

47

ДОГОВОР № 31-03/02-20  
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

«23» 10 2016г.

г. Красноярск

Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице временно исполняющего обязанности директора Шпедта Александра Артуровича, действующего на основании Устава и приказа Минобрнауки России №20-3/201п-о от 06.05.2020г., с одной стороны, и

Акционерное общество «Финарт» (АО «Финарт»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора Васильева Александра Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Смежные сетевые организации (далее по тексту ССО)** – сетевые организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законом и основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

**Потребителями услуг по передаче электрической энергии являются** лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электроэнергии, осуществляющие экспорт (импорт) электроэнергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии (с 01 января 2013 г. – на условиях определения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки каждого потребителя электрической энергии, обслуживаемого энергосбытовой организацией и гарантирующим поставщиком). Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии (далее – Договор);

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акте разграничения балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

**Точка присоединения к электрической сети** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации;

**Энергопринимающие устройства потребителя** – находящиеся у потребителя аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи;

**Средства учета (приборы учета)** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной

схеме расчетов между Сторонами;

**Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах;

**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 (объектами электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;

**Присоединенная мощность** – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, исчисляемая в мегавольт - амперах;

**Пропускная способность электрической сети** – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учётом условий эксплуатации и параметров надёжности функционирования электроэнергетических систем;

**Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон** – документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

**Граница балансовой принадлежности** – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок;

**Однолинейная схема** – схема электроснабжения объектов электросетевого хозяйства с указанием следующей информации (ПС, линии, ТП, фидера, КJI/(ВJI - № опоры), наименования объекта и т.д.).

**Потери электрической энергии** – разница между объёмом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объёмом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, присоединёнными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям;

**Безучётным потреблением считается** потребление электрической энергии при отсутствии системы учёта, повреждении системы учёта, приведении её в нерабочее состояние, изменении схемы подключения, отсутствии пломб поверки, пломб «Сетевой организации 1» и «Сетевой организации 2» измерительного комплекса, несвоевременное проведение поверки системы учёта, несвоевременное извещение об утрате (неисправности) системы учёта, а также иные действия приведшие к искажению данных о фактическом потреблении электроэнергии;

1.2. Сетевая организация 2, заключает настоящий Договор в интересах ГП, ЭСО или Потребителей, которым в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии Сетевая организация 2 обязана организовать передачу электрической энергии и урегулировать межсистемные связи с ССО.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Стороны обязуются осуществлять взаимное предоставление услуг по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сторонам на праве собственности и (или) ином законном основании, и оплачивать друг другу услуги по передаче электроэнергии в

порядке и сроки, установленные настоящим Договором (далее по тексту Договор).

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения (Приложение № 2).

2.2.2. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом-6 настоящего Договора.

2.2.3. Ответственность Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 и фиксируется в Акте об осуществлении технологического присоединения (Приложение № 7).

2.2.4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность (Приложение № 2).

2.2.5. Обязательства Сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек поставки приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

2.2.6. Разграничение оборудования по оперативной принадлежности (Приложение № 8).

2.2.7. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

2.2.8. Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

2.2.9. Порядок взаимодействия Сторон в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утверждены Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442).

2.3. В случае, если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек поставки и существенных условий, указанных в пункте 2.2.5, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений к настоящему Договору в срок 10 (десять) рабочих дней.

2.4. Перечень точек поставки и приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указан в Приложении № 1 к настоящему Договору;

2.5. Плановый объем передачи электрической энергии, в пределах которой Сетевая организация 1 и Сетевая организация 2 принимают на себя обязательства обеспечить

передачу электрической энергии (мощности) в точках поставки (Приложение № 3);

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1. Стороны обязуются:**

**3.1.1** При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим Законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

**3.1.2** Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом и (или) по запросу Сторон.

**3.1.3** Соблюдать требования Системного оператора, субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

**3.1.4** Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

**3.1.5** Своевременно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

**3.1.6** В случае изменения наименования, места нахождения, почтового адреса, банковских реквизитов, других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, сообщать об изменениях другую сторону в письменной форме в пятидневный срок, со дня, когда данные изменения произошли.

#### **3.2. Стороны имеют право:**

**3.2.1** На получение качественной и соответствующей установленным параметрам (ГОСТ 32144-2013) электрической энергии, передаваемой из сетей противоположной Стороны настоящего Договора.

**3.2.2** Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета и проверки исправности работы приборов учета и автоматизированных измерительных комплексов, участвующих в расчете объема переданной электроэнергии, в соответствии с Приложением № 4 «Регламентом об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов электрической энергии» к настоящему Договору.

**3.2.3** На своевременное получение информации об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся в ведении противоположной Стороны, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

**3.2.4** Составлять совместно акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества безучетного потребления электрической энергии.

**3.2.5** Требовать от Сетевой организации-плательщика производства расчетов с Сетевой организацией-получателем оплаты в соответствии с условиями настоящего Договора.

**3.2.6** Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

**3.2.7** Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору выполнения иных принятых ей на себя обязательств по настоящему Договору.

**3.2.8** Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

### **3.3. Сетевая организация 2 обязуется:**

**3.3.1** Обеспечить соблюдение в течение всего срока действия Договора требования, установленные при технологическом присоединении, в технических регламентах и других нормативных документах, находящихся у него в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.

**3.3.2** Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

**3.3.3** Незамедлительно уведомлять Сетевую организацию 1 об авариях на энергетических объектах Сетевой организации 2, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

**3.3.4** Незамедлительно сообщать Сетевой организации 1 обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации 1, находящегося в помещении или на территории Сетевой организации 2.

**3.3.5** Информировать Сетевую организацию 1 о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Сетевой организации 2, влияющих на работу оборудования Сетевой организации 1, в срок, не менее 15 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 1 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 2.

**3.3.6** Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Сетевой организации 1, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления.

**3.3.7** Выполнять команды Сетевой организации 1, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения (в том числе по графикам ограничения и временного отключения электрической энергии (мощности), при выводе электроустановок Сетевой организации 1 в ремонт, и в иных установленных законодательством РФ и условиями настоящего Договора случаях.

**3.3.8** Обеспечить беспрепятственный допуск в соответствии с режимом работы предприятия уполномоченных представителей Сетевой организации 1 к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Сетевой организации 2, в целях осуществления Сетевой организацией 1 контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов на месте установки, а также к электроустановкам Сетевой организации 2, в целях введения ограничения режима потребления электроэнергии.

**3.3.9** Урегулировать с Сетевой организацией 1 вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

**3.3.10** Информировать Сетевую организацию 1 об объеме участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников.

**3.3.11** Представлять Сетевой организации 1 в соответствии со сроками, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, не позднее 15 апреля текущего года плановые годовые объемы (с разбивкой по месяцам) потребления электрической энергии и заявленную

мощность на следующий календарный год.

**3.3.12** В случае отсутствия уведомления Сетевой организации 2, Сетевую организацию 1 о величине заявленной мощности в установленные настоящим Договором сроки, Сетевая организация 1 действует в соответствии с действующим законодательством.

**3.3.13** Не превышать величины максимальной мощности присоединенных устройств Сетевой организации 2 к сетям Сетевой организации 1 (Приложение № 2). Принимать меры по ограничению потребляемой мощности до величины заявленной мощности.

**3.3.14** Своевременно и в полном размере производить оплату Сетевой организации 1 в соответствии с условиями настоящего Договора.

**3.3.15** Рассматривать в порядке и сроке, указанные в разделе 6 настоящего Договора, поступивший от Сетевой организации 1 акт об оказании услуг за расчетный период.

**3.3.16** Обеспечить проведение замеров электрических нагрузок в режимные дни, в соответствии с п.28 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004г. № 854 с передачей данных об итогах проведенных замеров Сетевой организации 1.

**3.3.17** Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования Сетевой организации 1, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем.

**3.3.18** В соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442, а также в соответствии с Приказом от 6 июня 2013 г. N 290 об утверждении «Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики», при оперативно - технологическом взаимодействии оперативного персонала Сетевой организации 2 и оперативного персонала Сетевой организации 1 соблюдать требования приложений, в том числе в части ввода графиков ограничения потребления и временного отключения электроэнергии (мощности).

**3.3.19** По факту превышения максимальной мощности составляется соответствующий акт. Вопрос о компенсации затрат Сетевой организации 1, вызванных превышением максимальной мощности по каждой точке поставки Сетевой организации 2, разрешается сторонами в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а при не достижении согласия, урегулируется в судебном порядке.

#### **3.4 Сетевая организация 1 обязуется:**

**3.4.1** Эксплуатировать принадлежащие объекты электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством РФ.

**3.4.2** Обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки Сетевой организации 2 в пределах заявленной мощности (энергии), в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

**3.4.3** Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

**3.4.4** Информировать Сетевую организацию 2 об аварийных ситуациях в своих электрических сетях, о ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

**3.4.5** Согласовывать с Сетевой организацией 2 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 1 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 2.

**3.4.6** По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением № 4 «Регламент об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов передачи электрической энергии» к настоящему Договору рассчитывать в порядке, определенном Сторонами в п. 4 настоящего Договора, объемы переданной Сетевой организации 2 электроэнергии и направлять ему соответствующие сведения.

3.4.7 Уведомлять Сетевую организацию 2 о фактах превышения им величин максимальной мощности для принятия Сетевой организацией 2 соответствующих мер.

3.4.8 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

#### **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Ежемесячно в порядке, определенном Приложением № 4 «Регламент об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов потребления электрической энергии» к настоящему Договору, Стороны определяют объемы передаваемой по Договору электроэнергии.

#### **5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

#### **6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ И РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ**

6.1 Расчетным периодом для оплаты услуг по передаче электроэнергии, оказываемых Сетевой организацией 1, является один календарный месяц.

6.2 Стороны в срок не позднее 7 числа месяца, следующего за расчетным периодом, представляют друг другу Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (по форме согласно Приложению № 6-1 к настоящему Договору) и счет – фактуру за расчетный период.

6.3 Объем переданной электроэнергии в сеть Сетевой организации 1 из сетей Сетевой организации 2 и в сеть Сетевой организации 2 из сетей Сетевой организации 1 формируется согласно Приложению № 4 «Регламент об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов передачи электрической энергии» по точкам поставки, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору.

6.4 Сетевая организация, получившая в соответствии с условиями настоящего договора Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии, обязана в течение 3 рабочих дней с момента получения рассмотреть, подписать представленный Акт и направить подписанный экземпляр Акта в адрес Сетевой организации, направившей указанный Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии.

6.5 При возникновении у Сторон обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, Сторона, имеющая претензии, обязана: оформить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в Акте, подписать Акт и направить его вместе с претензией другой Стороне в течение 5 календарных дней. Претензия по объему оказанных услуг оформляется в виде протокола разногласий по форме Приложения № 6-3 к Договору.

6.6 Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии допускается в следующих случаях:

- при изменении тарифов на услуги по передаче электроэнергии регулирующими органами;
- при выявлении арифметических ошибок, опечаток;
- при выявлении ошибок при формировании объемов передачи электрической энергии, по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

6.7 Внесение исправлений в Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии, осуществляется на основании Акта внесения исправлений в Акт оказания услуг и оформляется по форме Приложения № 6-2 к настоящему Договору.

6.8 По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении № 6-4 Договора. Корректировочные счета-фактуры оформляются Сетевой организацией 1 или Сетевой организацией 2 в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляются в адрес Сетевой организации 2 или Сетевой организации 1 соответственно.

**6.9** Непредставление или несвоевременное представление Сетевой организацией 1 или Сетевой организацией 2, в соответствии с п. 6.4, п.6.5. настоящего Договора, претензии и (или) Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписанного с двух Сторон, свидетельствует о согласии с надлежащим оказанием соответствующей Сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии в данный расчетный период по настоящему Договору.

**6.10** Стоимость услуг по передаче электрической энергии при двухставочном тарифе определяется по формуле:

$$S = (T^{cod} \cdot V^{zm} + T^{m.p} \cdot V_{по}^2) , \text{ где:}$$

-  $T^{m.p}$  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.

-  $V_{по}^2$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2.

-  $T^{cod}$  - ставка на содержание электрических сетей в составе тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.

-  $V^{zm}$  - величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 2 по настоящему договору.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**6.11** До 15 числа расчетного месяца Сетевая организация 2 оплачивает 50% стоимости услуг, исходя из объема и стоимости услуг по передаче электрической энергии, определенных в акте об оказании услуги по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

Окончательная оплата услуг Сторонами производится до 20-го числа месяца, следующего за расчётным, на основании согласованного Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, по форме Приложения № 6-1, выставленного счета - фактуры и сводного акта учета перетоков, но не ранее чем через один рабочий день после получения Стороной Акта об оказании услуг и счета - фактуры за расчетный период.

**6.12** Счет-фактура выставляется Сетевой организацией 1 в соответствии с действующим законодательством.

**6.13** Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Сетевой организацией 2 одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

**6.14** Расчеты производятся в Российской валюте путем перечисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в договоре, либо на другие расчетные счета Сетевой организации, на основании писем, которые Сетевая организация направляет в адрес другой Сетевой организации не позднее 2 (двух) рабочих дней до даты осуществления платежа.

**6.15** Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Сетевой организации или иной счет, указанный Сетевой организацией.

**6.16** Изменение тарифов органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

**6.17** В случае, если орган государственной власти в области государственного регулирования тарифов произведет изменение тарифов на услуги по передаче энергии, когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сетевая организация 2 обеспечит снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено с нарушением порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в

действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.18 В случае возникновения разногласий в отношении объемов переданной/принятой электроэнергии за расчетный период Стороны принимают необходимые меры по их урегулированию.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1 В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

7.2 Сетевая организация 1 не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Сетевой организацией 2.

7.3 Сетевая организация 1 несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности электроустановок в точках, указанных в Приложении № 1.

7.4 За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 2 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законными основаниями (за исключением объектов, переданных Сетевой организации 1 в использование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 1, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 2, ответственность несет Сетевая организация 2 в соответствии с гражданским законодательством.

7.5 Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, указанными в Приложении № 7 к настоящему Договору.

7.6 За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 1 на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов, переданных Сетевой организации 2 в использование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 1, ответственность несет Сетевая организация 1 в соответствии с гражданским законодательством и условиями Договора.

7.7 Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обстоятельств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.8 За несвоевременное исполнение обязательств по оплате, в том числе предусмотренных п.6.9. Договора, Сетевая организация 2 уплачивает Сетевой организации 1 неустойку в размере ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату исполнения обязательств, от сумм задолженности за каждый день просрочки платежа. Неустойка начисляется со дня платежа, определенного настоящим Договором, до дня фактического поступления денежных средств на счет Сетевой организации 1.

## **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1 Договор вступает в силу 00-00 часов «01» января 2021 года и действует до 24-00 часов «31» декабря 2021 года.

8.2 Обязательным условием возникновения прав и обязанностей по настоящему Договору является принятие уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, тарифа на услуги по передаче

электрической энергии для взаиморасчетов между Сторонами.

**8.3** В случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне, в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора, уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

**8.4** В случае если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора. Расторжение Договора не влечет за собой отсоединение энергопринимающего устройства потребителя услуг от электрической сети.

## **9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

**9.1** 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.

**9.2** Каждая из сторон в срок не более 15 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

**9.3** При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

**9.4** Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора урегулируются путем проведения переговоров, предъявления друг другу претензий, срок рассмотрения которых - 10 (Десять) календарных дней, с момента получения без учета пробега почты. При не достижении согласия все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде Красноярского края.

**9.5** Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев предусмотренных в настоящем Договоре.

**9.6** Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

## **10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

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

**10.1. Приложение № 1.1.** – «Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Сетевой организации 2 из электрической сети Сетевой организации 1».

**10.2. Приложение № 1.2.** – «Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Сетевой организации 1 из электрической сети Сетевой организации 2».

**10.3. Приложение № 2** «Технические характеристики точек присоединения».

**10.4. Приложение № 3.1.** «Плановые объемы переданной/полученной электрической энергии и величина заявленной мощности на 2021 год.».

**10.5. Приложение № 3.2.** «Плановые объемы переданной/полученной электрической энергии и величина заявленной мощности на 2021 год.».

10.6. Приложением № 4 «Регламент об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов перетоков электрической энергии».

10.7. Приложение № 5 «Форма Сводного акта учета перетоков электрической энергии между «Сетевой организацией-1» и «Сетевой организацией-2».

10.8. Приложение № 6.1 «Форма Акта об оказании услуги по передаче электрической энергии». При двухставочном тарифе.

10.9. Приложение № 6.2 «Форма Акта о внесении исправлений в Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии». При двухставочном тарифе.

10.10. Приложение № 6.3 «Форма Протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии». При двухставочном тарифе.

10.11. Приложение № 6.4 «Форма Протокола урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии». При двухставочном тарифе.

10.12. Приложение № 7 «Акты об осуществлении технологического присоединения».

10.13. Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.14. Приложение № 9 «Положение об оперативно-технологическом взаимодействии персонала Сторон».

## 11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1: ФИЦ КНЦ СО РАН

Юридический/ почтовый адрес: 660036,  
РФ, Красноярский край, г. Красноярск,  
ул. Академгородок, 50

ИНН/КПП 2463002263/246301001  
ОГРН 1022402133698  
Банк: УФК по Красноярскому краю  
(ФИЦ КНЦ СО РАН л/сч 20196Ц59060)  
Р/с № 40501810950042001001  
отделение Красноярск г. Красноярск  
БИК 040407001

Врио директора  
ФИЦ КНЦ СО РАН



### СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2: АО «Финарт»

Юридический/ почтовый адрес: 660064, г.  
Красноярск, ул. Капитанская, дом №14, пом.  
348, офис 1-07.

Тел.: +7 (391) 269-50-14  
e-mail: vvm@sm-city.ru  
ИНН 2464218307, КПП 246401001  
ОГРН 1092468029697  
р/с № 40702810831000030077  
Красноярское отделение №8646 ПАО  
Сбербанк г. Красноярск  
к/с № 301018108000000000627  
БИК 040407627

Директор  
АО «Финарт»



/ А.И. Васильев /



Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Сетевой организации 2 из электрической сети Сетевой организации 1

| №<br>п/п | Наименование<br>точки постав-<br>ки/<br>электроуста-<br>новки | Сведения об учете электрической энергии |                                  |                |                                |                           |              |                    |                                              |                   |                               |                   |     | Примечание |                                                                                                                                                                            |                         |    |
|----------|---------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|----------------------------------|----------------|--------------------------------|---------------------------|--------------|--------------------|----------------------------------------------|-------------------|-------------------------------|-------------------|-----|------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----|
|          |                                                               | Место установки<br>эл.счетчика          | Тип эл. счетчика                 | Номер счетчика | Дата гос.поверки счетчи-<br>ка | трансформаторы тока       |              |                    | трансформаторы напряжения                    |                   |                               | коэффициент учета |     |            |                                                                                                                                                                            |                         |    |
|          |                                                               |                                         |                                  |                |                                | тип, заводской но-<br>мер | КТ           | Дата гос.поверки   | тип, заводской но-<br>мер                    | КТ                | Дата гос.поверки              |                   |     |            |                                                                                                                                                                            |                         |    |
| 1        | ТП-8053А яч.7                                                 | РУ-10кВ<br>ТП-СКТБ<br>№8053А<br>яч. 7   | Меркурий<br>234 ARTM-<br>00 PB.G | 40784242       | 06.12.2019                     | ТОЛ-НТЗ<br>ТОЛ-НТЗ        | 0,5S<br>0,5S | 11.2018<br>11.2018 | ЗНОЛП-НТЗ-10<br>ЗНОЛП-НТЗ-10<br>ЗНОЛП-НТЗ-10 | 0,5<br>0,5<br>0,5 | 08.2018<br>08.2018<br>08.2018 | 2000              | --- | 10         | Величина тех. потеря элек-<br>троэнергии в сетях Сетевой<br>организации 2 в случае<br>установки прибора учета на<br>границе балансовой при-<br>надлежности сторон.(+, - %) | уровень напряжения , кВ | 16 |
| 2        | ТП-8053А яч. 8                                                | РУ-10кВ<br>ТП-СКТБ<br>№8053А<br>яч. 8   | Меркурий<br>234 ARTM-<br>00 PB.G | 40784260       | 06.12.2019                     | ТОЛ-НТЗ<br>ТОЛ-НТЗ        | 0,5S<br>0,5S | 10.2018<br>11.2018 | ЗНОЛП-НТЗ-10<br>ЗНОЛП-НТЗ-10<br>ЗНОЛП-НТЗ-10 | 0,5<br>0,5<br>0,5 | 11.2018<br>11.2018<br>11.2018 | 2000              | --- | 10         |                                                                                                                                                                            |                         |    |

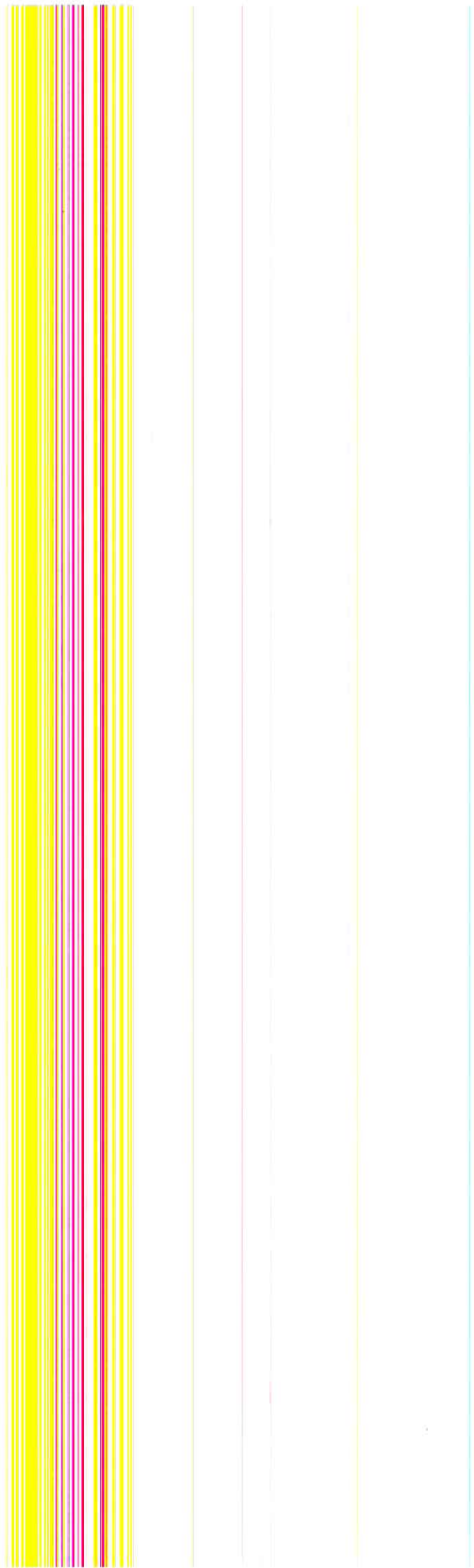
ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:

М.П.  / А.А Шпедт/

«Сетевая организация 2»:

М.П.  / А.И. Васильев /



Приложение №2 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии  
от «23» 10 2020 г. № 31-03/01-10

### Технические характеристики точек присоединения

| Точки поставки<br>(Согласно приложения №1) | Напряжение, кВ | Максимальная мощность, МВт | Пропускная способность, МВт | Присоединенная мощность, МВА |
|--------------------------------------------|----------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------|
| ТП-8053А яч. 7                             | 10             | 1540                       | ---                         | ---                          |
| ТП-8053А яч. 8                             | 10             | 1540                       | ---                         | ---                          |
|                                            |                |                            | ---                         | ---                          |
|                                            |                |                            | ---                         | ---                          |
|                                            |                |                            | ---                         | ---                          |
|                                            |                |                            | ---                         | ---                          |

### ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:

М.П.



«Сетевая организация 2»:

М.П.



/ А.И. Васильев /

10

11

12

13

14

15

16

### **«Регламент об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов перетоков электрической энергии»**

1. В целях осуществления коммерческого учета по точкам поставки электроэнергии, «Сетевая организация 1» и «Сетевая организация 2» используют приборы учета, указанные в Приложении 1 к настоящему Договору.

2. Для определения объемов электроэнергии переданной «Сетевая организация 1» и «Сетевая организация 2» согласовывается Акт учета перетоков электроэнергии по форме Приложения № 5 к настоящему Договору, содержащий следующую информацию:

- перечень средств измерений для целей коммерческого учета, по которым, на основании данных об измерениях, формируются объемы принятой (отпущенной) электроэнергии между «Сетевой организацией 1» и «Сетевой организацией 2», с указанием места установки расчетных и контрольных средств измерений;

- расчетные способы приведения результатов измерений в точках поставки электроэнергии по смежным присоединениям, к значениям величин электрической энергии по границам балансовой принадлежности «Сетевой организации 1» и «Сетевой организации 2»;

3. «Сетевая организация 1» и «Сетевая организация 2» обязуются незамедлительно вносить изменения в указанный перечень в следующих случаях:

- при замене приборов учета либо изменении технических характеристик элементов измерительных комплексов;

- при принятии на баланс «Сетевой организацией 2» электрооборудования, присоединенного к сетям «Сетевой организации 1», либо при изменении схемы присоединения электроустановок «Сетевой организации 2» к сетям «Сетевой организации 1»;

- при подключении потребителей к сетям «Сетевой организации 1», «Сетевой организации 2» минуя измерительные комплексы смежного присоединения;

- при установке (переносе) средств измерения на границе балансовой принадлежности;

- при вводе в эксплуатацию контрольных средств измерения.

4. «Сетевая организация 1» и «Сетевая организация 2» обязуются принять участие в приемке установленных систем учета электроэнергии. Сторона, отказавшая в принятии расчетной (контрольной) системы учета обязана направить в разумные сроки другой стороне мотивированный отказ.

5. В случае, если средства измерения имеются у «Сетевой организации 1» и «Сетевой организации 2» и их технические характеристики совпадают, в качестве расчетного средства измерения выбирается:

- средство измерения, установленное на границе балансовой принадлежности электрических сетей;

- средство измерения, включенное в систему АИИС КУЭ, сданную в промышленную эксплуатацию в установленном для коммерческого учета порядке.

Приоритетностью критериев следует считать указанный выше порядок. При отсутствии средств измерений у «Сетевой организации 1» или «Сетевой организации 2» соответствующий пункт таблицы не заполняется.

6. Расчетные способы приведения результатов измерений применяются в случае, если средства измерений установлены не на границе балансовой принадлежности электрических сетей.

7. Основным принципом расчетных способов является корректировка объемов электроэнергии, зафиксированных средствами измерений, на величину технологического расхода электрической энергии на участках электрических сетей от границы их балансовой принадлежности до мест установки соответствующих средств измерений.

8. Данные расчетные способы применяются как к расчетным, так и к контрольным средствам измерений, установленным не на границе балансовой принадлежности.

9. Порядок определения количества электроэнергии при выходе из строя средства измерения.

10.1. При обнаружении неисправности расчетного средства измерения у «Сетевой организации 1» или «Сетевой организации 2», на объекте которого он установлен, либо «Сетевая организация 1» или «Сетевая организация 2», обслуживающая данное средство измерения, должна произвести запись показаний расчетного и контрольного средств измерений (при наличии) и незамедлительно сообщить об этом другой стороне.

10.2. Неисправность средств измерений определяется:

- по внешним признакам прибора учета электроэнергии;
- по результатам инструментальной проверки систем учета;
- по расхождению величины расхода, определенного по показаниям расчетного и контрольного средства измерения.

10.3. Замена прибора учета при обнаружении неисправности оформляется Актом, в котором фиксируются:

- дата обнаружения неисправности прибора учета;
- причина нарушения работы прибора учета;
- тип и № снятого и установленного прибора учета;
- показания снятого и установленного прибора учета;
- фактическая нагрузка на момент снятия прибора учета время его замены;
- параметры ТТ;
- параметры ТН;
- дата поверки устанавливаемого прибора учета.

10.4. За время отсутствия либо неисправности расчетного средства измерения количество принятой (отпущенной) электроэнергии определяется с использованием данных контрольного средства измерения.

10.5. В случае отсутствия контрольного средства измерения объем электрической энергии, переданный по данному сечению смежного присоединения определяется на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года, в котором определение объема перетоков осуществлялось на основании данных средств измерений, с учетом динамики изменения объемов перетоков по данному сечению по сравнению с текущим годом. Указанный способ расчета используется при условии наличия статистики за период не менее, чем за один год.

10.6. Объем электрической энергии, определенный в соответствии с п.10 оформляется отдельным Актом расчета количества электроэнергии.

10.7. В случае установления факта повреждения измерительного комплекса при отсутствии контрольной системы учета и невозможности использования расчетного способа указанного в п.10, а также присоединении к электрическим сетям «Сетевой организации 2» потребителя минуя измерительные комплексы, несоответствия систем учета требованиям нормативных документов, объем электрической энергии, отпущенный в электрические сети определяется на основании Акта, составленного уполномоченными представителями «Сетевой организации 1» и «Сетевой организации 2» за период - с момента последней проверки, документально подтверждающей исправное состояние измерительного комплекса, до момента устранения неисправности. Расчет производится по величине присоединенной мощности всех энергопринимающих устройств потребителей, либо величине фактически потребляемой мощности по данному присоединению на момент осмотра, исходя из круглосуточного режима использования мощности.

11. Согласование актов учета перетоков электроэнергии происходит в следующем порядке:

11.1. 1-го числа месяца следующего за расчетным, «Сетевой организации 1» и «Сетевой организации 2», осуществляют снятие показаний с приборов учета согласно Приложению №1 к

настоящему Договору. Снятие показаний осуществляется по расчетным коммерческим и контрольным приборам учета (при их наличии) за расчетный период.

11.2. До 3-го числа месяца следующего за расчетным, «Сетевой организации 1» на основании данных, полученных в результате снятия показаний приборов учета, формирует сводный акт учета сальдо-перетоков электрической энергии согласно форме указанной в Приложении № 4 к настоящему Договору и направляет его на согласование Заказчику.

11.3. До 4-го числа «Сетевая организация 2» согласовывает акт учета перетоков электрической энергии, о чем уведомляет «Сетевую организацию 1» средствами телефонной, электронной связи или иным согласованным способом.

11.4. Не позднее 4 числа месяца, следующего за расчетным, «Сетевая организация 1» формирует на бумажном носителе интегральный акт учета перетоков в 3-х экземплярах, подписывает их, скрепляет печатью и направляет в адрес «Сетевой организации 2» заказным письмом с уведомлением либо иным способом.

11.5. Если одна из сторон не успевает не позднее 4 числа подписать и скрепить печатью сводный акт учета перетоков, а затем передать его другой стороне, то по взаимной договоренности стороны обмениваются подписанными сканированными копиями актов в электронном виде. Оригиналы же высылаются по почте в течение 5 календарных дней.

11.6. В случае возникновения разногласий в отношении объемов переданной /принятой электроэнергии (мощности) за расчетный период Стороны принимают необходимые меры по их урегулированию между собой.

#### ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:

М.П. 

«Сетевая организация 2»:

М.П.  / А.И. Васильев /







«ФОРМА»

Акт №\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы нижеподписавшиеся: «Сетевая организация-1», в лице главного энергетика \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и «Сетевая организация-2», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года №\_\_ в \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. «Сетевая организация-1» оказала «Сетевой организации-2» в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

| №                                                  | Наименование                                                        | Единицы измерения | Тариф, руб./МВт.ч | Объем | Сумма, руб. |
|----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------|-------------|
| 1.                                                 | Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе) | МВт.ч             |                   |       |             |
| в том числе:                                       |                                                                     |                   |                   |       |             |
| 1.1.                                               | Услуги по передаче электрической энергии (ВН)                       | МВт.ч             |                   |       | 0,000       |
| 1.2.                                               | Услуги по передаче электрической энергии (СН1)                      | МВт.ч             |                   |       | 0,000       |
| 1.3.                                               | Услуги по передаче электрической энергии (СН2)                      | МВт.ч             |                   |       | 0,000       |
| 1.4.                                               | Услуги по передаче электрической энергии (НН)                       | МВт.ч             |                   |       | 0,000       |
| Стоимость услуги по передачи электрической энергии |                                                                     |                   |                   |       | 0,000       |
| НДС (20 %)                                         |                                                                     |                   |                   |       | 0,000       |
| Всего с НДС                                        |                                                                     |                   |                   |       | 0,000       |

Всего оказано услуг на сумму: \_\_\_\_\_ рублей (сумма прописью);

в том числе НДС \_\_\_\_\_ рублей (сумма прописью)

«Сетевая организация 2» претензий по оказанию услуг к «Сетевой организации 1» не имеет:

ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:

М.П.



«Сетевая организация 2»:

М.П.



/ А.И. Васильев /



**«Форма Акта о внесении исправлений в Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии при одноставочном тарифе»**

АКТ № \_\_\_\_ от " \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**О ВНЕСЕНИИ ИСПРАВЛЕНИЙ В АКТ  
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**  
за \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Мы нижеподписавшиеся: «Сетевая организация-1», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и «Сетевая организация-2», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, Устава, с другой стороны, составили настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года № \_\_\_\_ в \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. «Сетевая организация-1» оказала «Сетевой организации-2» в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

| Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права | Единица измерения | Количество | Цена (тариф) за единицу измерения | Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога, руб. | Сумма налога (НДС), руб | Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога, руб. |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------|-----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| 1                                                                                       | 2                 | 3          | 4                                 | 5                                                                            | 6                       | 7                                                                                 |
| <b>1. Прочие, бюджетные потребители (по двухставочному тарифу)</b>                      |                   |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| Услуги по содержанию эл.сетей ВН                                                        | МВт               |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| Услуги по содержанию эл.сетей СН1                                                       | МВт               |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| Услуги по содержанию эл.сетей СН2                                                       | МВт               |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| Услуги по содержанию эл.сетей НН                                                        | МВт               |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| <b>Всего за услуги по содержанию эл.сетей :</b>                                         | МВт               |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| Технологический расход(потери) э/э ВН                                                   | МВт*ч             |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| Технологический расход (потери) э/э СН1                                                 | МВт*ч             |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| Технологический расход (потери) э/э СН2                                                 | МВт*ч             |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| Технологический расход (потери) э/э НН                                                  | МВт*ч             |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| <b>Всего за Технологический расход (потери) э/э</b>                                     | МВт*ч             |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |
| <b>Итого стоимость услуг по Акту</b>                                                    | Руб.              |            |                                   |                                                                              |                         |                                                                                   |

Всего оказано услуг на сумму: \_\_\_\_\_ рублей (сумма прописью),

в том числе НДС \_\_\_\_\_ рублей (сумма прописью)

«Сетевая организация-2» претензий по оказанию услуг к «Сетевой организации-1» не имеет:

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

«Сетевая организация-1»

М.П.



«Сетевая организация-2»:

М.П.



А.И. Васильев /



«Форма Протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче  
электрической энергии при одноставочном тарифе»

Протокол разногласий № от « » 20 г. к Акту № от « » 20 г.  
об оказании услуг по передаче электрической энергии  
по договору № от « » 20 г.  
за 20 года  
расчетный период

| Вид услуги                                                  | Тариф      | «Сетевая организация 1» |                | Тариф      | «Сетевая организация 2» |                | Разногласия            |                |
|-------------------------------------------------------------|------------|-------------------------|----------------|------------|-------------------------|----------------|------------------------|----------------|
|                                                             |            | Объем оказанной услуги  | руб./МВт.ч     |            | Объем оказанной услуги  | руб. (без НДС) | Объем оказанной услуги | руб. (без НДС) |
| 1. Прочие, бюджетные потребители (по двухставочному тарифу) | руб./МВт.ч | МВт.ч                   | руб. (без НДС) | руб./МВт.ч | МВт.ч                   | руб. (без НДС) | МВт.ч                  | руб. (без НДС) |
| В том числе:                                                |            |                         |                |            |                         |                |                        |                |
| Услуги по содержанию эл.сетей (ВН)                          |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Услуги по содержанию эл.сетей (СН1)                         |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Услуги по содержанию эл.сетей (СН2)                         |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Услуги по содержанию эл.сетей (НН)                          |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Всего за услуги по содержанию эл.сетей :                    |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Технологический расход(потери) э/э ВН                       |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Технологический расход(потери) э/э СН1                      |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Технологический расход(потери) э/э СН2                      |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Технологический расход(потери) э/э НН                       |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Всего за Технологический расход (потери) э/э                |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Итого стоимостные услуги по Акту                            |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| НДС, руб.                                                   |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |
| Всего от бюджетных потребителей руб                         |            |                         | 0,000          |            |                         | 0,000          |                        | 0,000          |

ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»  
М.П. / А.А. Шпедт /

«Сетевая организация 2»:  
М.П. / А.И. Васильев /



Приложение №6.4 к Договору оказания услуг  
по передаче электрической энергии от  
«19» » 10 2020 г. № 31-03/01-20

«Форма Протокола урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передаче  
электрической энергии при одноставочном тарифе»

Протокол урегулирования разногласий № от « » 20 г.  
к Протоколу разногласий № от « » 20 г. к Акту № от « » 20 г.  
об оказании услуг по передаче электрической энергии  
по договору № от « » 20 г.  
за 20 года  
расчетный период

| Вид услуги                                                          | «Сетевая организация 1» |       |                |                        |       |                | «Сетевая организация 2» |       |                |                        |       |                | Разногласия            |       |                |                        |       |                |
|---------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------|----------------|------------------------|-------|----------------|-------------------------|-------|----------------|------------------------|-------|----------------|------------------------|-------|----------------|------------------------|-------|----------------|
|                                                                     | Начальная редакция      |       |                | Корректировка          |       |                | Новая редакция          |       |                | Начальная редакция     |       |                | Корректировка          |       |                | Новая редакция         |       |                |
|                                                                     | Объем оказанной услуги  |       |                | Объем оказанной услуги |       |                | Объем оказанной услуги  |       |                | Объем оказанной услуги |       |                | Объем оказанной услуги |       |                | Объем оказанной услуги |       |                |
| Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе) | Тариф, руб./МВт.ч       | МВт.ч | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч      | МВт.ч | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч       | МВт.ч | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч      | МВт.ч | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч      | МВт.ч | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч      | МВт.ч | руб. (без НДС) |
|                                                                     | В т.ч.                  |       |                |                        |       |                |                         |       |                |                        |       |                |                        |       |                |                        |       |                |
| В том числе:                                                        |                         |       |                |                        |       |                |                         |       |                |                        |       |                |                        |       |                |                        |       |                |
| Услуги по содержанию эл.сетей (ВН)                                  |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |
| Услуги по содержанию эл.сетей (СН1)                                 |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |
| Услуги по содержанию эл.сетей (СН2)                                 |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |
| Услуги по содержанию эл.сетей (НН)                                  |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |
| Всего за услуги по содержанию эл.сетей :                            |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |
| Технологический расход(потери) э/э ВН                               |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |
| Технологический расход(потери) э/э СН1                              |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |
| Технологический расход(потери) э/э СН2                              |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |
| Технологический расход(потери) э/э НН                               |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                         |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |                        |       | 0,000          |



Приложение №8 к Договору оказания  
услуг по передаче электрической энергии  
от «13» 10 2020г. № 31-03/01-10

## Перечень объектов межсетевой координации

### 1. Линии электропередачи

| № | Наименование ЛЭП                                                                                              | Сторона договора                                  |                                                   |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
|   |                                                                                                               | выполняющая изменение эксплуатационного состояния | согласующая изменение эксплуатационного состояния |
| 1 | КЛ-10кВ ТП-8055А 10/0,4кВ, РУ-10кВ яч.1 до ТП-СКТБ №8053А 10/0,4кВ, РУ-10кВ яч.7 (ААБ2л-10кВ, 3х120, L=310м). | Сетевая организация-2                             | Сетевая организация-1                             |
| 2 | КЛ-10кВ ТП-8055А 10/0,4кВ, РУ-10кВ яч.2 до ТП-СКТБ №8053А 10/0,4кВ, РУ-10кВ яч.8 (ААБ2л-10кВ, 3х120, L=310м). | Сетевая организация-2                             | Сетевая организация-1                             |
| 3 |                                                                                                               |                                                   |                                                   |
| 4 |                                                                                                               |                                                   |                                                   |
| 5 |                                                                                                               |                                                   |                                                   |
| 6 |                                                                                                               |                                                   |                                                   |

### 2. Оборудование подстанций

| № | Оборудование подстанции                       | Сторона договора                                  |                                                   |
|---|-----------------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
|   |                                               | выполняющая изменение эксплуатационного состояния | согласующая изменение эксплуатационного состояния |
| 1 | ТП-8055А 10/0,4кВ, РУ-10кВ, РУ-0,4кВ, 1Т, 2Т. | Сетевая организация-2                             | Сетевая организация-1                             |
| 2 |                                               |                                                   |                                                   |
| 3 |                                               |                                                   |                                                   |
| 4 |                                               |                                                   |                                                   |

### ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:

М.П.



«Сетевая организация 2»:

М.П.



А.И. Васильев /



## Положение об оперативно-технологическом взаимодействии персонала Сторон

### 1. Термины и применяемые сокращения

**График временного отключения** – график временного отключения потребления электрической мощности (МВт), включая графики отключений со временем реализации не более 5 мин. по операционной зоне Красноярского РДУ, в соответствии с которыми без предварительного уведомления потребителей сетевой организацией по команде (распоряжению) диспетчерского центра или самостоятельно сетевой организацией (потребителем) производятся отключения линий электропередачи и трансформаторов. При этом также может предусматриваться отключение электроустановок по команде (распоряжению) системного оператора непосредственно персоналом потребителей.

**График ограничения** – график аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (тыс.кВт.ч) по операционной зоне Красноярского РДУ, в соответствии с которыми потребители заранее уведомляются о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности) и самостоятельно выполняют технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления в указанных в уведомлении объемах и периодах суток. Реализация таких графиков может производиться без отключения энергопринимающих устройств и (или) линий электропередачи.

**Диспетчерский центр** – структурное подразделение организации – субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, осуществляющее в пределах закрепленной за ним операционной зоны управление электроэнергетическим режимом энергосистемы (РДУ).

**Объекты электроэнергетики** – имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сбыта электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства.

**Оперативная заявка** (далее заявка) – документ, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей оборудование организации изменить эксплуатационное состояние ЛЭП, электротехнического или энергетического оборудования, устройств РЗА, ПА, АРЧМ, АСДУ, СДТУ или/и технологический режим его работы. Заявка оформляется и передается для рассмотрения и принятия решения соответствующему субъекту электроэнергетики.

**Оперативное ведение** – организация управления технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием объектов электрических сетей, при котором технологический режим или эксплуатационное состояние изменяются с разрешения оперативного персонала (ЦУС или энергообъекта), уполномоченного соответствующим субъектом электроэнергетики.

**Оперативное управление** – организация управления технологическим режимом и эксплуатационным состоянием объектов электрических сетей, при котором технологический режим работы или эксплуатационное состояние изменяются только по оперативным командам оперативного персонала (ЦУС или энергообъекта), уполномоченного соответствующим субъектом электроэнергетики.

**Оперативные персонал ЦУС** – работники (диспетчеры), уполномоченные от имени сетевой организации отдавать команды оперативно подчиненному персоналу подстанций на осуществление, в отношении подведомственных объектов электрических сетей, мероприятий, обеспечивающих их эксплуатацию.

**Оперативный персонал энергообъекта** – работники, уполномоченные субъектом электроэнергетики на осуществление, в отношении принадлежащего ему оборудования электроэнергетики, мероприятий, обеспечивающих его эксплуатацию.

**Технологический режим работы** – процесс, протекающий в технических устройствах объекта электроэнергетики или в энергопринимающей установке потребителя электрической энергии, и состояние этого объекта или установки (включая параметры настройки противоаварийной автоматики).

**Технологическое ведение** – подтверждение возможности изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, осуществляемое оперативным персоналом субъектов электроэнергетики или потребителей электрической энергии.

**Технологическое управление** – выполняемые оперативным персоналом субъектов электроэнергетики (потребителей электрической энергии) координация действий по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) и (или) сами такие действия, осуществляемые с использованием средств телеуправления либо непосредственно на объектах электроэнергетики (энергопринимающих установках), исключая случаи, когда указанные действия выполняются по диспетчерской команде.

**Электроэнергетический режим энергосистемы** – единый процесс производства, преобразования, передачи и потребления электрической энергии в энергосистеме и состояние объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии (включая схемы электрических соединений объектов электроэнергетики).

**АСДУ** – автоматизированная система диспетчерского управления.

**ВЛ** – воздушная линия электропередачи – устройство для передачи электроэнергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным с помощью изоляторов и арматуры к опорам или кронштейнам и стойкам на инженерных сооружениях (мостах, путепроводах и т.п.). За начало и конец ВЛ принимаются линейные порталы или линейные вводы РУ, а для ответвлений – ответвительная опора и линейный портал или линейный ввод РУ.

**ВОЛС** – волоконно-оптическая линия связи.

**ГАО** – графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

**ДП** – диспетчерский пункт.

**ДС** – диспетчерская служба ПО ЦУС.

**КЛ** – кабельная линия – линия для передачи электроэнергии или отдельных ее импульсов, состоящая из одного или нескольких параллельных кабелей с соединительными, стопорными и концевыми муфтами (заделками) и крепежными деталями, а для маслонаполненных кабельных линий, кроме того, с подпитывающими аппаратами и системой сигнализации давления масла.

**ЛЭП** – линия электропередачи – электрическая линия, выходящая за пределы электростанции или подстанции и предназначенная для передачи электрической энергии.

**ОДС** – оперативно-диспетчерская служба.

**ОИК** – оперативно-информационный комплекс.

**ПА** – противоаварийная автоматика.

**ПО** – производственное отделение.

**ПТБ** – межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок (ПОТРМ-016-2001).

**ПТЭ** – правила технической эксплуатации.

**РДУ** – филиал ОАО «СО ЕЭС» – РДУ.

**РЗА** – релейная защита и автоматика электроэнергетической системы, автоматические осциллографы, регистраторы аварийных событий, регистраторы переходных режимов, устройства передачи аварийных команд для релейной защиты и противоаварийной автоматики.

**СДТУ** – средства диспетчерского и технологического управления.

**ТИ** – телеизмерения.

## **5. Порядок проведения контрольных замеров**

5.1. Контрольные измерения (замеры) потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения проводятся 2 раза в год на основании задания и в сроки определенные Сетевой организацией 1.

5.2. Обработанные данные по результатам контрольных замеров предоставляются в адрес Сетевой организации 1 в установленные заданием сроки.

5.3. Форма и объем предоставляемой информации определяется заданием.

5.4. В случае необходимости уточнения данных в отдельных узлах энергосистемы, по решению РДУ, могут проводиться внеочередные контрольные замеры. Задание на внеочередные замеры передается через Сетевую организацию 1.

## **6. Порядок разработки и ввода графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности)**

6.1. Сетевая организация 1 и Сетевая организация 2 при разработке и вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее ГАО) руководствуется утвержденными Министерством промышленности и энергетики РФ «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики» (далее Правила).

6.2. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и график временного отключения потребления электрической мощности разрабатываются Сетевой организацией 2 на основании задания Сетевой организации 1, в сроки заданные Сетевой организацией 1.

6.3. Разработанные Сетевой организацией 2 графики направляются в адрес Сетевой организации 1 для составления сводных графиков по энергосистеме.

6.4. Сетевая организация 1 направляет разработанные и утвержденные ГАО на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года в адрес Сетевой организации 2.

6.5. Команду о вводе ГАО оперативному персоналу Сетевой организации 2 отдаёт персонал ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС).

6.6. При получении команды на ввод графика временного отключения потребления, оперативный персонал Сетевой организации 2 обязан без дополнительного согласования и команды отключить не только присоединения находящиеся на своем балансе, но и присоединения, находящиеся на балансовой принадлежности других организаций, отходящие от своих электроустановок, согласно ГАО, согласованным с органами исполнительной власти.

6.7. После ввода ГАО персоналу Сетевой организации 2 запрещено запитывать отключенную нагрузку от центров питания, оставшихся под напряжением.

6.8. После осуществления фактических действий по вводу ГАО оперативный персонал Сетевой организации 2 обязан сообщить диспетчеру ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС) время отключения фидеров и их диспетчерские наименования по каждой очереди графика, фактически отключенную нагрузку по каждому фидеру и суммарно отключенную нагрузку по введенным очередям.

6.9. Включение присоединений, отключенных по ГАО оперативный персонал Сетевой организации 2 производит по команде диспетчера ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС).

6.10. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) вводятся на следующий день. Диспетчер ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС) до 14:00 текущих суток предупреждает оперативный персонал Сетевой организации 2 о вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

ТМ – телемеханика.

ТС – телесигнализация.

ТСО – территориальная сетевая организация.

**ЦУС (Центр управления сетями)** - структурное подразделение сетевой организации, уполномоченное на осуществление функций технологического управления и технологического ведения подведомственными объектами электрических сетей, в том числе объектами диспетчеризации, входящих в эксплуатационную зону ответственности сетевой организации.

ЧС – чрезвычайная ситуация.

## **2. Общие положения и требования по организации и осуществлению взаимоотношений**

2.1. Настоящее Положение определяет обязанности, права и границы ответственности между Сетевой организацией 1 и Сетевой организацией 2 в части оперативно-технологического управления.

2.2. Объекты межсетевой координации включающие оборудование подстанций 110 кВ, устройства РЗА и ВЛ-110 кВ относящиеся к объектам диспетчеризации указаны в «Перечне распределения присоединений к распределительным устройствам, РЗА, СДТУ, систем противоаварийной автоматики и оборудования Сетевой организации 1 по способу технологического управления» (далее Перечень), разрабатываемым Сетевой организацией 1.

2.3. Определение оперативной принадлежности оборудования не указанного в Перечне определяется сторонами самостоятельно.

2.4. Документация, которой руководствуется оперативный персонал Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 указана в Приложении 2, являющегося неотъемлемой частью данного Положения.

2.5. Персонал Сетевой организации 2 осуществляет техническое обслуживание, сохранность и функционирование установленных, в принадлежащих ей электроустановках, устройств релейной защиты системной и противоаварийной автоматики и ее компонентов.

## **3. Основные задачи Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2, решаемые при взаимодействии**

3.1. Обеспечение надежного электроснабжения потребителей при передаче электрической энергии и мощности по сетям Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

3.2. Проведение режимных мероприятий для обеспечения нормативных показателей качества электроэнергии.

3.3. Совместные действия по предупреждению и ликвидации технологических нарушений при передаче и распределении электрической энергии.

## **4. Порядок взаимодействия Сторон**

4.1. Порядок и сроки предоставления оперативной информации определяются на основании «Регламента информационного обмена между Сетевой организацией 1 и Сетевой организацией 2.» (Приложение 1), который является неотъемлемой частью данного Положения.

4.2. Предоставление прочей информации осуществляется по запросу, в письменном виде, с визой ответственного исполнителя (с указанием Ф.И.О., контактного телефона, факса и электронного адреса исполнителя) за подписью технического руководителя (заместителей технического руководителя) Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

## **7. Порядок расстановки ПА по подстанциям Сетевой организации 2**

7.1. Сетевая организация 1 составляет карту расстановки АЧР в энергосистеме и направляет для исполнения в Сетевую организацию 2.

7.2. О подключении нагрузок к устройствам АЧР на подстанциях Сетевой организации 2, согласно карте расстановки АЧР, Сетевая организация 2 письменно сообщает в Сетевую организацию 1, в установленные заданием сроки.

## **8. Порядок обмена данными телеизмерений**

8.1. Имеющиеся данные телеизмерений, телесигнализации и АСКУЭ с электроустановок Сетевой организации 2 передаются с сервера Сетевой организации 2 в Сетевую организацию 1. Перечень транслируемых сигналов и технические условия передачи ТИ указан в Приложении 3 к настоящему Положению.

## **9. Порядок вывода оборудования в ремонт**

9.1. Согласование годовых и месячных графиков ремонтов, а также оперативных заявок производится в соответствии с утвержденным «Регламентом разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах находящихся в оперативном управлении и ведении Сетевой организации 1 для Сетевой организации 2 и потребителей.

9.2. При отказе в согласовании заявки на вывод оборудования в ремонт, отказавшая организация должна четко обосновать причину отказа, принять все меры к устранению этой причины и указать срок, когда это оборудование может быть выведено в ремонт. Повторный срок вывода оборудования в ремонт не должен отстоять от первоначального более чем на три месяца. В отдельных случаях, по согласованию сторон срок вывода оборудования в ремонт может превышать три месяца.

9.3. Непосредственно перед выводом оборудования в ремонт оперативный персонал Сетевой организации 2 и Сетевой организации 1 обязан получить на это разрешение оперативного персонала в оперативном ведении, которого находится данное оборудование, вне зависимости от разрешенной заявки.

9.4. Оперативный персонал, в управлении которого находится ЛЭП, согласуют заявку со всеми потребителями, подключенными к этой ЛЭП.

9.5. Оперативный персонал Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 имеет право, в случае необходимости потребовать ввод в работу ремонтируемого оборудования за время аварийной готовности, указанной в заявке.

## **10. Производство переключений**

10.1. Диспетчер ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС) является старшим оперативным руководителем операционной зоны Сетевой организации 1. Его диспетчерские команды (далее команды), отдаваемые оперативному персоналу Сетевой организации 2 по вопросам, входящим в его компетенцию, подлежат незамедлительному исполнению.

10.2. Ни один элемент оборудования, находящегося в диспетчерском управлении или ведении диспетчера ДС ПО ЦУС Сетевой организации 1 не может быть без его команды или разрешения включен в работу или же выведен из работы, или резерва, за исключением случаев явной опасности для жизни людей и сохранности оборудования.

10.3. Все переключения в электрических сетях должны производиться при строгом соблюдении действующих ПТБ, ПТЭ, Инструкции по переключениям в электроустановках (СО 153-34.20.505-2003).

10.4. Оперативный персонал Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 производит оперативные переключения на оборудовании, находящемся в его оперативном управлении, только с разрешения персонала, в оперативном ведении которого находится указанное оборудование.

10.5. Разрешение на подготовку рабочего места и допуск ремонтного персонала на оборудование ВЛ – 110 кВ, находящихся на балансе Сетевой организации 1, для производства работ осуществляет оперативно-диспетчерский персонал, в оперативном управлении которого находится выводимое в ремонт оборудование.

10.6. Разрешение на подготовку рабочего места и допуск на линейные разъединители 110 кВ, находящиеся на балансе Сетевой организации 2 дает оперативный персонал Сетевой организации 2, после получения разрешения от оперативно-диспетчерского персонала, в оперативном управлении которого находится выводимое в ремонт оборудование.

10.7. Оперативный персонал Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 должны предпринимать скоординированные действия по поддержанию уровня напряжения у потребителей, запитанных по фидерам 10 кВ в пределах установленных техническими регламентами и ГОСТ.

## **11. Общие обязанности сторон**

### **11.1. Сетевая организация 1 обязана:**

11.1.1. Рассматривать оперативные заявки Сетевой организации 2 на изменение состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или оперативном ведении Сетевой организации 1.

11.1.2. Координировать совместные действия по локализации и ликвидации технологических нарушений.

11.1.3. Обеспечивать нормативной, технической документацией.

11.1.4. Предоставлять Сетевой организации 2 информацию, необходимую для осуществления функций оперативно-технологического управления определенную Регламентом информационного обмена (Приложение 1 к настоящему Положению).

11.1.5. Принимать меры, направленные на повышение надежности работы оборудования и снижение рисков технологических нарушений. При возникновении технологического нарушения, принимать необходимые меры оперативного характера, направленные на восстановление технических характеристик энергетического оборудования.

11.1.6. Обеспечивать оперативно-технологическую (диспетчерскую) дисциплину и исполнение инструктивных материалов по оперативно-технологическому управлению.

11.1.7. Осуществлять функции по организации информационного взаимодействия с рабочим органом Ситуационно-аналитического центра (РО САЦ) Министерства энергетики Российской Федерации.

### **11.2 Сетевая организация 2» обязана:**

11.2.1. Принимать меры, направленные на повышение надежности работы оборудования и снижение рисков технологических нарушений. При возникновении технологического нарушения, принимать необходимые меры оперативного характера, направленные на восстановление технических характеристик энергетического оборудования подстанций.

11.2.2. Обеспечивать оперативно-технологическую (диспетчерскую) дисциплину оперативного персонала.

11.2.3. Организовывать эксплуатацию энергетического оборудования и устройств РЗА, ПА в соответствии с их разграничением по оперативному управлению и оперативному ведению, на основе указаний Сетевой организации 1.

11.2.4. Организовывать информационное и техническое взаимодействие систем СДТУ, АСДУ с аналогичными системами Сетевой организации 1.

11.2.5. Предоставлять Сетевой организации 1 информацию, необходимую для осуществления функций оперативно-технологического управления определенную Регламентом информационного обмена (Приложение 1 к настоящему Положению).

11.2.6. Координировать с диспетчерскими службами Сетевой организации 1 совместные действия по локализации и ликвидации технологических нарушений.

11.2.7. При расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, нарушении оперативной дисциплины привлекать, по согласованию с Сетевой организацией 1, специалистов для участия в работе комиссии.

## **12. Обязанности Сторон в области организации и осуществления круглосуточного оперативного управления**

### **12.1. Сетевая организация 1 обязана:**

12.1.1. Осуществлять непрерывное круглосуточное оперативно-технологическое управление передачей электроэнергии (мощности) по своим сетям потребителю.

12.1.2. Руководить ликвидацией технологических нарушений на оборудовании, находящемся в оперативном управлении диспетчерских служб по принадлежности.

12.1.3. Согласовывать и предоставлять необходимую документацию, определенную Регламентом взаимоотношений (Приложение 1 к настоящему Положению).

### **12.2. Сетевая организация 2 обязана:**

12.2.1. Организовывать и осуществлять круглосуточное оперативно-технологическое управление оборудованием.

12.2.2. Осуществлять по команде диспетчерских служб Сетевой организации 1 мероприятия по изменению состава, схемы и режима работы оборудования при необходимости предупреждения и ликвидации технологических нарушений, а так же в условиях ЧС.

12.2.3. Осуществлять по команде диспетчерских служб Сетевой организации 1 мероприятия по изменению состава, схемы и режима работы оборудования согласно заявкам (нарядам) энергосбытовой организации, в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442.

12.2.4. Своевременно предоставлять Сетевой организации 1 информацию о технологических нарушениях или отклонениях в работе оборудования подстанций, находящегося в оперативном управлении, оперативном ведении Сетевой организации 1 и определенную Приложением 1 (диспетчерское наименование оборудования, данные о работе защит, показания приборов и т.д.).

## **13. Обязанности Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 в области электрических режимов и ПА**

### **13.1. Сетевая организация 1 обязана:**

13.1.1. Составлять карту расстановки АЧР в энергосистеме, выдавать задания по расстановки АЧР на подстанциях Сетевой организации 2.

13.1.2. Составлять годовые и месячные графики ремонта линий электропередачи, подстанций, находящегося в оперативном управлении и ведении.

13.1.3. Согласовывать технические условия и задания на проектирование энергообъектов,готавливаемые Сетевой организацией 2, и выполненные по ним проекты: линий электропередачи и электрооборудования, находящихся или передаваемых в оперативное управление или ведение диспетчера ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС).

13.1.4. Согласовывать нормальные и ремонтные схемы электрических соединений сетей Сетевой организации 2, находящихся в оперативном управлении или ведении.

13.1.5. Осуществлять физическую проверку расстановки АЧР на подстанциях Сетевой организации 2.

### **13.2. Сетевая организация 2 обязана:**

13.2.1. Осуществлять настройку систем и устройств ПА в соответствии с заданиями Сетевой организации 1.

13.2.2. Обеспечивать заданный Сетевой организацией 1 объем оперативного и автоматического противоаварийного управления.

13.2.3. Обеспечить возможность физической проверки выполнения заданного Сетевой организацией 1 объема автоматического противоаварийного управления на своих подстанциях.

13.2.4. Вести режим потребления реактивной мощности в соответствии с заданным коэффициентом мощности.

13.2.5. Представлять, согласно регламенту, годовые и месячные графики по ремонту оборудования 110 кВ.

13.2.6. Представлять на согласование программы включения в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования, находящегося в оперативном ведении или управлении Сетевой организации 1.

13.2.7. Обеспечивать организацию проведения замеров параметров оборудования и режима в характерные дни и часы контрольных замеров по ЕЭС России, а так же внеочередных замеров.

13.2.8. Исполнять разработанные Сетевой организацией 1 инструкции и оперативные указания по ведению электрических режимов своих сетей в составе энергосистемы.

13.2.9. Представлять на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений сетей, находящихся в оперативном управлении или ведении Сетевой организации 1.

13.2.10. Предоставлять нормальные схемы соединений подстанций 110 кВ (согласно п.6.6.4 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденных 19.06.2003).

13.2.11. Представлять на согласование технические условия и задания на проектирование энергообъектов, подготавливаемые и выполненные по ним проекты: линий электропередачи и электрооборудования, находящихся или передаваемых в оперативное управление или ведение диспетчерских служб Сетевой организации 1.

## **14. Обязанности Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 в области оперативного и технического обслуживания средств диспетчерского и технологического управления**

### **14.1. Сетевая организация 1 обязана:**

14.1.1. Фиксировать не устранимые в течение смены, нарушения в работе СДТУ.

14.1.2. Осуществлять оперативное руководство устранением повреждений каналов связи и ТМ между филиалом и Сетевой организацией 2.

14.1.3. Согласовывать годовой график проверок СДТУ, АСДУ Сетевой организации 2, передающих информацию в ОИК Сетевой организации 1.

14.1.4. Выдавать оперативные указания по устранению отказов СДТУ, АСДУ, каналов связи и ТМ, находящихся в оперативном управлении или ведении диспетчера.

14.1.5. Согласовывать технические задания на проектирование новых и реконструкцию действующих СДТУ, АСДУ.

14.1.6. Рассматривать и согласовывать заявки на вывод из работы СДТУ, АСД, находящихся в ведении или управлении.

14.1.7. Обеспечить надежную работу СДТУ в условиях ЧС.

### **14.2. Сетевая организация 2 обязана:**

14.2.1. Осуществлять оперативное и техническое обслуживание СДТУ, АСДУ, находящихся в управлении.

14.2.2. Подавать заявки в Сетевую организацию 1 на проведение всех видов работ на СДТУ, АСДУ находящихся в оперативном ведении или управлении оперативного персонала Сетевой организации 1.

14.2.3. Согласовывать с Сетевой организацией 1 и организовывать изменение состояния СДТУ, АСДУ, находящихся в оперативном ведении или управлении оперативного персонала Сетевой организации 1 (ввод вывод из ремонта, консервацию, подготовку к испытаниям и т.п.).

14.2.4. Представлять на согласование в Сетевую организацию 1 сводный годовой план капитальных, текущих ремонтов и реконструкции, годовые планы профилактического обслуживания СДТУ, АСДУ, находящихся в оперативном ведении или управлении оперативного персонала Сетевой организации 1.

14.2.5. Представлять на согласование в Сетевую организацию 1 технические задания на проектирование новых и реконструкцию действующих СДТУ, АСДУ, передаваемых или находящихся в оперативном управлении и ведении оперативного персонала Сетевой организации 1.

14.2.6. Обеспечить надежную работу СДТУ в условиях ЧС.

14.2.7. Своевременно принимать меры по устранению неисправностей датчиков телеизмерений и обеспечивать достоверность телеинформации, поступающей в ОИК Сетевой организации 1.

14.2.8. Обеспечить техническую возможность телефонной связи подразделений Сетевой организации 1 со своими подразделениями.

14.2.9. Организовать прямые не коммутируемые (основные и резервные) каналы диспетчерской связи и ТМ между ДП ЦУС Сетевой организации 1 и своими подстанциями.

14.2.10. Предоставлять Сетевой организации 1 выход на свою телефонную сеть.

14.2.11. Сообщать обо всех выявленных случаях отказов, сбоях и нарушениях в работе СДТУ, АСДУ, находящихся в управлении и ведении диспетчера Сетевой организации 1, произошедших на своих объектах.

## **15. Обязанности Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 в области АСДУ и организации информационного обмена**

### **15.1. Сетевая организация 1 обязана:**

15.1.1. Анализировать прием и обработку данных АСДУ и ОИК объектов Сетевой организации 2, необходимых для выполнения требований к полноте и достоверности данных ОИК и АСДУ.

15.1.2. Выдавать необходимую для Сетевой организации 2 информацию из имеющейся БД ОИК.

### **15.2. Сетевая организация 2 обязана:**

15.2.1. Обеспечивать оперативное и техническое обслуживание средств АСДУ, находящихся в оперативном ведении диспетчера Сетевой организации 1.

15.2.2. Сообщать о своих выявленных случаях неисправности или сбоев систем и устройств ТМ.

## **16. Перечень Приложений к настоящему Положению:**

16.1. Приложение №1 - «Регламент информационного обмена между Сетевой организацией 1 и Сетевой организацией 2».

16.2. Приложение №2 - «Перечень основных документов, определяющих порядок оперативно-технологического управления, в операционной зоне Сетевой организации 1».

## **ПОДПИСИ СТОРОН:**

«Сетевая организация 1»:

М.П.



«Сетевая организация 2»:

М.П.



/А.И. Васильев /



**Регламент информационного обмена между Сетевой организацией 1 и  
Сетевой организацией 2**

|                                                               | <b>Наименование информации</b>                                                                                                                                                                                                                                                                        | <b>Срок, периодичность</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Сетевая организация 1 передает в Сетевую организацию 2</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 1.                                                            | Оперативную информацию о неполадках в работе или аварийных отключениях электротехнического оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Сетевой организации 1, имеющего непосредственную электрическую связь с оборудованием подстанций Сетевой организации 2. | При возникновении. В течение 20 мин.                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 2.                                                            | Заявки на вывод из работы оборудования Сетевой организации 2, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Сетевой организации 1.                                                                                                                                            | При возникновении. Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении Сетевой организации 1 для Сетевой организации 2 и потребителей.                           |
| 3.                                                            | Ответы на заявки на вывод из работы оборудования Сетевой организации 2, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Сетевой организации 1.                                                                                                                                  | При наличии заявки от Сетевой организации 2. Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении Сетевой организации 1 для Сетевой организации 2 и потребителей. |
| 4.                                                            | Список лиц имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.                                                                                                                                                                                                                | Ежегодно, до 10 декабря                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 5.                                                            | Изменения в составе лиц оперативного и руководящего персонала, имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.                                                                                                                                                            | В течение 10 дней после подписания соответствующих распорядительных документов.                                                                                                                                                                                                                                               |
| 6.                                                            | Задание на разработку ГАО.                                                                                                                                                                                                                                                                            | Ежегодно, до 15 июля.                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 7.                                                            | Утвержденные ГАО.                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Ежегодно, до 1 октября.                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 8.                                                            | Утвержденный годовой график ремонта электротехнического оборудования.                                                                                                                                                                                                                                 | До 30 октября года, предшествующего планируемому.                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 9.                                                            | Утвержденный месячный график ремонта электротехнического оборудования.                                                                                                                                                                                                                                | До 1 числа планируемого месяца.                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 10.                                                           | Задания по подключению нагрузок под действие АЧР, с учетом аварийной брони.                                                                                                                                                                                                                           | Согласно сроков установленных Сетевой организацией 1.                                                                                                                                                                                                                                                                         |

|                                                             | Наименование информации                                                                                                                                                                                                                                                      | Срок, периодичность                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|-------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 11.                                                         | Задание на организацию и проведение контрольных замеров.                                                                                                                                                                                                                     | В объеме и сроки установленные Сетевой организацией 1.                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 12.                                                         | Инструкции, регламенты и положения согласно приложению 2.                                                                                                                                                                                                                    | При пересмотре и изменениях                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 13.                                                         | Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения необходимые для работы Сетевой организации 2.                                                                                                                                                            | По запросу.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Сетевая организация 2 передает Сетевой организации 1</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 1.                                                          | Сообщения обо всех технологических нарушениях, аварийных режимах и выявленных дефектах на оборудовании подстанций Сетевой организации 2, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Сетевой организации 1.                                        | Немедленно.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 2.                                                          | Информацию о возникновении аварий и технологических нарушений в работе электросетевого оборудования, а также оборудования тепловых сетей, находящегося на балансе Сетевой организации 2, с целью исполнения ДС ПО ЦУС Сетевой организации 1 функций взаимодействия с РО САЦ. | Первоначальную информацию в соответствии с действующим «Порядком передачи оперативной информации о технологических нарушениях на объектах электроэнергетики и в установках потребителей электрической и тепловой энергии». Далее через 4 часа или по запросу.                                                                 |
| 3.                                                          | Заявки на вывод из работы оборудования 110 кВ, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Сетевой организации 1.                                                                                                                                  | При возникновении. Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении Сетевой организации 1 для Сетевой организации 2 и потребителей.                           |
| 4.                                                          | Ответы на заявки на вывод из работы оборудования 110 кВ подстанций Сетевой организации 2, находящегося в оперативном управлении диспетчерских служб Сетевой организации 1.                                                                                                   | При наличии заявки от Сетевой организации 1. Согласно Регламента разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении Сетевой организации 1 для Сетевой организации 2 и потребителей. |
| 5.                                                          | Для рассмотрения и согласования программы переключений и производства испытаний при вводе в работу нового или реконструированного оборудования подстанций, находящихся в оперативном управлении и ведении Сетевой организации 1.                                             | Не позднее, чем за 14 дней до планируемой даты включения в работу.                                                                                                                                                                                                                                                            |

|     | Наименование информации                                                                                                                                             | Срок, периодичность                                                                                               |
|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 6.  | Данные о работе электрооборудования 10 кВ и выше (ток нагрузки, напряжение и т.п.).                                                                                 | По запросу.                                                                                                       |
| 7.  | Карты уставок РЗА трансформаторов.                                                                                                                                  | Ежегодно до 20 ноября.<br>При изменении уставок, в течение 10 дней.                                               |
| 8.  | Списки лиц Сетевой организации 2, имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.                                                       | Ежегодно, до 10 декабря.                                                                                          |
| 9.  | Изменения в составе лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.                                                                | В течение 10 дней после подписания соответствующих распорядительных документов.                                   |
| 10. | Однолинейные схемы электрических соединений подстанции 110 кВ находящейся на балансе Сетевой организации 2.                                                         | По запросу.<br>При изменении схемы, в течение 15 дней после утверждения новой схемы.                              |
| 11. | Нормальные схемы электрических соединений подстанции 110 кВ находящейся на балансе Сетевой организации 2.                                                           | Ежегодно, до 15 ноября для согласования.<br>При изменении схемы, в течение 15 дней после утверждения новой схемы. |
| 12. | Разработанные ГАО.                                                                                                                                                  | До 15 августа текущего года.                                                                                      |
| 13. | Технические характеристики силовых трансформаторов 110 кВ подстанций (U к.з., Ином.); трансформаторы тока, типы реле и уставки защит на вводных выключателях 10 кВ. | По запросу.<br>При изменении, в течение 10 дней после изменения.                                                  |
| 14. | Обработанные данные по дням контрольных замеров.                                                                                                                    | Согласно заданию, в установленные Сетевой организацией 1 сроки.                                                   |
| 15. | Отчеты о подключении нагрузок под действие АЧР.                                                                                                                     | Согласно заданию, в установленные Сетевой организацией 1 сроки.                                                   |
| 16. | План ремонта для включения месячный график ремонта электротехнического оборудования 110 кВ, находящегося в оперативном управлении Сетевой организации 1..           | До 27 числа месяца, предшествующего планируемому месяцу.                                                          |
| 17. | Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения необходимые для работы диспетчерских служб.                                                     | По запросу.                                                                                                       |

#### ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:

М.П.



«Сетевая организация 2»:

М.П.



/А.И. Васильев /



Перечень основных документов, определяющих порядок оперативно-технологического управления, в операционной зоне Сетевой организации 1

1. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Сетевой организацией 1 и Сетевой организацией 2 совместно:

1.1. Положение об оперативно-техническом взаимодействии Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

2. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Сетевой организацией 1 и обязательные для исполнения Сетевой организацией 2:

2.1. Перечень распределения присоединений к распределительным устройствам, РЗА, СДТУ, систем противоаварийной автоматики и оборудования Сетевой организации 1 по способу диспетчерского управления.

2.2. Регламент разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении Сетевой организации 1 для Сетевой организации 2 и потребителей.

2.3. Ведение оперативных переговоров, оперативного журнала, приемка-сдача смены.  
Положение.

## 2.4. Производство оперативных переключений в электроустановках. Инструкция.

2.5. Предотвращение и ликвидация нарушений нормального режима в электрических сетях и на подстанциях. Инструкция.

3. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Сетевой организацией 2, требующие согласования с Сетевой организацией 1:

3.1. Схемы нормального режима энергообъектов принадлежащих Сетевой организации 2, в состав которых входят объекты, находящиеся в оперативном управлении или ведении Сетевой организации 1.

### 3.2. Схемы каналов диспетчерской связи и телемеханики.

ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация 1»:

М.П.

/ А.А. Шпедт /



«Сетевая организация 2»:

/А.И. Васильев /



