакты линейного разъединителя ЛР №1 на опоре № 145 ТП-4; точка поставки №312/н	ТП-4, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-54} = 0{,}26 \cdot T + 4{,}79 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 4{,}79 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTI1 №312/И = VTI1-4 + ΔWТ-54
293	ТП-5 (от ПС 110/10 кВ Киприя, ВЛ-10 кВ, Л-1)	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/10 кВ Киприя	ТП-5	ПС 110/10 кВ Киприя, 1 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-1, ТП-5; контакты между проводами и шлейфами на ТР 10кВ на ТП-5; точка поставки №313/н	ТП-5, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; СЭТ-4ТМ.02.2-38; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	$\Delta W_{T-56} = 0{,}56 \cdot T + 2{,}34 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 2{,}34 \cdot 10^{-6} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$ T - интервал времени	VTI1 №313/И = VTI1-5 + ΔWТ-56
294	ПС 110/10 кВ Песь, КЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/10 кВ Песь	КЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/10 кВ Песь	ПС 110/10 кВ Песь, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 Л-2, КЛ-10 кВ, Л-2; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах яч. КРУН-10 Л-2 ПС 110/10 кВ Песь, точка поставки №280/н	ПС 110/10 кВ Песь, КЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

295	ПС 110/35/10 кВ Пестово, КЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/35/10 кВ Пестово	ВЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/35/10 кВ Пестово	ПС 110/35/10 кВ Пестово, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 Л-2, КЛ-10 кВ, Л-2, контактные соединения на проходных изоляторах яч. КРУН-10 Л-2 ПС 110/35/10 кВ Пестово; точка поставки №281/и	ПС 110/35/10 кВ Пестово, КЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
296	ПС 110/35/10 кВ Пестово, КЛ-10 кВ, Л-3	ПС 110/35/10 кВ Пестово	ВЛ-10 кВ, Л-3, ПС 110/35/10 кВ Пестово	ПС 110/35/10 кВ Пестово, 1 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 Л-3, КЛ-10 кВ, Л-3; контактные соединения на проходных изоляторах яч. КРУН-10 Л-3 ПС 110/35/10 кВ Пестово; точка поставки №282/и	ПС 110/35/10 кВ Пестово, КЛ-10 кВ, Л-3, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
297	ПС 110/35/10 кВ Пестово, КЛ-10 кВ, Л-4	ПС 110/35/10 кВ Пестово	КЛ-10 кВ, Л-4, ПС 110/35/10 кВ Пестово	ПС 110/35/10 кВ Пестово, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 Л-4, КЛ-10 кВ, Л-4; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах яч. КРУН-10 Л-4 ПС 110/35/10 кВ Пестово; точка поставки №283/и	ПС 110/35/10 кВ Пестово, КЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
298	ПС 110/35/10 кВ Пестово, КЛ-10 кВ, Л-5	ПС 110/35/10 кВ Пестово	ВЛ-10 кВ, Л-5, ПС 110/35/10 кВ Пестово	ПС 110/35/10 кВ Пестово, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 Л-5 КЛ-10 кВ, Л-5; контактные соединения на проходных изоляторах яч. КРУН-10 Л-5 ПС 110/35/10 кВ Пестово; точка поставки №284/и	ПС 110/35/10 кВ Пестово, КЛ-10 кВ, Л-5, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
299	ГКТП-77 (от ПС 110/35/10 кВ Пестово, ВЛ-10 кВ, Л-6)	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 110/35/10 кВ Пестово	ГКТП-77	ПС 110/35/10 кВ Пестово, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6, опора№31, ГКТП-77; контакты между магистральными проводами ВЛ-10 кВ и проводами отпайки на опоре №31 Л-6 ПС 110/35/10 кВ Пестово; точка поставки №323/и	ГКТП-77, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; Меркурий 230ART-03; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет**	$\Delta W_{T-60} = 0{,}354 \cdot T + 9{,}492 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_A+} / T + 9{,}492 \cdot 10^{-5} \cdot W^2_{ИК_P+} / T,$	УТП №323/И + УТП-77 + ΔWT-60
300	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-14	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	КЛ-10 кВ, Л-14, ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, 2 с.ш. 10 кВ, яч. КРУН-10 кВ Л-14, КЛ-10 кВ, Л-14; контактные соединения на трансформаторах тока и опорных изоляторах в ячейке КРУН-10 кВ Л-14 ПС 110/35/10 кВ Прогресс; точка поставки №325/и	ПС 110/35/10 кВ Прогресс, КЛ-10 кВ, Л-14, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;ПСЧ-4ТМ.05М.12; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
301	ПС 35/10 кВ Красный фарфорист, ВЛ-10 кВ, Л-1	ПС 35/10 кВ Красный фарфорист	ВЛ-10 кВ, Л-1, ПС 35/10 кВ Красный фарфорист	ПС 35/10 кВ Красный фарфорист, 1 с.ш. 10 кВ КРУН-10 кВ, яч. Ф-01, ВЛ-10 кВ, Л-1; контакты шлейфов ВЛ-10 кВ на проходных изоляторах КРУН-10 кВ Л-1 ПС 35/10 кВ Красный фарфорист; точка поставки №285/и	ПС 35/10 кВ Красный фарфорист, ВЛ-10 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
302	ПС 35/10 кВ Красный фарфорист, ВЛ-10 кВ, Л-4	ПС 35/10 кВ Красный фарфорист	ВЛ-10 кВ, Л-4, ПС 35/10 кВ Красный фарфорист	ПС 35/10 кВ Красный фарфорист, 2с.ш. 10 кВ, яч. Ф-04 КРУН-10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-4; контакты шлейфов ВЛ-10 кВ на проходных изоляторах КРУН-10 кВ Л-4 ПС 35/10 кВ Красный фарфорист; точка поставки №286/и	ПС 35/10 кВ Красный фарфорист, ВЛ-10 кВ, Л-4, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02М.07; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
303	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-1	ПС 110/10 кВ Энергомаш	КЛ-10 кВ, Л-1, ПС 110/10 кВ Энергомаш	ПС 110/10 кВ Энергомаш, 1 с.ш. 10 кВ, яч. Ф-01 РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-1; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ Л-1 ПС 110/10 кВ Энергомаш; точка поставки №287/и	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-1, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
304	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-2	ПС 110/10 кВ Энергомаш	КЛ-10 кВ, Л-2, ПС 110/10 кВ Энергомаш	ПС 110/10 кВ Энергомаш, 1 с.ш. 10 кВ, яч. Ф-02 РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-2; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ Л-2 ПС 110/10 кВ Энергомаш; точка поставки №288/и	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-2, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
305	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-7	ПС 110/10 кВ Энергомаш	КЛ-10 кВ, Л-7, ПС 110/10 кВ Энергомаш	ПС 110/10 кВ Энергомаш, 1 с.ш. 10 кВ, яч. Ф-07 РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-7; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ Л-7 ПС 110/10 кВ Энергомаш; точка поставки №289/и	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-7, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
306	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-23	ПС 110/10 кВ Энергомаш	КЛ-10 кВ, Л-23, ПС 110/10 кВ Энергомаш	ПС 110/10 кВ Энергомаш, 1 с.ш. 10 кВ, яч. Ф-23 РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-23; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ Л-23 ПС 110/10 кВ Энергомаш; точка поставки №290/и	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-23, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
307	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-47	ПС 110/10 кВ Энергомаш	КЛ-10 кВ, Л-47, ПС 110/10 кВ Энергомаш	ПС 110/10 кВ Энергомаш, 2 с.ш. 10 кВ, яч. Ф-47 РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-47; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ Л-47 ПС 110/10 кВ Энергомаш; точка поставки №291/и	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-47, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
308	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-49	ПС 110/10 кВ Энергомаш	КЛ-10 кВ, Л-49, ПС 110/10 кВ Энергомаш	ПС 110/10 кВ Энергомаш, 2 с.ш. 10 кВ, яч. Ф-49 РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-49; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ Л-49 ПС 110/10 кВ Энергомаш; точка поставки №292/и	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-49, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
309	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-53	ПС 110/10 кВ Энергомаш	КЛ-10 кВ, Л-53, ПС 110/10 кВ Энергомаш	ПС 110/10 кВ Энергомаш, 2 с.ш. 10 кВ, яч. Ф-53 РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-53; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ Л-53 ПС 110/10 кВ Энергомаш; точка поставки №293/и	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-53, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
310	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-56	ПС 110/10 кВ Энергомаш	КЛ-10 кВ, Л-56, ПС 110/10 кВ Энергомаш	ПС 110/10 кВ Энергомаш, 2 с.ш. 10 кВ, яч. Ф-56 РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ, Л-56; на болтовых контактах кабельных наконечников КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ Л-56 ПС 110/10 кВ Энергомаш; точка поставки №294/и	ПС 110/10 кВ Энергомаш, КЛ-10 кВ, Л-56, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
311	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-8	ПС 110/10 кВ Вишерская	ВЛ-10 кВ, Л-8, ПС 110/10 кВ Вишерская	ПС 110/10 кВ Вишерская, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №08 ЗРУ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-8; на болтовых контактах кабельных наконечников в РУ-10 кВ ячейки №08 ПС 110/10 кВ Вишерская; точка поставки №295/и	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-8, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
312	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-17	ПС 110/10 кВ Вишерская	ВЛ-10 кВ, Л-17, ПС 110/10 кВ Вишерская	ПС 110/10 кВ Вишерская, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №17 ЗРУ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-17; на болтовых контактах кабельных наконечников в РУ-10 кВ ячейки №17 ПС 110/10 кВ Вишерская; точка поставки №296/и	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-17, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.03.01; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
313	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-18	ПС 110/10 кВ Вишерская	ВЛ-10 кВ, Л-18, ПС 110/10 кВ Вишерская	ПС 110/10 кВ Вишерская, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №18 ЗРУ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-18; на болтовых контактах кабельных наконечников в РУ-10 кВ ячейки №18 ПС 110/10 кВ Вишерская; точка поставки №297/и	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-18, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
314	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-19	ПС 110/10 кВ Вишерская	ВЛ-10 кВ, Л-19, ПС 110/10 кВ Вишерская	ПС 110/10 кВ Вишерская, 1 с.ш. 10 кВ, яч. №19 ЗРУ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-19; на болтовых контактах кабельных наконечников в РУ-10 кВ ячейки №19 ПС 110/10 кВ Вишерская; точка поставки №298/и	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-19, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интегральный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

315	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-20	ПС 110/10 кВ Вишерская	ВЛ-10 кВ, Л-20, ПС 110/10 кВ Вишерская	ПС 110/10 кВ Вишерская, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №20 ЗРУ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-20; на болтовых контактах кабельных наконечников в РУ-10 кВ ячейки №20 ПС 110/10 кВ Вишерская; точка поставки №299/и	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-20, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
316	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-6	ПС 110/10 кВ Вишерская	ВЛ-10 кВ, Л-6, ПС 110/10 кВ Вишерская	ПС 110/10 кВ Вишерская, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №06 ЗРУ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-6; на болтовых контактах кабельных наконечников в РУ-10 кВ ячейки №06 ПС 110/10 кВ Вишерская; точка поставки №300/и	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-6, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
317	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-23	ПС 110/10 кВ Вишерская	ВЛ-10 кВ, Л-23, ПС 110/10 кВ Вишерская	ПС 110/10 кВ Вишерская, 2 с.ш. 10 кВ, яч. №23 ЗРУ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-23; на болтовых контактах кабельных наконечников в РУ-10 кВ ячейки №23 ПС 110/10 кВ Вишерская; точка поставки №301/и	ПС 110/10 кВ Вишерская, ВЛ-10 кВ, Л-23, в ячейке КРУН-10 кВ; отдача;СЭТ-4ТМ.02.2-14; кл. точн. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
318	КТП №48 (от ПС 330/110/35/10 Чудово, ВЛ-10 кВ, Л-13)	КТП №48	ВЛ-10 кВ, Л-13, ПС 330/110/35/10 Чудово	ПС 330/110/35/10 кВ Чудово, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-13, опора №112, КТП №48; контакты ответвления от опоры №112 ВЛ-10 кВ Л-13 от ПС 330/110/35/10 Чудово к КТП №48; точка поставки №302/и	КТП №48, в ячейке РУ-0,4 кВ; приём; ПСЧ-3ТА.07.612.1; кл. точн. 1,0;	интегральный учет**	Показания расчетного счетчика не корректируются	
319	КТП №73 (от ПС 330/110/35/10 Чудово, ВЛ-10 кВ, Л-13)	КТП №73	ВЛ-10 кВ, Л-13, ПС 330/110/35/10 Чудово	ПС 330/110/35/10 кВ Чудово, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-13, опора №115, КТП №73; контакты отходящего ответвления от опоры №115 ВЛ-10 кВ Л-13 от ПС 330/110/35/10 Чудово к КТП №73; точка поставки №303/и	КТП №73, в ячейке РУ-0,4 кВ; приём; ПСЧ-3ТА.07.612.1; кл. точн. 1,0;	интегральный учет**	Показания расчетного счетчика не корректируются	
320	КТП №85 (от ПС 330/110/35/10 Чудово, ВЛ-10 кВ, Л-13)	КТП №85	ВЛ-10 кВ, Л-13, ПС 330/110/35/10 Чудово	ПС 330/110/35/10 кВ Чудово, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-13, опора №124а, КТП №85; контакты ответвления от опоры №124а ВЛ-10 кВ Л-13 от ПС 330/110/35/10 Чудово к КТП №85; точка поставки №304/и	КТП №85, в ячейке РУ-0,4 кВ; приём; ПСЧ-3ТА.07.612.1; кл. точн. 1,0;	интегральный учет**	Показания расчетного счетчика не корректируются	
321	ЛР - 73 (от ПС 330/110/35/10 Чудово, ВЛ-10 кВ, Л-13)	КТП-82 Слобода, КТП-81 Вышка Мегафон, КТП-80, КТП-79А Волхов Мост, КТП-79Б Марьино	ВЛ-10 кВ, Л-13, ПС 330/110/35/10 Чудово	ПС 330/110/35/10 кВ Чудово, 2 с.ш. 10 кВ, ВЛ-10 кВ, Л-13, опора №202, ЛР - 73; контакты линейного ответвления от ВЛ-10 кВ Л-13 на опоре №202 от ПС 330/110/35/10 Чудово к станции Волхов Мост и д. Слобода; точка поставки №305/и	КТП-82 Слобода, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием; ПСЧ-3ТА.07.612.1; кл. точн. 1,0;	интегральный учет**	Показания расчетного счетчика не корректируются	$V_{\text{ТП валочи}} = V_{\text{КТП-82}} + V_{\text{КТП-81}} + V_{\text{КТП-79А}} + V_{\text{КТП-79Б}} + V_{\text{КТП-80Березка}} + V_{\text{КТП-80Ивушка}} + V_{\text{КТП-80Росинка}}$
					КТП-81 Вышка "Мегафон", в ячейке РУ-0,4 кВ; прием, Меркурий 230 AR-01C; кл. точн. 1,0;	интегральный учет**	Показания расчетного счетчика не корректируются	
					КТП-79А Волхов Мост, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием, Меркурий 231AM-01; кл. точн. 1,0;	интегральный учет**	Показания расчетного счетчика не корректируются	
					КТП-79Б Марьино, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием, ЦЭ6803ВМ; кл. точн. 1,0;	интегральный учет**	Показания расчетного счетчика не корректируются	
					КТП-80 Березка, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием, СЕ300 R31 146; кл. точн. 1,0;	интегральный учет**	Показания расчетного счетчика не корректируются	
					КТП-80 Ивушка, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием, ЦЭ2727У; кл. точн. 1,0;	интегральный учет**	Показания расчетного счетчика не корректируются	
					КТП-80 Росинка, в ячейке РУ-0,4 кВ; прием, ТРИО; кл. точн. 1,0;	интегральный учет**	Показания расчетного счетчика не корректируются	
322	КВЛ 10 кВ л. 5	ПС 330 кВ Окуловская	ТП-20	ПС 330 кВ Окуловская (330/110/10 кВ), 1С 10 кВ, ячейка №9 ЗРУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ л.5; болтовое соединение кабельных наконечников КВЛ 10 кВ в ячейке №9 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.1	ПС 330 кВ Окуловская; ячейка №9 ЗРУ 10 кВ; отдача; EA05RL-BN-3; 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
323	КВЛ 10 кВ л. 38	ПС 330 кВ Окуловская	РП-2 д.Новоселицы	ПС 330 кВ Окуловская (330/110/10 кВ), 2С 10 кВ, ячейка №16 ЗРУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ л.38; болтовое соединение кабельных наконечников КВЛ 10 кВ в ячейке №16 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.2	ПС 330 кВ Окуловская; ячейка №16 ЗРУ 10 кВ, отдача; EA05RL-BN-3; 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
324	КЛ 10 кВ л. 3	ПС 330 кВ Новгородская	ТП-410	ПС 330 кВ Новгородская (330/110/35/10 кВ), 1С 10 кВ, ячейка №15 ЗРУ 10 кВ, КЛ 10 кВ л.3; болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 10 кВ в ячейке №15 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.1	ПС 330 кВ Новгородская ячейка №15 ЗРУ 10 кВ; отдача; EA05RAL-P4B-4W; 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
325	КЛ 10 кВ л. 5	ПС 330 кВ Новгородская	РП-50	ПС 330 кВ Новгородская (330/110/35/10 кВ), 1С 10 кВ, ячейка №16 ЗРУ 10 кВ, КЛ 10 кВ л.5; болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 10 кВ в ячейке №16 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.2	ПС 330 кВ Новгородская ячейка №16 ЗРУ 10 кВ; отдача; EA05RAL-P4B-4W; 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
326	КЛ 10 кВ л.11	ПС 330 кВ Новгородская	РП-50	ПС 330 кВ Новгородская (330/110/35/10 кВ), 2С 10 кВ, ячейка №27 ЗРУ 10 кВ, КЛ 10 кВ л.11; болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 10 кВ в ячейке №27 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.3	ПС 330 кВ Новгородская ячейка №27 ЗРУ 10 кВ; отдача; EA05RAL-P4B-4W; 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
327	КЛ 10 кВ л.22	ПС 330 кВ Новгородская	РП-26	ПС 330 кВ Новгородская (330/110/35/10 кВ), 1С 10 кВ, ячейка №14 ЗРУ 10 кВ, КЛ 10 кВ л.22; болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 10 кВ в ячейке №14 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.4	ПС 330 кВ Новгородская ячейка №14 ЗРУ 10 кВ; отдача; EA05RAL-P4B-4W; 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
328	КЛ 10 кВ л.23	ПС 330 кВ Новгородская	РП-26	ПС 330 кВ Новгородская (330/110/35/10 кВ), 2С 10 кВ, ячейка №35 ЗРУ 10 кВ, КЛ 10 кВ л.23; болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 10 кВ в ячейке №35 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.5	ПС 330 кВ Новгородская ячейка №35 ЗРУ 10 кВ; отдача; A1805RAL-P4G-DW-4; 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
329	КВЛ 10 кВ л.5	ПС 330 кВ Чудово	ТП-1	ПС 330 кВ Чудово (330/110/35/10 кВ), 2С 10 кВ, ячейка №203 ЗРУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ л.5; болтовое соединение кабельных наконечников КВЛ 10 кВ в ячейке №203 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.1	ПС 330 кВ Чудово; ячейка №203 ЗРУ 10 кВ; отдача; A1805RAL-P4GB-DW-4, 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
330	КВЛ 10 кВ л.11	ПС 330 кВ Чудово	ТП АО "Русская спичка"	ПС 330 кВ Чудово (330/110/35/10 кВ), 2С 10 кВ, ячейка №205 ЗРУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ л.11 ; болтовое соединение кабельных наконечников КВЛ 10 кВ в ячейке №205 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.2	ПС 330 кВ Чудово; ячейка №205 ЗРУ 10 кВ; отдача; A1805RAL-P4GB-DW-4, 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
331	КВЛ 10 кВ л.13	ПС 330 кВ Чудово	ТП-49	ПС 330 кВ Чудово (330/110/35/10 кВ), 2С 10 кВ, ячейка №206 ЗРУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ л.13 ; болтовое соединение кабельных наконечников КВЛ 10 кВ в ячейке №206 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.3	ПС 330 кВ Чудово; ячейка №206 ЗРУ 10 кВ; отдача; A1805RAL-P4GB-DW-4, 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
332	КВЛ 10 кВ л.14	ПС 330 кВ Чудово	ТП-22	ПС 330 кВ Чудово (330/110/35/10 кВ), 1С 10 кВ, ячейка №109 ЗРУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ л.14 ; болтовое соединение кабельных наконечников КВЛ 10 кВ в ячейке №109 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.4	ПС 330 кВ Чудово; ячейка №109 ЗРУ 10 кВ; отдача; A1805RAL-P4GB-DW-4, 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

				КВЛ 10 кВ в ячейке №111 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.5	P4GB-DW-4, 0,5S;			
334	КВЛ 10 кВ л.20	ПС 330 кВ Чудово	ТП АО "Русская спичка"	ПС 330 кВ Чудово (330/110/35/10 кВ), 1С 10 кВ, ячейка №112 ЗРУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ л.20 ; болтовое соединение кабельных наконечников КВЛ 10 кВ в ячейке №112 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.6	ПС 330 кВ Чудово; ячейка №112 ЗРУ 10 кВ; отдача; A1805RAL-P4GB-DW-4, 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
335	КВЛ 10 кВ л.24	ПС 330 кВ Чудово	ТП-4	ПС 330 кВ Чудово (330/110/35/10 кВ), 1С 10 кВ, ячейка №113 ЗРУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ л.24 ; болтовое соединение кабельных наконечников КВЛ 10 кВ в ячейке №113 ЗРУ 10 кВ; точка поставки №1.7	ПС 330 кВ Чудово; ячейка №113 ЗРУ 10 кВ; отдача; A1805RAL-P4GB-DW-4, 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
336	ВЛ-10 кВ, яч.3303 ф.3 КРУ-10 кВ ТПС Окуловка	КРУ-10 кВ ТПС Окуловка	ВЛ-10 кВ , яч.3303 ф.3	ТПС Окуловка (110/10 кВ), КРУ-10 кВ, 1с.ш. 10 кВ, ячейка №3303, ВЛ-10 кВ, фидер №3; На болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке №3303 КРУ-10кВ ТПС Окуловка; Точка поставки №1	Щитовая ТПС Окуловка; ф.3 10кВ; EA05L-B-3; Отдача; Кл.т. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
337	ВЛ-10 кВ, яч.3315 ф.6 КРУ-10 кВ ТПС Окуловка	КРУ-10 кВ ТПС Окуловка	ВЛ-10 кВ, яч.3315 ф.6	ТПС Окуловка (110/10 кВ), КРУ-10 кВ, 2с.ш. 10 кВ, ячейка №3315, ВЛ-10 кВ, фидер №6; На болтовых контактах кабельных наконечников в ячейке №3315 КРУ-10кВ ТПС Окуловка; Точка поставки №2	Щитовая ТПС Окуловка; ф.6 10кВ; EA05L-B-3; Отдача; Кл.т. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
338	КЛ-10 кВ фидер №3 - КРУ-10 кВ ТПС Угловка	КРУ-10 кВ ТПС Угловка	КЛ-10 кВ фидер №3	ТПС 110/10 кВ Угловка, 1с.ш. 10 кВ, ячейка №15 КРУ-10 кВ, фидер №3 п.Угловка; болтовые контакты кабельных наконечников в ячейке №15 КРУ-10 кВ ТПС Угловка; Точка поставки №1	Щитовая ТПС Угловка; Фидер №3 10кВ; EA05L-B-3; Отдача; Кл.т. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
339	КЛ-10 кВ фидер №9 - КРУ-10 кВ ТПС Угловка	КРУ-10 кВ ТПС Угловка	КЛ-10 кВ фидер №9	ТПС 110/10 кВ Угловка, 1с.ш. 10 кВ, ячейка №20 КРУ-10 кВ, фидер №9 п.Угловка; болтовые контакты кабельных наконечников в ячейке №20 КРУ-10 кВ ТПС Угловка; Точка поставки №2	Щитовая ТПС Угловка; Фидер №9 10кВ; EA05L-B-3; Отдача; Кл.т. 0,5S;	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
340	КЛ-6кВ фидер №8 - КРУН 6кВ ТП-16	КРУН 6кВ ТП-16	КЛ-6кВ фидер №8	Кабельные наконечники КЛ №8 в КРУН 6кВ ТП-16	В ячейке №8 КРУН 6кВ ТП-16	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	
341	КЛ-6кВ фидер №12 - КРУН 6кВ ТП-16	КРУН 6кВ ТП-16	КЛ-6кВ фидер №12	Кабельные наконечники КЛ №12 в КРУН 6кВ ТП-16	В ячейке №12 КРУН 6кВ ТП-16	интервальный учет	Показания расчетного счетчика не корректируются	

*: При временном нарушении работы расчётных приборов коммерческого учета, для расчёта объема электроэнергии по точке поставки используются данные о фактическом потреблении за аналогичный час соответствующего дня предыдущего периода (месяца).

**: Почасовое потребление определяется отношением интегрального потребления расчетного периода к общему количеству часов за расчетный период.

ЗАКЗАЧИК

_____ С.Г. Титов

М.П.

«____» _____ 20__г.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

_____ П.Н. Лукин

М.П.

«____» _____ 20__г.

Приложение № 3
к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии (мощности)
от _____ 2013 г. № 360/13-2

Порядок определения стоимости услуг по Договору, а также возмещения Заказчиком затрат Исполнителя по введению им ограничений и возобновлению энергоснабжения Потребителей. Порядок расчетов.

1. Порядок определения Исполнителем стоимости оказанных услуг за Расчетный период.

1.1. При определении стоимости услуг по Договору применяются тарифы на услуги по передаче электроэнергии, устанавливаемые органом государственного регулирования тарифов Новгородской области.

1.2. Стоимость услуг по Договору за Расчетный период определяется как совокупность стоимостей услуг по передаче электроэнергии, оказанных в Расчетном периоде каждому из Потребителей, рассчитанных исходя из вариантов цен (тарифов), применяемых в отношении Точек потребления соответствующих Потребителей в установленном порядке и

- фактических объемов поставки электроэнергии до Точек потребления, в отношении которых Потребителями выбран для расчетов за электропотребление одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии (за исключением Потребителей тарифной группы «население и потребители, приравненные к населению»);
- фактических объемов поставки электроэнергии и мощности в Точках потребления, в отношении которых Потребителями выбран для расчетов за электропотребление двухставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии;
- фактических объемов поставки электроэнергии до Точек потребления, отнесенных в установленном порядке к тарифной группе «население и потребители, приравненные к населению».

Фактические объемы поставки электроэнергии (мощности) Потребителям определяются в соответствии с Приложением № 5 к Договору.

1.3. Стоимость услуг по Договору за Расчетный период формируется за вычетом стоимости электроэнергии в объемах потерь, учтенных за Расчетный период в равновесных ценах на электроэнергию, рассчитываемых организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка электроэнергии в соответствии с договором Заказчика о присоединении к торговой системе оптового рынка.

1.4. Отчет о стоимости потерь, учтенных в равновесных ценах на электроэнергию за соответствующий Расчетный период, направляется Заказчиком Исполнителю до 6 числа месяца, следующего за Расчетным периодом.

2. Порядок расчетов.

2.1. Исполнитель в срок не позднее 13 числа месяца, следующего за Расчетным периодом, представляет Заказчику следующие платежные документы:
- акт оказанных услуг по передаче электроэнергии за Расчетный период;
- счет-фактуру за Расчетный период;
- счет на оплату услуг по передаче электроэнергии за Расчетный период;
- платежные документы на возмещение Заказчиком затрат Исполнителя по введению им ограничений и возобновлению энергоснабжения Потребителей, составленные в соответствии с Приложением № 6 к Договору.

2.2. Заказчик в течение 3 дней с момента получения от Исполнителя платежных документов, указанных в п. 2.1. настоящего приложения, рассматривает их, подписывает соответствующие акты и возвращает по одному экземпляру актов Исполнителю.

...ежных документов, указанных в п. 2.1. ..., Заказчик подписывает соответствующие акты в неоспариваемой части и возвращает по одному экземпляру актов Исполнителю с приложением письменных возражений к содержанию платежных документов.

2.3. Заказчик оплачивает Исполнителю в неоспариваемой части стоимость услуг по Договору до 15 числа месяца, следующего за Расчетным периодом, на основании счета, указанного в п. 2.1. настоящего приложения.

2.4. Заказчик возмещает Исполнителю в неоспариваемой части затраты по введению Исполнителем ограничений и возобновлению энергоснабжения Потребителей до 15 числа месяца, следующего за Расчетным периодом, на основании соответствующих платежных документов, указанных в п. 2.1. настоящего приложения.

2.5. В случае нарушения Исполнителем сроков предоставления платежных документов, указанных в п. 2.1. настоящего приложения, сроки исполнения Заказчиком обязательств по оплате, отраженные в п.п. 2.3. и 2.4. настоящего приложения, переносятся соответственно нарушенным Исполнителем срокам предоставления платежных документов.

Подписи Сторон

Заказчик	**Исполнитель**
_____ С.Г. Титов	_____ П.Н. Лукин
Подпись Ф.И.О.	Подпись Ф.И.О.
М.П.	М.П.
_____ _____ 20___ г.	_____ 20___ г.

Приложение № 4
к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии (мощности)
от _____ 2013 № 360/13-2

РЕГЛАМЕНТ
взаимодействия Исполнителя и Заказчика по проведению проверок и процессов оформления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии

1. Общие положения

1.1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика по проведению проверок Средств измерений и процессов составления и оборота актов о безучетном потреблении электроэнергии Потребителями Заказчика, а также порядок расчета на основании актов о неучтенном потреблении объемов потребленной/переданной электроэнергии.

2. Проведение плановых и внеплановых проверок Средств измерений.

2.1. Факты неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетных Средств измерений либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, а также случаи Безучетного потребления фиксируются Исполнителем при проведении плановых и внеплановых проверок Средств измерений.

Плановые проверки Средств измерений осуществляются Исполнителем на основании плана-графика проведения проверок расчетных Средств измерений, согласованного с Заказчиком.

Исполнитель уведомляет ежемесячно до 25-го числа текущего месяца Заказчика о включенных в разработанный им план-график на следующий месяц Точках потребления Потребителей.

2.2. Заказчик в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения плана-графика направляет Исполнителю ответ, содержащий:

- согласие с планом-графиком либо предложение об изменении состава планируемых к проверке обслуживаемых им Точек потребления, но не более чем на 20 процентов Точек потребления, планируемых к проверке в соответствии с этим планом-графиком, а также перечень обслуживаемых им Точек потребления из числа Точек потребления, согласованных для включения в указанный план-график для проведения инструментальной проверки;
- перечень Точек потребления, при проведении проверки в отношении которых планируется участие представителей Заказчика.

В случае изменения фактической даты обхода Потребителей, по которым Исполнитель получил от Заказчика уведомление, Исполнитель обязан незамедлительно проинформировать уполномоченных представителей Заказчика об этом. В случае неприбытия представителя Заказчика в согласованные сторонами сроки для участия в обходах, Исполнитель проводит обходы в отсутствие Заказчика.

2.3. Основанием для проведения внеплановой проверки Средств измерений является:

- полученное от Заказчика заявление о необходимости проведения внеплановой проверки Средств измерений в отношении обслуживаемых им Точек потребления, но не более чем 10 процентов Точек потребления, планируемых Исполнителем к проверке в соответствии с указанным планом-графиком в этом же расчетном периоде;
- полученное от Потребителя заявление о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его Точек потребления;

- выявление факта нарушения сохранности пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении осмотра состояния расчетных Средств измерений перед их демонтажем.

2.4. Результаты проверки расчетных Средств измерений Исполнитель оформляет актом проверки расчетных Средств измерений, который подписывается Исполнителем и лицами, принимавшими участие в проверке. При отказе лица, принимавшего участие в проверке, от подписания акта, в нем указывается причина такого отказа.

2.5. Исполнитель передает Заказчику, в случае если он не участвовал в проведении проверки, копии актов проверки расчетных Средств измерений в течение 3 рабочих дней после их составления.

2.6. Результатом проверки является заключение о пригодности расчетных Средств измерений для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность), о соответствии (несоответствии) расчетных Средств измерений требованиям, предъявляемым к таким Средствам измерений, а также о наличии (об отсутствии) Безучетного потребления или о признании расчетных Средств измерений утраченными.

3. Порядок оформления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии

3.1. Под безучетным потреблением электроэнергии Стороны понимают потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и порядка учета электрической энергии, установленного действующим законодательством, со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности), по тексту договора «Безучетное потребление».

3.2. Акты о неучтенном потреблении электроэнергии составляются Исполнителем при выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии в ходе снятия показаний приборов учета, в том числе контрольных показаний, или в ходе проверок состояния приборов учета и их сохранности, а также в ходе проведения осмотра прибора учета перед его демонтажем.

3.3. Заказчик имеет право давать Исполнителю заявки на внеплановые проверки состояния приборов учета Потребителей (в пределах установленной законодательством Российской Федерации периодичности проведения проверок), а Исполнитель обязуется провести такую проверку в указанные в заявке сроки.

3.4. Факт безучетного потребления фиксируется в акте о неучтенном потреблении установленной сторонами форме. Акты, оформленные ненадлежащим образом, не по установленной форме, с нарушением норм действующего законодательства подлежат возврату Исполнителю в течение 3 (трех) рабочих дней на исправление, при наличии неустранимых нарушений, акты Заказчиком не принимаются, о чем Заказчик письменно уведомляет Исполнителя, такие акты не являются основанием для расчетов между сторонами.

3.5. При составлении акта о неучтенном потреблении электроэнергии должен присутствовать Потребитель, осуществляющий безучетное потребление (обслуживающий его гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация)), либо его представитель. Отказ Потребителя либо его уполномоченного представителя от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электроэнергии, а также его

отказ присутствовать при составлении акта, должен быть зафиксирован с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электроэнергии, составленном в присутствии 2-х незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.

В случае если Исполнитель не присутствовал при проведении Заказчиком проверки состояния приборов учета, в результате которой был выявлен факт безучетного потребления электрической энергии, то акт о неучтенном потреблении электрической энергии составляется Заказчиком и не позднее 3 рабочих дней со дня его составления передается Исполнителю.

3.6. В акте о неучтенном потреблении электроэнергии должны содержаться следующие данные:

- о лице, осуществляющем Безучетное потребление электрической энергии;
- о способе и месте осуществления Безучетного потребления электрической энергии;
- о Средствах измерений на момент составления акта;
- о дате предыдущей проверки Средств измерений;
- объяснения лица, осуществляющего Безучетное потребление электрической энергии, относительно выявленного факта;
- замечания к составленному акту (при их наличии).

3.7. В течение 2 (двух) рабочих дней Исполнитель производит расчет объема Безучетного потребления на основании составленного акта о неучтенном потреблении электроэнергии, а также на основании иных документов, представленных при необходимости Потребителем и направляет расчет Заказчику вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии в срок, установленный пунктом 3.8. настоящего Регламента.

3.8. Оформленные надлежащим образом Акты о неучтенном потреблении электроэнергии не позднее 3-х рабочих дней с даты их составления передаются Заказчику представителями Исполнителя.

В случае нарушения Исполнителем сроков предоставления акты о неучтенном потреблении Заказчиком не принимаются.

3.9. Объем безучетного потребления электроэнергии рассчитывается Исполнителем в соответствии с действующим законодательством. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

3.10. Стоимость электрической энергии безучетного потребления, оформленного надлежащим образом актами о неучтенном потреблении подлежат взысканию Заказчиком с Потребителя по договору энергоснабжения, за исключением случаев, когда прибор учета, указанный в акте о неучтенном потреблении, установлен в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.11. По соглашению Заказчика и Исполнителя, для взыскания стоимости Безучетного потребления электроэнергии, в качестве представителя Заказчика могут выступать в суде представители Исполнителя на основе доверенности.

В случае судебного разбирательства Стороны оказывают друг другу необходимое содействие (в том числе выступают в суде в качестве третьего лица), своевременно предоставляют информацию, документы и др., необходимое для взыскания с Потребителя стоимости Безучётного потребления электроэнергии.

3.12. Величина рассчитанного объема Безучетного потребления электроэнергии включается в объем электропотребления Потребителя (отдельной строкой в составе реестра полезного отпуска электроэнергии) в том Расчетном периоде, в котором был

ыявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении лектрической энергии.

3.13. В случае, если вступившим в законную силу решением суда Заказчику будет тказано в удовлетворении исковых требований о взыскании с Потребителя стоимости рассчитанного объема безучетного потребления электрической энергии в связи с тем, что акт о неучтенном потреблении составлен с нарушением требований Договора и действующего законодательства или исковые требования Заказчика будут удовлетворены частично в связи с неправильно рассчитанным объемом безучетного потребления электрической энергии, то объем безучетного потребления электрической энергии, во взыскании которого Заказчику судом отказано, подлежит:

- исключению из объема оказанных услуг по передаче электроэнергии, в части отказанных в удовлетворении исковых требований, за расчетный период, в котором вступило в силу соответствующее решение суда;
- включению в объем электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в его электрических сетях, в части отказанных в удовлетворении исковых требований, определенного в установленном порядке за период, в котором вступило в силу соответствующее решение суда.

Стороны определили, что надлежаще оформленным считается акт о неучтенном потреблении электроэнергии, составленный в соответствии с приложенной к настоящему Договору формой, требованиями действующего законодательства Российской Федерации и настоящего Регламента.

Приложения:

1. Приложение №1 к Приложению №4 «Форма акта проверки расчетных Средств измерений».
2. Приложение №2 к Приложению №4 «Форма акта о неучтенном потреблении электрической энергии».

Подписи Сторон

Заказчик	**Исполнитель**
_____ С.Г. Титов	_____ П.Н. Лукин
Подпись М.П. Ф.И.О.	Подпись М.П. Ф.И.О.
_____ _____ 20___ г.	_____ _____ 20___ г.

Приложение №1 к Приложению № 4
к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
№ 360/13-2 от _____.2013 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"НОВГОРОДОБЛЭЭЛЕКТРО"

_____ филиал

_____ тел. _____
(адрес территориального подразделения)

ФОРМА
Акт проверки расчетных средств учета электрической энергии

№ ТС / ЛС _____ тел._____ «____»_____20____ г.

Потребитель: _____

Объект: _____

Представителем ОАО "Новгородоблэлектро": _____

_____

в присутствии "Потребителя": _____

на основании "Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей", ГОСТ 8259-77, ГОСТ 6570-96, ГОСТ 25990-83, ГОСТ 26035-83, ГОСТ 7746-89, ГОСТ 1983-89 проведена проверка узла учета:

№ счетчика Место установки прибора учета		№ стар. пломбы № нов. пломбы	Тип счетчика Год поверки	Кл. точности Ток счетчика	Показания на день проверки	Время вращения диска tp, сек.	Время вращ. диска факт. tф, сек.	$\frac{tф-tp}{tp}$
№ учета	Наименование фаз	Ктт расчетный	Ток перв., А	Ток втор., А	Ктт Фактич.	Угол UI, град	№ пломб трансформатора	Черед. Фаз Заключ.
Куда подключена эл. установка: ТП/РП №_____ Пан/Яч. № _____ Руб. №_____ КР № _____ ВЛ _____ ГРЩ _____ эл. щ _____	**A**							
	B							
	C							
	№ пломбы вводного автомата:				№ пломбы клеммника:			
	Границами балансовой принадлежности являются:							
	Счетчик установлен _____ на границе раздела / не на границе раздела _____							

Форма проверки средств учета (плановая/внеплановая): _____

Основание для проведения проверки: _____

Результат проверки средств учета электроэнергии (расчетный прибор учета годен для осуществления расчетов за потребленную электроэнергию/ расчетный прибор учета признан утраченным):_____

_____

_____

_____

_____

_____

_____

Проверка счетчика, схем включения проведена приборами:

Счетчик тип _____

Вольтамперфазометр «Парма ВАФ-А» № _____

Секундомер № _____

Клещи измерительные тип_____

Все приборы имеют свидетельства о поверке.

Пломбы в кол-ве_____ шт. на сохранность принял _____
(должность, ФИО)

Потребитель несет ответственность за сохранность прибора учета, блока защиты, цепи телеметрии, подключенной к прибору учета и пломб _____ филиала ОАО «Новгородоблэлектро».

«Потребитель» по данному акту обязан в указанный срок устранить следующие замечания:

_____

_____

_____

Акт проверки расчетных средств учета подписали:

_____	_____
подпись (фамилия, имя, отчество)	подпись (фамилия, имя, отчество)
_____	_____
подпись (фамилия, имя, отчество)	подпись (фамилия, имя, отчество)

Акт проверки расчетных средств учета (один экземпляр) для исполнения получил:

_____	_____	_____	_____
(дата)	(должность)	(фамилия, имя, отчество)	(подпись)

Форма согласована:

Исполнитель:

Открытое акционерное общество "Новгород-облэлектро" Великий Новгород

_____ П.Н. Лукин

Заказчик:

ОАО "МРСК Северо-Запада"

_____ С.Г. Титов

Приложение №2 к Приложению №4
к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
№ 360/13-2 от_____2013 г.

ФОРМА АКТА О НЕУЧТЕННОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ №

_____ «____» _____ 20__ г.
Место составления (город, деревня. поселок) *Дата составления*

Представители ОАО «Новгородоблэлектро» в составе:

_____
(должность, ФИО)

_____
(должность, ФИО)

_____
(должность, ФИО)

в присутствии руководителя и/или представителей Потребителя (лица осуществляющего бездоговорное и/или безучетное пользование электроэнергией)

_____
(должность, ФИО)

_____
(должность, ФИО)

ВАЖНО: для представителей Потребителя необходимо наличие доверенности на право подписания акта о неучтенном потреблении

Пункт 196 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012г. №442

составили настоящий акт по факту _____ потребления электроэнергии следую-
(указать бездоговорного и/или безучетного)

щим Потребителем: **1.**Официальное наименование (ФИО полностью) Потребителя: _____

_____

2.Юридический адрес (Место (адрес) нахождения): _____

_____

3.Место выявления бездоговорного и/или безучетного потребления электроэнергии _____

_____

4. Бездоговорное и/или безучетное потребление электроэнергии произведено от _____
(ПС,РП,ТП,КР,ВРУ,ВЛ и т.п.)

5.

Прибор учёта: счётчик			**Трансформатор тока**		**Трансформатор напряжения**	
Тип	**№**	**Показания**	**Тип**	**КТТ**	**Тип**	**КТН**

находятся в рабочем/нерабочем состоянии _____

_____

_____

_____

(описание дефектов, дата предыдущей поверки счетчика и трансформаторов)

6. Бездоговорное и/или безучетное потребление электроэнергии осуществлялось следующим способом:

_____

_____

_____

7. Последняя проверка (обследование) указанных приборов учета проведена _____ г.

Показания прибора учёта, счётчика:

№	Показания	№	Показания	№	Показания

8. По факту бездоговорного и/или безучетного потребления электроэнергии Потребитель сообщает следующее:

_____

_____

_____

9. Претензии к составленному акту со стороны Потребителя: _____

_____

_____

_____

10. Настоящий акт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один экземпляр ОАО «Новгородоблэлектро», другой передается представителю Потребителя.

11. Подписи представителей ОАО «Новгородоблэлектро»:

_____(_____)

_____(_____)

_____(_____)

подпись *ФИО*

Заверенную руководителем (для физ. лиц - нотариусом) копию доверенности № _____ от _____ на право подписания акта о неучтенном потреблении получил на руки:

_____(_____)

подпись *ФИО*

12. Подписи представителей Потребителя:

_____(_____)

_____(_____)

подпись *ФИО*

С актом согласен, экземпляр акта получил на руки:

_____(_____)

подпись *ФИО*

13. В случае отсутствия доверенности на право подписания акта о неучтенном потреблении или в случае отказа от подписания указать 2-х незаинтересованных лиц и их данные:

_____(_____)

подпись *ФИО*

_____

серия, номер паспорта, кем когда выдан, адрес регистрации

_____

_____(_____)

серия, номер паспорта, кем когда выдан, адрес регистрации

Форма согласована

лнитель: **Заказчик:**

П.Н. Лукин С.Г. Титов

Приложение № 5 к Договору №360/13-2
оказания услуг по передаче
электрической энергии (мощности)
от _____ 2013 года

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ. УЧЕТ РЕЗЕРВИРУЕМОЙ МОЩНОСТИ

1. Настоящий регламент устанавливает порядок определения объемов поступления электроэнергии в сети Исполнителя и объемов переданной по Договору электроэнергии (мощности) и порядок учета резервируемый мощности.

2. Объем электроэнергии, поступившей в сети Исполнителя, определяется на основании данных Средств измерения в Точках поставки.

Исполнитель ежемесячно, не позднее 6-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом, представляет Заказчику сведения об объемах электроэнергии, поступившей в сеть Исполнителя в виде Сводного Акта поступления электроэнергии в сеть Исполнителя по форме Приложения №4 к настоящему приложению.

Точки поставки, их технические характеристики и место установки соответствующих Средств измерений, используемых для определения объема поступления электроэнергии в сети Исполнителя, согласованы Сторонами в Приложении №1 к Договору.

3. Объем переданной по Договору электроэнергии определяется по Точкам потребления на основании реестров полезного отпуска, формируемых Исполнителем и Заказчиком.

Исполнитель ежемесячно, не позднее 5-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом, представляет Заказчику:

a) Реестр полезного отпуска по объектам энергоснабжения Потребителей-юридических лиц, за исключением многоквартирных жилых домов, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета;

b) Реестр полезного отпуска по многоквартирным жилым домам, оборудованным коллективными (общедомовыми) приборами учета, но не включенными в договоры энергоснабжения Заказчика;

Заказчик ежемесячно, не позднее 5-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом, представляет Исполнителю:

c) Реестр полезного отпуска по объектам энергоснабжения Потребителей-физических лиц, за исключением многоквартирных жилых домов, оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета;

d) Реестр полезного отпуска по многоквартирным жилым домам, включенным в договоры энергоснабжения Заказчика, но не оборудованным коллективными (общедомовыми) приборами учета.

Реестр a) и b) формируется на основании данных Средств измерения и расчетных способов учета электроэнергии (мощности) в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. При этом показания общедомовых приборов учета и показания Средств измерения в Точках потребления, используемых для учета электроэнергии в нежилых помещениях многоквартирных домах, и подключенных к внутридомовым электрическим сетям после места установки общедомового прибора учета, подлежат снятию в период с 23 по 25 число каждого Расчетного периода (за

исключением случаев включения и исключения объектов энергоснабжения из договоров энергоснабжения Заказчика и других особых случаев) и передаче в адрес Заказчика не позднее 27-го числа текущего Расчетного периода.

Реестры c) и d) формируются в порядке, предусмотренном Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, или на основании данных, полученных от исполнителя коммунальных услуг в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного кооператива и иного специализированного потребительского кооператива.

В случае использования данных, полученных от исполнителя коммунальных услуг при формировании реестра d) Заказчик обязуется проверить представленные сведения на соответствие порядка определения объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии, предусмотренного Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов. В случае необходимости произвести корректировку и при формировании реестра использовать актуализированные объемы потребления электрической энергии.

В реестре a) Исполнитель выделяет по исполнителю коммунальных услуг объемы потребления электроэнергии, поставленные на общедомовые нужны собственникам и пользователям нежилых помещений многоквартирных домов, которые Заказчик определяет и передает Исполнителю не позднее 3-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом.

Из реестра b) Исполнитель переносит в реестр a) на специальные Точки потребления объемы потребления электроэнергии, поставленной на общедомовые нужны собственникам и пользователям нежилых помещений многоквартирных домов, которые Заказчик определяет и передает Исполнителю не позднее 3-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом.

Стороны обмениваются указанными реестрами в бумажном виде ежемесячно, не позднее 10-го числа, и подписывают их. При этом реестры c) и d) в бумажном виде могут содержать, помимо объема потребленной электроэнергии, только адрес каждого многоквартирного дома, жилого дома и номер помещений в многоквартирном доме.

Точки потребления, их технические характеристики и место установки соответствующих Средств измерений, используемых для определения объема электроэнергии, переданной потребителям Заказчика, согласованы Сторонами в Приложении №2 к Договору.

Формы реестров указаны в Приложении №1 к настоящему Приложению. Для реестров a) и b) – форма №1. Для реестров c) и d) форма №2 или формы, полученные Заказчиком от исполнителей коммунальных услуг.

4. Объем выявленного безучетного потребления включается Исполнителем в соответствующий реестр полезного отпуска за тот Расчетный период, в котором были составлены акты о неучтенном потреблении электрической энергии.

При этом при формировании Заказчиком реестров d) в объем оказанных услуг по передаче электрической энергии включается объем безучетного потребления электрической энергии, выявленного в жилом помещении многоквартирного дома, не оборудованного коллективными (общедомовыми) приборами учета и оформленного надлежащим образом Исполнителем совместно с представителем исполнителя коммунальных услуг.

5. При возникновении у Сторон или Потребителей обоснованных претензий относительно содержания реестров полезного отпуска после их подписания, согласованные Сторонами корректировки вносятся в реестры полезного отпуска в следующем Расчетном периоде.

6. Исполнитель по окончании каждого Расчетного периода определяет согласно Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии объемы перетоков по сетям смежных сетевых организаций и подписывает с последними следующие акты (формы в Приложении №6 к настоящему Приложению):

а) Акты первичного учета объемов передачи электроэнергии, поступившей в сеть смежной сетевой организации;

б) Акты первичного учета объемов передачи электроэнергии, поступившей Потребителям, технологически присоединенным к сетям смежной сетевой организации;

в) Акты первичного учета объемов потребления на хозяйственные (собственные) нужды смежной сетевой организации;

г) Акты первичного учета объемов электроэнергии, переданных сторонним сетевым организациям, граничащим со смежной сетевой организацией.

7. Данные, полученные согласно п.2-6 настоящего Приложения Исполнитель включает в балансы полученной и отпущенной электрической энергии (формы в приложениях №3 и №5 к настоящему Приложению) и направляет подписанные со своей стороны экземпляры в адрес Заказчика не позднее 10-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом.

8. Фактическая мощность Потребителей, выбравших для расчетов двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии определяется как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки Расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

9. Заказчик уведомляет Исполнителя о перечне Потребителей, выбравших для расчетов 3-6 ценовую категорию.

Исполнитель ежемесячно, не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, передает Заказчику данные о почасовом потреблении электроэнергии таких Потребителей (форма в приложении №2 к настоящему Приложению).

Объем электроэнергии, отпущенной потребителю согласно почасовым данным, должен быть равным отпущенному согласно соответствующему реестру полезного отпуска.

10. Исполнитель обязан вести ежемесячный учет резервируемой максимальной мощности в отношении Потребителей, Максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт согласно Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

Исполнитель ежемесячно, не позднее 5-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом, передает Заказчику сведения о резервируемой максимальной мощности указанных Потребителей (форма в Приложении №7 к настоящему приложению) в электронном виде с последующим подтверждением (не позднее 10-го числа) в бумажном виде.

11. При заключении Заказчиком договоров энергоснабжения в отношении новых или ранее исключенных из договоров энергоснабжения объектов энергоснабжения начальными показаниями в Точках потребления считаются показания, зафиксированные при документальном оформлении результатов допуска приборов учета в эксплуатацию (при наличии прибора учета в Точке потребления).

12. При расторжении договоров энергоснабжения полностью или в части отдельных объектов энергоснабжения конечными показаниями в Точках потребления считаются показания, снятые Исполнителем или переданные Потребителем на дату, следующую за датой расторжения договора энергоснабжения.

13. Если Потребитель расторг договор энергоснабжения или купли-продажи с Заказчиком в отношении энергопринимающих устройств, но потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени расторжения договора, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление.

14. На основании документов и данных, предоставленных Исполнителем Заказчику, Заказчик ежемесячно, не позднее 13-го числа месяца, следующего за Расчетным периодом формирует Структуру полезного отпуска электроэнергии и мощности и направляет ее Исполнителю для расчета стоимости оказанных услуг по передаче. Форма в приложении №8 к настоящему Приложению.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Приложение №1 к Приложению №5 «Форма реестра полезного отпуска электроэнергии потребителям Заказчика».
2. Приложение №2 к Приложению №5 «Форма интервального акта фактического почасового потребления электроэнергии».
3. Приложение №3 к Приложению №5 «Форма баланса полученной и отпущенной электрической энергии».
4. Приложение №4 к Приложению №5 «Форма сводного акта поступления электрической энергии с оптового и розничного рынков в сети Исполнителя».
5. Приложение №5 к Приложению №5 «Форма баланса полученной и отпущенной электроэнергии по сетям смежной сетевой организации».
6. Приложение №6 к Приложению №5 «Формы актов, по которым определяются объемы электроэнергии на основании показаний коммерческих приборов учета, учитываемые при составлении баланса полученной и отпущенной электрической энергии по сетям смежной сетевой организации».
7. Приложение №7 к Приложению №5 «Форма сведений о резервируемой максимальной мощности».
8. Приложение №8 к Приложению №5 «Форма структуры полезного отпуска электроэнергии и мощности».

Заказчик:	Исполнитель:
_____ С.Г. Титов	_____ П.Н. Лукин
«____»_____201__г.	«____»_____201__г.

Приложение №1 к Приложению №5
к договору № 360/13-2 оказания услуг по передаче
электрической энергии (мощности) от _____ 2013г.

Форма реестра полезного отпуска электроэнергии Потребителям Заказчика

Форма №1 Реестр полезного отпуска электроэнергии по _____ за _____

№ дог.	№т/с	Наименование потребителя	Название объекта	Адрес объекта	Название точки учета	№ счетчика	Коэф. трансф. тока	Расч. коэф.	Предпосл. показания счетчика	Последние показания счетчика	Потребл. счетчика	Ос. отм.	%потерь в тр-рах	%потерь в линиях 0,4кВ	%потерь в линиях 6-10кВ	Потери кВт·ч	Потребление субабонентов кВт·ч

Подписи сторон

Форма №2 Реестр полезного отпуска электроэнергии по _____ за _____

Населённый пункт	Улица	Дом	Объект	Л/С	ФИО	Счетчик| №	Счетчик| Значность	Счетчик| КТТ	Показания на начало месяца| День	Показания на начало месяца| Ночь	Показания на конец месяца| День	Показания на конец месяца| Ночь	Потребление за месяц| День	Потребление за месяц| Ночь	Порядок расчета индивидуального потребления (по нормативу/исходя из среднемесячного объема потребления/ по показаниям)	Потребление по л/с на общедомовые нужды/ день	Потребление по л/с на общедомовые нужды/ ночь	Итого по Л/С день
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Подписи сторон

Формы согласованы:

Заказчик

_____ С.Г. Титов
«____»_____201__г.

Исполнитель

_____ П.Н. Лукин
«____»_____201__г.

к Приложению №5 к Договору № 360/13-2 оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
от _____ 2013 года

ИНТЕРВАЛЬНЫЙ АКТ ФАКТИЧЕСКОГО ПОЧАСОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Потребитель: _____

Приложение № _____
к договору № _____
от

Месяц: Год:

Поставщик:

Идентификатор точки учета:

Время московское

кВт/ч

День / Час	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-0	За сутки	Нараст.
1																									0	0
2																									0	0
3																									0	0
4																									0	0
5																									0	0
6																									0	0
7																									0	0
8																									0	0
9																									0	0
10																									0	0
11																									0	0
12																									0	0
13																									0	0
14																									0	0
15																									0	0
9A																									0	0
17																									0	0
18																									0	0
19																									0	0
20																									0	0
21																									0	0
22																									0	0
23																									0	0
24																									0	0
25																									0	0
26																									0	0
27																									0	0
28																									0	0
29																									0	0
30																									0	0
31																									0	0
День / Час	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-0	0	0

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

Заказчик:

_____
С.Г. Титов
ФИО

_____
Число

М.П.

Исполнитель:

_____
П.Н. Лукин
ФИО

_____
Число

М.П.

Приложение № 3
к Приложению №5 к договору № 360/13-2 оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
от _____ 2013 г.

Баланс
полученной и отпущенной электрической энергии
по группам точек поставки ОАО "МРСК Северо-Запада"
за _____ 20__ г.

№ п/п	Наименование ГТП	Полученная электрическая энергия кВт.ч	Отпущенная электрическая энергия абонентам ОАО "МРСК Северо-Запада" по сетям ОАО "Новгородоблэлектро" кВт.ч				Факт		
							ОАО "Новгородоблэлектро"	ССО	
			Юридические лица	ИКУ без ОДУ	Население	Всего	кВт.ч.		%
1	2	3	4		5	6	7	8	9
_____ филиал									
1	_____ РЭС								
2	_____ РЭС								
	ВСЕГО								

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Заказчик:

_____ С.Г. Титов
(подпись)
"___" _____ 201__г.

Исполнитель:

_____ П.Н. Лукин
(подпись)
"___" _____ 201__г.

Приложение № 4
к Приложению №5 к договору №360/13-2 оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от _____ 2013г.

Сводный акт

поступления электрической энергии с оптового и розничного рынков в сети Исполнителя

за _____ 20__ г.

№ п/п	Наименование	Поступление электрической энергии в сети ОАО"Новгородоблэлектро" кВт.час.				
		Всего	ВН	СН1	СН II	НН
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*
Новгородское отделение						
1.	**Новгородский РЭС**					
Чудовский филиал						
2.	**Чудовский РЭС**					
3.	**Маловишерский РЭС**					
	ИТОГО					
Боровичский филиал						
4.	**Боровичский РЭС**					
5.	**Пестовский РЭС**					
	ИТОГО					
Валдайский филиал						
6.	**Валдайский РЭС**					
Окуловский филиал						
7.	**Окуловский РЭС**					
8.	**Крестецкий РЭС**					
	ИТОГО					
Старорусский филиал						
9.	**Старорусский РЭС**					
9.1.	***в т.ч. "123-й АРЗ"***					
10.	**Солецкий РЭС**					
	ИТОГО					
	В С Е Г О:					

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Заказчик:

_____ С.Г. Титов
(подпись)
"____" _____ 201__г.

Исполнитель:

_____ П.Н. Лукин
(подпись)
"____" _____ 201__г.

Приложение №5 к Приложению №5 к Договору №360/13-2
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от
_____ 2013 г.

Баланс полученной и отпущенной электрической энергии по сетям смежной сетевой организации

Наименование группы точек поставки	Наименование присоединения	Объем полученной электроэнергии смежной сетевой организацией от ОАО "Новгородоблэлектро", кВтч	Объем отпущенной электроэнергии, кВт ч					Потери	
			Всего	Объем электроэнергии, переданный смежной сетевой организацией сторонним сетевым организациям	Хозяйственные (собственные) нужды смежной сетевой организации	Юридические лица	Население	кВт ч	%

ОАО "Новгородоблэлектро"

_____
(должность)

_____ /_____/
(подпись) (Ф.И.О.)
М.П.

Смежная сетевая организация

_____
(должность)

_____ /_____/
(подпись) (Ф.И.О.)
М.П.

ОАО "МРСК Северо-Запада"

_____
(должность)

_____ /_____/
(подпись) (Ф.И.О.)
М.П.

Форма согласована

Заказчик

_____С.Г. Титов
(подпись)
М.П.
"_____"_____201__г.

Исполнитель

_____П.Н. Лукин
(подпись)
М.П.
"___"_____

Приложению №5 к Договору №360/13-2
оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности)
от _____ 2013г.

Формы актов, по которым определяются на основании показаний коммерческих приборов учета объемы электроэнергии, учитываемые при составлении баланса полученной и отпущенной электрической энергии по сетям смежной сетевой организации

Акт первичного учета объемов передачи электроэнергии, поступившей в сеть смежной сетевой организации за _____ на _____.
(период) (дата)

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки, номер счетчика	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Расч. коэф-т	Техн. потери, кВт ч	Количество эл. энергии кВт.ч
			На 00 ч. 01 числа (текущего месяца)	На 00 ч. 01 числа (истекшего месяца)				

ОАО «Новгородоблэлектро»

_____
(должность)
_____/_____/
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

Смежная сетевая организация

_____
(должность)
_____/_____/
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

Акт первичного учета объемов электроэнергии, отпущенной Потребителям, технологически присоединенным к сетям смежной сетевой организации
за _____ на _____.
(период) (дата)

№ п/п	Наименование Потребителя	Место установки номер счетчика	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Расч. коэф-т	Техн. потери, кВт ч	Количество эл. энергии кВт.ч
			На 00 ч. 01 числа (текущего месяца)	На 00 ч. 01 числа (истекшего месяца)				

ОАО «Новгородоблэлектро»

_____
(должность)
_____/_____/
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

Смежная сетевая организация

_____
(должность)
_____/_____/
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

Форма согласована

Исполнитель
Генеральный директор
_____П.Н. Лукин
"___" _____ 201__г.

Заказчик
Генеральный директор
_____С.Г. Титов
"___" _____ 201_-г.

Приложению №5 к Договору №360/13-2
оказания услуг по передаче
электрической энергии (мощности)
от _____ 2013г.

Акт первичного учета объемов потребления на хозяйственные (собственные) нужды смежной сетевой организации за _____ на _____.
(период) (дата)

№ п/п	Смежная сетевая организация	Место установки номер счетчика	Показания расчетных		Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Расч. коэф-т	Техн. потери, кВт ч	Количество эл. энергии кВт.ч
			На 00 ч. 01 числа (текущего месяца)	На 00 ч. 01 числа (истекшего месяца)				

ОАО «Новгородоблэлектро»

_____
(должность)
_____ /_____/
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

Смежная сетевая организация

_____
(должность)
_____ /_____/
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

Акт первичного учета объемов электроэнергии, переданных смежной сетевой организацией сторонним сетевым организациям за _____ на _____.
(период) (дата)

№ п/п	Сторонняя сетевая организация	Место установки номер счетчика	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Расч. коэф-т	Техн. потери, кВт ч	Количество эл. энергии кВт.ч
			На 00 ч. 01 числа (текущего месяца)	На 00 ч. 01 числа (истекшего месяца)				

ОАО «Новгородоблэлектро»

_____
(должность)
_____ /_____/
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

Смежная сетевая организация

_____
(должность)
_____ /_____/
(подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

Форма согласована

Исполнитель
Генеральный директор

_____П.Н.Лукин

"___" _____ 201__г.

Заказчик
Генеральный директор

_____С.Г. Титов

"___" _____ 201_-г.

от _____

Реестр резервируемых мощностей потребителей с присоединенной мощностью не менее 670 кВт

Филиал_НЭСК	№_дог	Краткое_наименование_предприятия	Наименование_объекта	Адрес_объекта	Точка_учета	N_счетчика	ID_точки_учета	Максимальная_мощность_объекта	Фактическая_величина_мощности_точки_учета_за_отчетный_пероид	Резервируемая_мощ а_отчетный_
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
...										

Правила заполнения:

1) Фактическая мощность указывается по каждой точке учета с заполнением всех полей, кроме 9 и 11

2) По каждому объекту энергоснабжения оформляется итоговая строка с заполнением всех полей, кроме 7,8, а в поле "Точка учета" указывается фраза "Всего по объекту"

3) Итоговая строка по объекту энергоснабжению оформляется даже в том случае, когда объекту соответствует только 1 (одна) точка учета

Заказчик

_____С.Г. Титов

"_____"_____20___ г.

Исполнитель

_____П.Н. Лукин

"_____"_____20___ г.

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Заказчик

_____С.Г. Титов

"_____"_____20___ г.

Исполнитель

_____П.Н. Лукин

"_____"_____20___ г.

от _____ 2013 года

Структура полезного отпуска электроэнергии и мощности за расчетный период

	Группы	Объем электроэнергии (мощности) по диапазонам напряжения				
		Всего	ВН	СНI	СНII	НН
	Всего кВт.ч, в т.ч.:					
1	**Прочие потребители, кВт.ч**					
1.1	потребители выбравшие одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, кВт.ч					
1.2	потребители выбравшие двухставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии кВт.ч					
1.2.1	электроэнергия, кВт.ч					
1.2.2	мощность, кВт					
2	**Всего по тарифу населения, кВт.ч**					

Заказчик
Генеральный директор
_____ С.Г. Титов
_____"__"_____20__г

Исполнитель
Генеральный директор
_____ П.Н. Лукин
_____"__"_____20__г

Форма согласована

Заказчик
Генеральный директор
_____ С.Г. Титов
_____"__"_____20__г

Исполнитель
Генеральный директор
_____ П.Н. Лукин
_____"__"_____20__г

Приложение № 6
к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии (мощности)
от _____ 2013 г. № 360/13-2

РЕГЛАМЕНТ
взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителей и при возобновлении энергоснабжения Потребителей

1. Общие положения

1.1. Настоящий регламент определяет действия Заказчика и Исполнителя при введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителей (далее по тексту – ограничения).

Частичное ограничение – сокращение уровня потребления электроэнергии (мощности), прекращение подачи электроэнергии Потребителям в определенные периоды в течение суток, недели или месяца или ограничение режима потребления в полном объеме по части Точек потребления.

Полное ограничение – временное прекращение подачи электроэнергии (мощности) Потребителям путем осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (субисполнителей) или в энергопринимающих устройствах Потребителей либо путем отсоединения энергопринимающих устройств Потребителей от объектов электросетевого хозяйства.

1.2. Ограничения вводятся Исполнителем в Точках потребления Потребителей.

Если объекты энергоснабжения Потребителей технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя через объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций или электроустановки лиц, не оказывающих услуги по передаче электроэнергии (опосредованное присоединение), то действия по введению ограничений осуществляются смежными сетевыми организациями или лицами, не оказывающими услуги по передаче электроэнергии (далее – субисполнители), на основании письменных уведомлений Исполнителя.

1.3. Порядок взаимодействия Исполнителя с субисполнителями при осуществлении непосредственных действий по введению ограничений Потребителей аналогичен порядку взаимодействия Заказчика и Исполнителя, предусмотренному законодательством РФ и настоящим регламентом.

1.4. При введении ограничений учитывается в соответствии с требованиями законодательства РФ величина технологической и аварийной брони, установленная в согласованных Потребителями и Исполнителем актах согласования технологической и (или) аварийной брони.

В отношении отдельных объектов Потребителей, ограничение которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящихся к категориям потребителей, ограничение которых ниже величины аварийной брони законодательством РФ не допускается, частичное ограничение вводится в соответствии со специальными требованиями законодательства РФ не ниже уровня аварийной брони.

1.5. В целях исполнения Договора в части условий о величинах технологической и (или) аварийной брони Потребителей, ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов (в том числе Потребителей, отнесенных к категориям, которые определяются Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждаемыми Правительством Российской Федерации), в отношении которых при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя не были составлены и согласованы с Исполнителем акты согласования технологической и (или) аварийной брони либо они нуждаются в изменении, указанные Потребители вправе составить и согласовать такие акты в установленном порядке как до заключения Договора, так и после его заключения.

1.6. Акты технологической и (или) аварийной брони, согласованные Потребителями с Исполнителем, являются Приложением № 5 к настоящему регламенту вплоть до истечения срока действия Договора либо до его расторжения. Если эти акты были составлены после заключения Договора, то они подлежат включению в настоящий регламент в качестве приложений с даты их согласования с Исполнителем.

2. Порядок введения ограничений в целях проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства, а также в целях предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций

2.1. Ограничения, вводимые по причинам, указанным в разделе 2 настоящего регламента, производятся в соответствии с категориями надежности объектов энергоснабжения Потребителей.

2.2. В случае если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (смежной сетевой организации, иных владельцев) невозможно без ограничений Потребителей, Исполнитель не менее чем за 24 часа до ввода ограничений уведомляет Заказчика и Потребителей о проведении таких работ и о сроках ограничений в связи с их проведением.

2.3. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электроэнергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях (аварийные ограничения) допускаются ограничения, в том числе без согласования с Заказчиком и Потребителями, при необходимости принятия неотложных мер.

2.4. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее - графики аварийного ограничения), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

К графикам аварийного ограничения относятся:

а) графики ограничения режима потребления электроэнергии и графики ограничения режима потребления мощности;

б) графики временного отключения потребления.

Графики аварийного ограничения после их утверждения в установленном порядке, в течение 10 рабочих дней доводятся Исполнителем до сведения Заказчика и Потребителей, а также публикуются Исполнителем на своем сайте в сети «Интернет».

2.5. О введении в действие графиков аварийного ограничения Исполнитель уведомляет Заказчика, собственников и иных законных владельцев электрических станций, к шинам распределительных устройств которых присоединены энергопринимающие устройства Потребителей, и Потребителей в порядке и в сроки, установленные правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики.

Исполнитель предоставляет Заказчику и Потребителям сведения о фактической величине аварийного ограничения, а также обязан разместить на своем сайте в сети «Интернет» сведения о времени отключения и восстановления потребления электроэнергии по Потребителям, включенным в графики аварийного ограничения, и по Потребителям, отключенным в отсутствии утвержденных графиков аварийного ограничения по диспетчерской команде и (или) распоряжению системного оператора в объемах, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.6. В случае введения графиков временного отключения потребления Исполнитель или системный оператор без предварительного уведомления Заказчика и Потребителей производит отключение линий электропередач. Исполнитель оповещает Заказчика и Потребителей о введении в действие графиков временного отключения потребления незамедлительно после их введения.

2.7. В случае возникновения внерегламентных отключений, ограничения являются следствием повреждения линий электропередач и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. Исполнитель предоставляет Заказчику и Потребителям сведения о причинах внерегламентных отключений и о предполагаемом времени восстановления энергоснабжения.

3. Порядок введения ограничений по обстоятельствам, не связанным с необходимостью проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства или в целях предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций

3.1. Ограничения Потребителей вводятся по инициативе Заказчика при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) соглашение сторон по договорам энергоснабжения, заключенным Заказчиком с Потребителями;

б) неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителями обязательств по оплате электроэнергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договорами энергоснабжения сроками платежей, если это привело к образованию задолженности Потребителей перед Заказчиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителей не менее чем за один период между установленными договорами энергоснабжения сроками платежей (далее – неисполнение обязательств по оплате);

в) выявление фактов осуществления Потребителями потребления электроэнергии с нарушениями установленного договорами энергоснабжения, заключенными Потребителями с Заказчиком, порядка учета электроэнергии со стороны Потребителей, выразившимися во вмешательствах в работу Средств измерений, обязанности по обеспечению целостности и сохранности которых возложены на Потребителей, в том числе в нарушениях (повреждениях) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на Средства измерений, в несоблюдении установленных договорами энергоснабжения сроков извещений об утратах (неисправностях) Средств измерений, а также в совершении Потребителями иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объемах потребления электроэнергии (мощности), – далее по тексту – безучетное потребление.

г) невыполнение Потребителями условий договоров энергоснабжения, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

д) прекращение обязательств сторон по договорам энергоснабжения, заключенным Заказчиком с Потребителями, в отношении энергопринимающих устройств (объектов энергоснабжения), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства (объекты энергоснабжения), если при этом в отношении таких энергоприкимающих устройств (объектов энергоснабжения) не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электроэнергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электроэнергии и об этом известно Заказчику;

е) выявление Заказчиком фактов ненадлежащего технологического присоединения объектов энергоснабжения Потребителей к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя в случае, если при заключении Заказчиком договоров энергоснабжения в отношении этих объектов Потребителями не были предоставлены документы, подтверждающие надлежащее технологическое присоединение объектов к электросетевому хозяйству Исполнителя;

ж) нарушение Потребителями введенных ранее в их отношении ограничений при сохранении обстоятельств из числа указанных в пункте 3.1. настоящего регламента, послуживших основаниями для их введения.

3.2. Ограничения Потребителей вводятся по инициативе Исполнителя при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) невыполнении потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

б) подключении Потребителями к принадлежащим им энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушения характеристик технологических присоединений, указанных в документах о технологических присоединениях;

в) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение

обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

г) нарушение Потребителями введенных ранее в их отношении ограничений при сохранении обстоятельств из числа перечисленных в пунктах 3.1., 3.2. настоящего регламента, послуживших основаниями для их введения.

3.3. В связи с наступлением обстоятельств, перечисленных в пунктах 3.1. и 3.2. настоящего регламента (за исключением случаев нарушений Потребителями обязательств по оплате), Исполнителем вводятся полные ограничения.

3.4. В связи с наступлением обстоятельств, указанных в пункте 3.1. настоящего регламента, ограничения вводятся Исполнителем на основании письменных уведомлений Заказчика.

Заказчик не позднее, чем за 10 дней до заявляемой им даты введения ограничений, направляет Исполнителю уведомления о необходимости введения ограничений, содержащие следующие сведения:

а) наименования Потребителей и описание Точек потребления, в отношении которых вводятся ограничения;

б) основания введения ограничений (с приложением при необходимости соответствующих документов), а также даты и время вводимых ограничений;

в) вид подлежащих введению ограничений: частичные или полные;

г) сроки вводимых ограничений (при введении частичных ограничений – также уровни ограничений);

д) сведения об уведомлении Потребителей о планируемых ограничениях в случаях нарушений Потребителями обязательств по оплате (а в случаях, установленных законодательством РФ, также сведения об уведомлении уполномоченных органов).

Уведомления в случаях введения ограничений по причине неисполнения Потребителями обязательств по оплате направляются по форме приложения № 1 к настоящему регламенту.

3.5. Введение ограничений по причине нарушений Потребителями обязательств по оплате осуществляется в следующем порядке:

а) в случаях если Заказчик не уведомил Исполнителя о выполнении Потребителями его требований о погашении задолженности до дат и времени ограничений, указанных в уведомлениях, и не отменил ограничения:

- Исполнитель вводит частичные ограничения в случаях и в соответствии с абзацами в) или г) настоящего пункта на указанный в уведомлениях Заказчика срок;

- Исполнитель вводит полные ограничения по истечении 3 дней со дня введения частичных ограничений;

- Исполнитель вводит полные ограничения по истечении 3 дней с указанных в уведомлениях Заказчика дат введения частичных ограничений, если введение частичных ограничений было невозможно по техническим причинам;

- Исполнитель вводит полные ограничения по истечении 3 дней с дат составления актов об отказе в доступе в случае отказа Потребителей в доступе Исполнителю (субисполнителю) в целях его (их) присутствия при осуществлении Потребителями действий по самостоятельным ограничениям, или в случае необеспечения такого доступа ввиду отсутствия Потребителей в местах нахождения принадлежащих им энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства).

Отдельные уведомления о планируемых полных ограничениях Потребителям не направляются.

б) частичные ограничения производятся Потребителями самостоятельно;

в) при невыполнении Потребителями действий по самостоятельным частичным ограничениям в сроки, установленные в уведомлениях Заказчика об ограничениях, такие ограничения осуществляются Исполнителем (субисполнителем) при наличии технической возможности сокращения уровня потребления электроэнергии (мощности) Потребителей с центров питания Исполнителя (субисполнителя).

г) При невыполнении Потребителями действий по самостоятельным частичным ограничениям в сроки, установленные в уведомлениях Заказчика об ограничениях, и отсутствии у Исполнителя технической возможности введения ограничений, и если Исполнитель воспользовался своим правом присутствовать при осуществлении Потребителями действий по самостоятельным ограничениям в принадлежащих им энергопринимающим устройствам (на объектах электросетевого хозяйства), а в случаях введения ограничений субисполнителями – и присутствовать совместно с субисполнителями:

- Исполнитель обязан уведомить Заказчика и Потребителей о дате и времени, когда Потребителям надлежит осуществить действия по самостоятельным ограничениям в присутствии Исполнителя. Соответствующие уведомления должны быть направлены Исполнителем Заказчику и Потребителям способом, подтверждающим факт и дату их получения, не позднее чем за 2 рабочих дня до дат, в которые Потребителям надлежит осуществить действия по самостоятельным ограничениям.

3.6. Отказ Потребителей от признания задолженностей или указанных в уведомлениях о планируемых ограничениях размеров задолженностей не является препятствием для введения Исполнителем соответствующих ограничений.

3.7. В случае отказа Потребителей в доступе Исполнителю в целях присутствия его при осуществлении Потребителями действий по самостоятельным ограничениям, или в случае необеспечения такого доступа ввиду отсутствия Потребителей в месте нахождения принадлежащих им энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), Исполнитель составляет акты об отказе в доступе в установленном порядке.

3.8. Если ограничение, вводимое в отношении одного Потребителя, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии другим Потребителям, не имеющим задолженности по оплате электроэнергии (мощности), либо может повлечь за собой технологические нарушения на объектах электроэнергетики, то:

- Исполнитель обязан в течение 1 рабочего дня со дня получения уведомления Заказчика о введении ограничений уведомить об этом Заказчика (а в случае, если ограничение вводится субисполнителем, то Исполнитель обязан уведомить об этом Заказчика не позднее чем через 2 рабочих дня);

- Исполнитель обязан не позднее 3 рабочих дней со дня получения соответствующих уведомлений Заказчика об ограничениях разработать дополнительные организационно-технические меры, позволяющие ввести ограничения в отношении одних Потребителей при обеспечении поставки электроэнергии другим Потребителям без ограничений.

До реализации соответствующих организационно-технических мер, позволяющих ввести ограничения в отношении одного Потребителя при обеспечении поставки электроэнергии другим Потребителям без ограничений, ограничения не вводятся.

3.9. При фактическом введении ограничений Исполнителем составляются акты о введении ограничений по форме Приложения № 2 к настоящему регламенту, которые подписываются со стороны Исполнителя уполномоченными лицами структурных подразделений Исполнителя.

Акты о введении ограничений составляются в 3 экземплярах, подписываются Исполнителем и Потребителями. В случае отказа Потребителей от подписания актов либо отсутствии Заказчика при введении ограничений в актах делается соответствующая запись.

Исполнитель в течение 1 рабочего дня со дня подписания актов о введении ограничений направляет 1 экземпляр актов Заказчику.

3.10. В случае если ограничения были введены по инициативе Исполнителя, то Исполнитель в течение 1 рабочего дня со дня подписания актов о введении ограничений направляет 1 экземпляр актов Заказчику.

3.11. В случае если ограничения не были введены, Исполнитель отражает в актах о введении ограничений причину, по которой не были введены ограничения и показания Средств измерений на дату введения ограничений, указанную в уведомлениях Заказчика о введении ограничений и не позднее 2 рабочих дней со дня, когда такие ограничения должны были быть введены, передает акты Заказчику.

3.12. В случаях если до указанных в уведомлениях о введении ограничений датах и времени введения ограничений Исполнителю поступили от Заказчика уведомления об отмене ограничений, ограничения Исполнителем не вводятся.

3.13. После устранения Потребителями оснований для введения ограничений Заказчик направляет Исполнителю уведомления об устранении Потребителями оснований для введения ограничений в отношении Потребителей, которым были введены ограничения, и об отмене ограничений. В случае если ограничения были введены субисполнителями, то Исполнитель при получении таких уведомлений от Заказчика обязан не позднее 1 часа после получения передать их субисполнителям.

3.14. После получения от Заказчика уведомлений об отмене ограничений Исполнитель выполняет организационно-технические мероприятия, необходимые для возобновления энергоснабжения Потребителей, в отношении которых были введены ограничения в срок, не превышающий 23 часов с момента получения таких уведомлений от Заказчика.

3.15. Ограничения Потребителей - населения, потребляющих электроэнергию для бытовых нужд, производятся с учетом требований, предусмотренных жилищным законодательством РФ.

3.16. При возобновлении энергоснабжения Потребителей Исполнителем составляются и передаются Заказчику акты о возобновлении энергоснабжения в порядке, установленном п.п. 3.9., 3.10., 3.11. настоящего регламента для актов о введении ограничений по форме приложения № 2 к настоящему регламенту.

4. Порядок возмещения Заказчиком затрат Исполнителя по осуществлению фактических действий по введению ограничений и возобновлению энергоснабжения Потребителей и ответственность Сторон при введении ограничений

4.1. В случае выполнения Исполнителем фактических действий по введению ограничений, он вправе потребовать от Заказчика возместить затраты, связанные с выполнением им мероприятий по ограничениям и последующим возобновлениям энергоснабжения Потребителей.

4.2. Заказчик возмещает Исполнителю (не позднее трех рабочих дней с момента получения платежных документов) затраты, понесенные при ограничениях и последующих возобновлениях энергоснабжения Потребителей, на основании выставленных Исполнителем счетов и актов выполненных работ, предоставляемых Заказчику не позднее 15 числа, следующего за Расчетным периодом.

4.3. Объем затрат Исполнителя, понесенных им при ограничениях и последующих возобновлениях энергоснабжения Потребителей, указывается в отношении каждого Потребителя в соответствующем акте, составленном по форме приложения № 2 к настоящему регламенту, а стоимость затрат рассчитывается в соответствии с калькуляциями затрат, согласованными Сторонами (приложение № 3 к настоящему регламенту).

4.4. На основании актов о введении ограничений и актов о возобновлении энергоснабжения Потребителей структурными подразделениями Исполнителя составляются и подписываются с соответствующими структурными подразделениями Заказчика акты выполненных работ по введению ограничений/возобновлению энергоснабжения Потребителей по форме приложения № 4 к настоящему регламенту, которые являются основанием для формирования платежных документов структурными подразделениями.

4.5. Если Исполнителем не введены или ненадлежащим образом введены ограничения, указанные в уведомлениях Заказчика о введении ограничений, он несет ответственность перед Заказчиком в размере, равном стоимости электроэнергии (мощности), отпущенной Потребителям после предполагаемых дат введения ограничений, указанных в уведомлениях. Объем отпущенной Потребителям электроэнергии после предполагаемых дат введения ограничений определяется исходя из показаний Средств измерений на такие даты.

Если Исполнитель не снял и не предоставил указанные показания Средств измерений, то объем электроэнергии, отпущенной Потребителям до предполагаемых дат введения ограничений, указанных Заказчиком в уведомлениях о введении ограничений, определяется расчетным путем с использованием среднесуточного объема потребления соответствующих Потребителей за 3 предшествующих Расчетных периода.

В случае оплаты Исполнителем Заказчику стоимости электроэнергии (мощности), отпущенной Потребителям после предполагаемой даты введения ограничений, к Исполнителю переходят права требования оплаты Потребителями электроэнергии (мощности) в соответствующих объемах.

введении ограничений в случаях, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение произошло вследствие одного из следующих обстоятельств:

а) отказ Потребителя Исполнителю в доступе к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) Потребителя, в целях присутствия Исполнителя при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному ограничению, и отсутствие технической возможности введения ограничения с центров питания Исполнителя (субисполнителя);

б) несоответствие уведомления Заказчика о введения ограничения или о возобновлении энергоснабжения Потребителя требованиям, предусмотренным законодательством РФ;

в) невозможность введения Исполнителем (субисполнителем) ограничений, в том числе в указанные в уведомлении об ограничении сроки, вследствие отсутствия возможности проведения организационно-технических мероприятий по обеспечению ограничений, обеспечивающих соблюдение прав и законных интересов третьих лиц, в случаях если ограничения в требуемом объеме возможно осуществить только путем отключения всех объектов электросетевого хозяйства, питающих энергопринимающие устройства Потребителя, что приведет к ограничениям Потребителя ниже заданного уровня частичного ограничения и (или) уровня аварийной и (или) технологической брони, а отключение части питающих Потребителя объектов электросетевого хозяйства не приведет к требуемому ограничению режима потребления;

г) действие обстоятельств непреодолимой силы.

4.7. Заказчик несет ответственность перед Исполнителем, Потребителями и третьими лицами за убытки, возникшие у них в связи с введением ограничений по инициативе Заказчика в случае, когда такие ограничения признаны в установленном порядке необоснованными.

Приложения.

1. Форма уведомления о необходимости введения ограничений.
2. Форма акта о введении ограничения / возобновлении энергоснабжения.
3. Калькуляции затрат Исполнителя на введение ограничений/возобновление энергоснабжения Потребителей.
4. Форма акта выполненных работ по введению ограничений и возобновлению Исполнителем энергоснабжения Потребителей.
5. Копии актов технологической и (или) аварийной брони, согласованные Потребителями с Исполнителем.

Подписи Сторон

Заказчик	**Исполнитель**
_____ С.Г. Титов	_____ П.Н. Лукин
Подпись Ф.И.О.	Подпись Ф.И.О.
М.П.	М.П.
_____ _____ 20___ г.	_____ 20___ г.

Приложение
к Приложению
к Договору оказания ус
по передаче электрической энерг
(мощност
от _____ 2013 г. № 360/13

ФОРМА
уведомления о необходимости введения ограничений

От __ _____ 201_ г. №

Наименование
структурного подразделения Исполнителя

УВЕДОМЛЕНИЕ

Уведомляем Вас о необходимости введения ограничений режима потребления электроэнергии в отношении потребителя: *Наименование потребителя*, *номер и дата договора энергоснабжения*.

Ограничения произвести в отношении:

Объект	Адрес объекта

Ограничения вводятся в связи с ненадлежащим исполнением потребителем обязательств по оплате электроэнергии.

С __ _____ 201_ г. необходимо ввести частичное ограничение с 10-00 час до 20-00 час на срок в 3 дня, а по истечении указанного срока – полное ограничение в соответствии с законодательством РФ и условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 01 января 2013 г. № _____

Потребитель надлежащим образом уведомлен о запланированных ограничениях.

Соответствующие уполномоченные органы надлежащим образом уведомлены о запланированных ограничениях (*указывается в установленных случаях*).

Директор Ф.И.О. руководителя
структурного подразделения Заказчика

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Подписи Сторон

Заказчик

_____ С.Г. Титов
Подпись Ф.И.О.

М.П.

_____ _____ 20___ г.

Исполнитель

_____ П.Н. Лукин
Подпись Ф.И.О.

М.П.

_____ _____ 20___ г.

Приложение № 2
к Приложению № 6
к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
(мощности)
от _____ 2013 г. № 360/13-2

ФОРМА
акта о введении ограничения / возобновлении энергоснабжения

АКТ

№ _____ от _____
(дата, время)

о введении ограничения/возобновлении энергоснабжения

Наименование Потребителя _____
Договор энергоснабжения (для ф.л. лицевой счет) № _____ от_____
Наименование и адрес объекта энергоснабжения _____
_____
Вид ограничения _____
Дата и время ограничения/возобновления энергоснабжения _____
Основание для введения ограничения/возобновления энергоснабжения _____
Уровень вводимого ограничения режима потребления (при частичном ограничении) _____
_____
Отключенные/подключенные коммутационные аппараты или места отсоединения энергопринимающих устройств потребителя от сети_____
_____
Модель и номер (а) счетчика (ов) , показания счетчика (ов) на момент введения ограничений/ возобновления энергоснабжения _____
_____
Место (а) пломбирования, № № установленных пломб _____
_____
Причины, по которым не были введены ограничения (в случае, если ограничения не были введены) _____
_____

Калькуляция стоимости работ _____ № _____
Пробег автотранспортного средства _____ км.

Ограничение / возобновление энергоснабжения произведено представителем _____ филиала/отделения ОАО «Новгородоблэлектро» в лице

Должность _____ ФИО _____

Подпись _____

В присутствии представителя Потребителя в лице

_____ ФИО _____

Подпись _____

Форма согласована

Подписи Сторон

Заказчик	**Исполнитель**
_____ С.Г. Титов	_____ П.Н. Лукин
Подпись Ф.И.О.	Подпись Ф.И.О.
м.п.	м.п.
_____ _____ 20___ г.	_____ _____ 20___ г.

Утверждаю:
Генеральный директор
ОАО"Новгородоблэлектро"
_____ П.Н. Лукин
"___" _____ 2013 года

КАЛЬКУЛЯЦИЯ №1

на ограничение режима электропотребления потребителей за неуплату при количестве проводов в ответвлении 2 (два)

№ п/п	Статьи затрат			Сумма затрат руб.
1	**Заработная плата**			**198,47**
	Исполнитель работ	Наименование работ	НВ на ед. чел.час	
	Контролер	*Прием заявки (3.3.1.8 п.1)*	*0,33*	*27,88*
	Инженер СУЭ	*Выписка наряда на заявку (3.3.1.8 п.3)*	*0,64*	*85,17*
	Электромонтёр 4,5 разряда	*Демонтаж ввода при количестве проводов в ответвлении 2(ФЕР 33-04-041-02)*	*0,66*	*85,42*
2	**ЕСН 30,4% от ФЗП**			**60,33**
3	**Накладные расходы**	*89,29% от ФОТ*		**177,21**
	ВСЕГО затрат			**436,01**
4	**НДС**			**78,48**
	ВСЕГО затрат с НДС			**514,49**

Зам. Генерального директора
по реализации услуг М.А. Казановский

Зам. Генерального директора
по экономике и финансам Н.Л. Петрив

Исп.Матюгина М.Д.
8 (8162)680-145

Утверждаю:
Генеральный директор
ОАО"Новгородоблэлектро"
_____ П.Н. Лукин
_____ 2013 года

КАЛЬКУЛЯЦИЯ №2

на возобновление режима электропотребления потребителей ограниченных за неуплату при количестве проводов в ответвлении 2 (два)

№ п/п	Статьи затрат			Сумма затрат руб.
1	**Заработная плата**			**712,50**
	Исполнитель работ	Наименование работ	НВ на ед. чел.час	
	Контролер	*Прием заявки (3.3.1.8 п.1)*	*0,33*	*27,88*
		Запись в журнал (3.3.1.8 п.2)	*0,33*	*27,88*
	Инженер СУЭ	*Выписка наряда на заявку (3.3.1.8 п.3)*	*0,64*	*88,47*
		Оформление абонентов вновь (3.3.1.3 п.4)	*1,1*	*152,05*
	Электромонтёр 4,5 разряда	*Монтаж ввода и проверка схемы включения при количестве проводов в ответвлении 2(ФЕР 33-04-013-02)*	*2,71*	*416,23*
2	**ЕСН 30,4% от ФЗП**			**216,60**
3	**Общехозяйственные расходы**	*89,29% от ФОТ*		**636,19**
	ВСЕГО затрат			**1 565,29**
4	**НДС**			**281,75**
	ВСЕГО затрат с НДС			**1 847,04**

Зам. Генерального директора
по реализации услуг М.А. Казановский

Зам. Генерального директора
по экономике и финансам Н.Л. Петрив

Исп.Матюгина М.Д.
8 (8162)680-145

Утверждаю:
Генеральный директор
ОАО"Новгородоблэлектро"
_____П.Н. Лукин
" " 2013 года

КАЛЬКУЛЯЦИЯ №3
на ограничение режима электропотребления потребителей за неуплату при количестве проводов в ответвлении 4 (четыре)

п/п	Статьи затрат			Сумма затрат руб.
1	**Заработная плата**			**246,36**
	Исполнитель работ	Наименование работ	НВ на ед. чел.час	
	Контролер	*Прием заявки (3.3.1.8 п.1)*	*0,33*	*27,88*
	Инженер СУЭ	*Выписка наряда на заявку (3.3.1.8 п.3)*	*0,64*	*85,17*
	Электромонтёр 4,5 разряда	*Демонтаж ввода при количестве проводов в ответвлении 4(ФЕР 33-04-041-03)*	*1,03*	*133,31*
2	**ЕСН 30,4% от ФЗП**			**74,89**
3	**Общехозяйственные расходы**	*89,29% от ФОТ*		**219,98**
	ВСЕГО затрат			**541,23**
4	**НДС**			**97,42**
	ВСЕГО затрат с НДС			**638,65**

Зам. Генерального директора
по реализации услуг М.А. Казановский

Зам. Генерального директора
по экономике и финансам Н.Л. Петрив

Исп.Матюгина М.Д.
8 (8162)680-145

Утверждаю:
Генеральный директор
ОАО"Новгородоблэлектро"
_____П.Н. Лукин
" " _____ 2013 года

КАЛЬКУЛЯЦИЯ №4

на возобновление режима электропотребления потребителей ограниченных за неуплату при количестве проводов в ответвлении 4 (четыре)

№ п/п	Статьи затрат			Сумма затрат руб.
1	**Заработная плата**			**891,64**
	Исполнитель работ	Наименование работ	НВ на ед. чел.час	
	Контролер	*Прием заявки (3.3.1.8 п.1)*	*0,33*	*27,88*
		Запись в журнал (3.3.1.8 п.2)	*0,33*	*27,88*
	Инженер СУЭ	*Выписка наряда на заявку (3.3.1.8 п.3)*	*0,64*	*84,90*
		Оформление абонентов вновь (3.3.1.3 п.4)	*1,1*	*145,92*
	Электромонтёр 4,5 разряда	*Монтаж ввода и проверка схемы включения при количестве проводов в ответвлении 4(ФЕР 33-04-013-03)*	*4,69*	*605,08*
2	**ЕСН 30,4% от ФЗП**			**271,06**
3	**Общехозяйственные расходы**	*89,29% от ФОТ*		**796,15**
	ВСЕГО затрат			**1 958,85**
4	**НДС**			**352,59**
	ВСЕГО затрат с НДС			**2 311,44**

Зам. Генерального директора
по реализации услуг М.А. Казановский

Зам. Генерального директора
по экономике и финансам Н.Л. Петрив

Исп.Матюгина М.Д.
8 (8162)680-145

Утверждаю:
Генеральный директор
ОАО"Новгородоблэлектро"
_____ П.Н. Лукин
" " _____ 2013 года

КАЛЬКУЛЯЦИЯ №5
стоимости 1-го км пробега автотранспорта для оказания транспортных услуг по ограничению/возобновлению режима электропотребления потребителей

Наименование работ	Сумма затрат легкового а/м руб.	Сумма затрат автовышки руб.
Оплата работы водителя *(включая время на подготовку автомобиля к выезду и проверку работы механизмов)*	2,33	2,45
ЕСН, 30,4%	0,71	0,74
Амортизация	3,47	28,85
Бензин	4,61	9,09
ГСМ	2,67	3,32
Накладные расходы, 89,29%	2,08	2,19
Итого	15,88	46,64
НДС 18%	2,86	8,39
Всего	**18,74**	**55,03**

Зам. Генерального директора
по реализации услуг М.А. Казановский

Зам. Генерального директора
по экономике и финансам Н.Л. Петрив

Приложение №
к Приложению №
к Договору оказания усл
по передаче электрической энергии (мощност
от _____ 2013 г. №360/13-

Форма акта выполненных работ по введению ограничения/возобновлению энергоснабжения

АКТ

выполненных работ по введению ограничения/возобновлению энергоснабжения за _____ 20___ г.

№ п/п	Наименование потребителя	№ договора энергоснабжения (для физ. лиц - лицевой счет)	Дата введения ограничения / возобновления энергоснабжения	Номер калькуляции (согласно Приложению 3 к настоящему регламенту)	Пробег автомобиля, км	Сумма расходов без НДС, руб.

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

Заказчик

_____ С.Г. Титов

"____"_____201__ г.

Исполнитель

_____ П.Н. Лукин

"___"_____201__ г.

Приложение № 7
к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии (мощности)
от _____ 2013 г. № 360/13-2

РЕГЛАМЕНТ
взаимодействия Исполнителя и Заказчика при заключении, исполнении и расторжении Заказчиком договоров энергоснабжения с Потребителями

1. Общие положения.

1.1. Настоящий регламент определяет действия Заказчика и Исполнителя при заключении, исполнении и расторжении Заказчиком договоров энергоснабжения с Потребителями (далее по тексту – договоры).

1.2. Понятия «заключение» или «расторжение» Заказчиком договоров для целей настоящего регламента означают заключение или расторжение Заказчиком договоров как в отношении всех энергопринимающих устройств (объектов энергоснабжения) Потребителя, перечисленных в договорах, так и в отношении отдельного энергопринимающего устройства (объекта энергоснабжения) Потребителя (заключение или расторжение договора в части).

2. Порядок взаимодействия Сторон при заключении Заказчиком договоров с Потребителями.

2.1. Заказчик заключает договоры с Потребителями в отношении энергопринимающих устройств (объектов энергоснабжения), которыми Потребители владеют на праве собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иных законных правах владения и (или) пользования, предусмотренных законодательством РФ), технологически присоединенных в установленном порядке к электросетевому оборудованию Исполнителя, в том числе через объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций или электроустановки лиц, не оказывающих услуги по передаче электроэнергии (опосредованное присоединение).

2.2. Документами, подтверждающими факт надлежащего технологического присоединения, являются акты о технологическом присоединении, и (или) акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности составленные и подписанные Потребителями и Исполнителем (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, производителем электрической энергии (мощности)), к чьим сетям (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.3. В случае если Потребитель приобрел право владения энергопринимающими устройствами (объектами энергоснабжения), ранее присоединенными в установленном порядке к электросетевому оборудованию Исполнителя, при этом виды производственной деятельности, осуществляемой Потребителем, не влекут за собой пересмотр величины присоединенной мощности и не требуют изменения схем внешнего электроснабжения и категорий надежности электроснабжения, а Потребитель обратился к Заказчику в целях заключения договора и предоставил Заказчику копии документов, подтверждающих факт отказа либо истечение 7 дней его обращения к Исполнителю за документами, подтверждающими ранее существовавшее присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, Заказчик вправе запросить у Исполнителя документы, подтверждающие факт существовавшего ранее технологического присоединения.

Заказчик прилагает к запросу копии правоустанавливающих и иных документов (свидетельство о регистрации в качестве юридического лица, свидетельство о постановке на налоговый учет, документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление от имени заявителя, выписки из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание договора), которые были предоставлены заявителем Заказчику.

Исполнитель не позднее 7 рабочих дней с даты получения запроса обязан предоставить Заказчику копии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и заявителем. В документах должна быть отражена величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов энергоснабжения) заявителя.

Исполнитель вправе предоставить Заказчику 2 экземпляра оригиналов документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и заявителем. В этом случае Заказчик предлагает заявителю подписать указанные документы, скрепить подпись печатью и один экземпляр документов вернуть Заказчику. Подписанный заявителем один экземпляр указанных документов Заказчик возвращает Исполнителю.

При невозможности предоставления документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и заявителем в 7-дневный срок, Исполнитель письменно уведомляет об этом Заказчика в течение 3 х рабочих дней после получения соответствующего запроса.

2.4. Исполнитель не позднее 10 рабочих дней с даты получения запросов Заказчика о предоставлении копий документов о допуске в эксплуатацию Средств измерений в отношении существовавших ранее технологических присоединений, указанных в п. 2.3. настоящего регламента, обязан предоставлять Заказчику такие документы.

В случае если Средства измерений расположены не на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей и Исполнителя, Исполнитель вместе с актами допуска в эксплуатацию Средств измерений Потребителей предоставляет Заказчику расчеты величин потерь, выполненные Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям. Если Исполнителем согласована с Потребителями методика выполнения измерений, аттестованная в установленном порядке, то при расчетах величин потерь используется такая методика.

2.5. При обращении Потребителя к Заказчику с предложением установить в договоре условие о распространении действия договора на правоотношения, возникшие у Заказчика в отношении новых включаемых Потребителем в договор объектов энергоснабжения до даты заключения договора на эти объекты (но не ранее даты возникновения у Потребителей прав собственности (владения и (или) пользования, предусмотренных законодательством РФ) на энергопринимающие устройства (объекты энергоснабжения), а в договорах, заключаемых Заказчиком с Потребителями-исполнителями коммунальных услуг – не ранее даты начала поставки электроэнергии, которая определяется датой возникновения обязанностей у таких Потребителей предоставлять гражданам коммунальную услугу электроснабжения) Заказчик за 3 рабочих дня до даты подписания такого договора уведомляет об этом Исполнителя.

2.6. Заказчик в течение 3 рабочих дней после заключения договоров с Потребителями письменно уведомляет об этом Исполнителя с указанием энергопринимающих устройств (объектов энергоснабжения), в отношении которых заключены договоры, дат заключения договоров и дат возникновения правоотношений с Потребителями по заключенным договорам.

Исполнитель отражает в реестрах полезного отпуска объемы электропотребления Потребителей в соответствии с указанными уведомлениями Заказчика.

2.7. В случае если прошло не более 3 лет со дня расторжения договора энергоснабжения ранее заключенного Потребителем с Заказчиком, а Потребитель обратился к Заказчику в целях заключения договора и предоставил Заказчику копии документов, подтверждающих факт его обращения к Исполнителю о предоставлении документов, подтверждающих ранее существовавшее присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, а Исполнитель отказывается или уклоняется от составления и предоставления заявителю документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, Заказчик, в свою очередь, вправе запросить у Исполнителя документы, подтверждающие факт существовавшего ранее технологического присоединения.

Исполнитель в этом случае не позднее 20 календарных дней с даты получения таких запросов обязан предоставлять Заказчику копии документов, подтверждающих существовавшие

ранее присоединения и (или) разграничения балансовой принадлежности. В документах должна быть отражена величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов энергоснабжения).

В случае если Заказчик заключил договор энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств Потребителя в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, то при установлении Заказчиком факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств он сообщает Исполнителю о необходимости совершения действий по введению полного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении таких энергопринимающих устройств вплоть до момента отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением указанных обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

Если Заказчик установил факт ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств до заключения договора энергоснабжения заявление о заключении которого было подано Потребителем в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, то Заказчик отказывает в заключении договора.

3. Порядок взаимодействия Сторон при исполнении Заказчиком договоров с Потребителями.

3.1. Исполнитель письменно в течение 3 рабочих дней уведомляет Заказчика с предоставлением копий соответствующих документов об изменениях параметров технологических присоединений Потребителей и иных изменениях, влияющих на исполнение Заказчиком договоров:

- величин максимальной (присоединенной) мощности энергопринимающих устройств (объектов энергоснабжения) Потребителей;
- схем внешнего электроснабжения и категорий надежности электроснабжения энергопринимающих устройств (объектов энергоснабжения) Потребителей;
- утратах, демонтаже и заменах Средств измерений;
- об изменениях расчетов технологических потерь электроэнергии в случаях, предусмотренных п. 2.4. настоящего регламента и о согласованиях (пересогласованиях) с Потребителями методики выполнения измерений технологических потерь электроэнергии, аттестованной в установленном порядке.

3.2. Заказчик вносит соответствующие изменения в договоры на основании документов, полученных от Исполнителя в соответствии с п.3.1.настоящего регламента.

4. Порядок взаимодействия Сторон при расторжении Заказчиком договоров с Потребителями.

4.1. Заказчик не позднее 3 рабочих дней до даты и времени расторжения договоров (в том числе в части) при условии получения соответствующего уведомления от Потребителя уведомляет об этом Исполнителя, а также указывает даты и время прекращения энергоснабжения Потребителей.

В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Заказчиком указанной обязанности:

- Исполнитель продолжает оказывать услуги по передачи электрической энергии до получения от Заказчика такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем времени и даты прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления;
- Заказчик обязан компенсировать Исполнителю стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии.

В уведомлениях Заказчик также указывает на наличие либо отсутствие у него информации о заключении и вступлении в силу новых договоров, на основании которых в дальнейшем будет осуществляться продажа электроэнергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении энергопринимающих устройств (объектов энергоснабжения) расторгнутых договоров.

соответствующих заявлений Потребителей, а при необходимости и иных документов.

4.2. Исполнитель снимает показания Средств измерения Потребителей на момент расторжения договоров (в том числе в части) и в течение 3 рабочих дней направляет Заказчику акты снятия показаний, подписанные Потребителями.

4.3. В случаях, если происходит смена собственников или иных законных владельцев энергопринимающих устройств и новые собственники (иные законные владельцы) уведомили об этом Исполнителя, Исполнитель снимает показания Средств измерений на момент перехода права собственности (иного права законного владения) с оформлением актов снятия показаний, подписанных прежними и новыми собственниками (иными законными владельцами).

Соответствующие акты снятия показаний в течение 3 рабочих дней Исполнитель направляет Заказчику.

Подписи Сторон

Заказчик	**Исполнитель**
_____ С.Г. Титов	_____ П.Н. Лукин
Подпись Ф.И.О.	Подпись Ф.И.О.
М.П.	М.П.
_____ _____ 20___ г.	_____ _____ 20___ г.