

ДОГОВОР 18.2200.3120.16
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Барнаул

01 июня 2016 года

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (далее ПАО «МРСК Сибири»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Ковальчука Михаила Евгеньевича действующего на основании доверенности от 04.07.2016 № 00/238/22/310, с одной стороны, и

территориальная сетевая организация Акционерное общество «Федеральный научно-производственный центр «Алтай» (далее АО «ФНПЦ «Алтай»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Жаркова Александра Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны»,

в целях обеспечения исполнения обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями) договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям соответствующих ГП (ЭСО), заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - ГП) – коммерческая организация, обязанная заключить договор энергоснабжения (купли-продажи) с любым обратившимся к ней Потребителем электрической энергии либо лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя (Покупателя).

Потребители - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у ГП для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

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

Перечень потребителей определяется Сторонами в **Приложениях № 2** к настоящему Договору.

Покупатели – юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях ее продажи, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая передаче по настоящему договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, либо к электрическим сетям другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и с которой Заказчик состоит в отношениях по передаче электрической энергии;

б) к сетям организаций, осуществляющих деятельность по производству (генерации) электроэнергии (мощности);

в) к бесхозяйным электрическим сетям;

г) к сетям организаций, не оказывающих услуги по передаче энергии, но технологически участвующих в процессе передачи электроэнергии.

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определены Сторонами в **Приложении № 1** к настоящему Договору.

Система учета - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точкам поставки.

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, присоединенными к данной электрической сети.

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 обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах.

Пропускная способность электрической сети – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения Потребителей, а также настоящего договора, используемое для определения объема переданной электроэнергии по сети Заказчика, определенное в акте разграничения балансовой принадлежности, а до его составления в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, в том числе опосредованно.

Точкой поставки электроэнергии в многоквартирный дом является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача энергии потребителю - исполнителю коммунальных услуг.

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя определяются Сторонами в **Приложении № 2** к настоящему Договору.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети Исполнителя.

1.1. Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц технический условий, актов о технологическом присоединении, актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, актов аварийной (технологической) брони. Порядок и сроки предоставления указанной документации определяется сторонами по мере формирования Заказчиком запросов, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим договором.

1.2. Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании.

Копии правоустанавливающих документов предоставляются Сторонами не позднее 10-ти (десяти) календарных дней с момента заключения сторонами настоящего Договора. Об изменении правомочий одной из Сторон на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Сторона, у которой произошли изменения, извещает вторую Сторону не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.

1.3. В целях настоящего договора при определении объема и стоимости передаваемой энергии стороны определили, что под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия. В фактические объемы передачи энергии и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим договором.

1.4. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с ГП по приобретению электроэнергии, в целях компенсации фактических потерь, возникающего в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя при передаче электрической энергии.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек поставки путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу, утвержденному для взаиморасчетов Заказчика с Исполнителем органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Стороны определили, что передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках приема и точках поставки электроэнергии, указанной в **Приложениях № 1 и № 2**. Плановые объемы передачи электроэнергии обозначены сторонами в **Приложении № 3** к настоящему договору.

2.2. Исполнитель обязуется урегулировать со ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.3.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (**Приложение № 1**).

2.3.2. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

2.3.3. Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (**Приложение № 9**).

2.3.4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность (**Приложение № 1**).

2.3.5. 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 присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указан в **Приложениях № 1 и № 2** к настоящему Договору.

2.3.6. Перечень объектов межсетевой координации (**Приложение № 11**).

2.3.7. Величина заявленной мощности и плановый объем передачи электрической энергии (**Приложение № 3**).

2.3.8. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий 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) (п.3.1.4).

2.3.9. 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 (п.3.1.5).

2.3.10. Порядок взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (**Приложение № 4**).

2.4. В случае, если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки (приема) энергии между сетями Исполнителя и ССО (Потребителя), произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной ССО на другую, либо произойдут иные изменения существенных условий, указанных в пункте 2.3. Договора, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений. При этом, изменение точек поставки по настоящему Договору, которые влекут изменение границ балансовой принадлежности Потребителей электроэнергии, производится только на основании соответствующих изменений в договор энергоснабжения и договор на оказание услуг по передаче электроэнергии с Потребителем электроэнергии и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией).

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Ежеквартально, в сроки, предусмотренные настоящим договором, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов».

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии (мощности).

3.1.4. Согласовать 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).

3.1.5. Соблюдать требуемые параметры 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.

3.1.6. 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.

3.1.7. 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.

3.1.8. Обмениваться данными, полученными при снятии показаний приборов учета электрической энергии, установленных на элементах электрической сети, принадлежащих Стонам на праве собственности или ином законном основании (**Приложение № 13**).

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, ГП/ЭСО), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.2.2. Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего договора.

3.2.3. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору проводить совместно с представителями Исполнителя технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя. Время проведения проверки предварительно согласовывается с Исполнителем.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в срок и на условиях настоящего Договора.

3.3.2. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных в точках приёма электрической энергии и находящихся на балансе Заказчика.

3.3.3. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией в пределах зоны ответственности Исполнителя.

3.3.4. Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном **Приложением № 4** к настоящему договору, письменное уведомление о расторжении Заказчиком с энергоснабжающей организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

3.3.5. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем договоре и Приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.6. Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя в согласованное Сторонами время беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуги по настоящему договору.

3.3.7. Рассматривать в течение 10 календарных дней представленный Исполнителем «Акт сверки взаимных расчетов», указать причину разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Исполнителю.

3.3.8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.4.2. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим договором производит Заказчик.

3.4.3. Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуг по настоящему договору.

3.4.4. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим договором.

3.4.5. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Предоставить Заказчику (его представителям) беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), в которых Исполнитель обязан производить списание показаний в целях определения объема услуг по настоящему договору.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика, к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечить доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Потребителя/Исполнителя, либо иного непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя владельца энергооборудования, либо в бесхозяйных сетях, при условии, что у Исполнителя есть право доступа к указанным измерительным приборам, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Исполнителя (потребителя), в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

- проводить инструктаж представителей Заказчика и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика, ГП/ЭСО к электроустановкам Исполнителя.

3.5.2. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности. В случае отсутствия в «Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» информации о категории надежности снабжения Потребителя электрической энергией, Исполни-

тель обязан предоставить Заказчику такую информацию с указанием документа, в котором установлена категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией.

3.5.3. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) информацию о бесхозных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную балансовую границу. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком. Потери в бесхозных сетях, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя, оплачивает Исполнитель.

3.5.4. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) по любой точке присоединения заверенную Исполнителем копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.5. Предоставить Заказчику по его требованию в двухдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенную Исполнителем копию «Акт согласования аварийной и технологической брони» по любым точкам приема или поставки.

3.5.6. Оформить «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Информация об оформленных «Актах согласования аварийной и технологической брони» должна быть предоставлена Исполнителем Заказчику в объеме, предусмотренном настоящим договором и Приложениями к нему, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.

3.5.7. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя,

3.5.8. Поддерживать коэффициенты реактивной мощности, установленные Федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса (Приказ Минпромэнерго России от 22.02.2007г. № 49). В случае не поддержаний указанных коэффициентов реактивной мощности потребитель несет ответственность в порядке и размере, предусмотренном действующими нормативно – правовыми актами.

3.5.9. В срок до 10 (десятого) числа месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, в установленном Заказчиком формате отчеты об изменениях (в том числе нарушениях) режимов энергоснабжения и о внеплановых ремонтах в электроустановках Исполнителя по причинам, не связанным с технологическими нарушениями в электрических сетях Исполнителя.

3.5.10. Информировать Заказчика, об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителями, в сроки и в порядке, определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.5.11. Уведомлять Заказчика, об установке систем АСКУЭ и замене расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

3.5.12. Урегулировать в рамках технических отношений между Исполнителем, Потребителями, ССО, иными владельцами энергооборудования (организациями, которым не установлены тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии, но по сетям которых технологически производится передача энергии) и обеспечить выполнение со стороны указанных лиц следующих требований:

3.5.12.1. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.5.12.2. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.5.12.3.Согласование годовых и месячных графиков ремонтов, а также оперативных заявок на вывод в ремонт производится в соответствии Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.5.12.4.Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, 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 (ведения).

3.5.12.5. Обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

3.5.13. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии (мощности) от точек приема до точек поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТ 32144-2013.

В случаях, если в нормативно-правовых актах установлена обязанность Исполнителя производить сертификацию качества электрической энергии, то до получения Исполнителем сертификата соответствия замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электроэнергии, согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору со сроком получения первого сертификата не позднее 01 сентября 2016 г., и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией). Копии таких документов, имеющихся на дату подписания настоящего Договора у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику, после подписания настоящего Договора. В случае, если такие документы будут получены Исполнителем после даты заключения настоящего Договора, соответствующие документы должны быть переданы Заказчику в срок, не превышающий 7 дней с даты их получения.

3.5.14. Осуществлять в порядке, установленном законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 32144-2013, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии.

3.5.15. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего договора, объемы электроэнергии, переданной ССО, Потребителям и иным владельцам энергооборудования, технологически присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.5.16. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электроэнергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками) на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

3.5.17. Разрабатывать ежегодно графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения Исполнителя, НПСО в порядке определенном Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.5.18. Направлять Заказчику в сроки, определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии (**Приложение № 8**), проекты указанных в предыдущем пункте Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Исполнитель в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.5.19. Направлять Заказчику в 5-ти дневный срок ответы на поступившие от Заказчика, претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической

энергии. В случае необходимости срок для предоставления ответа может быть продлен до 30 дней, о чем Исполнитель в 10-дневный срок уведомляет Заказчика, ГП/ЭСО.

3.5.20. Согласовывать с ССО, Потребителями, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. Согласование годовых и месячных графиков ремонтов, а также оперативных заявок производится в сроки, определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.5.21. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 4 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика, либо ГП/ЭСО, по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.5.22. Проводить в соответствии с принятым графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов Потребителей и иных владельцев энергооборудования:

А) имеющих непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности с электросетями Исполнителя;

Б) получающих энергию через бесхозяйные сети;

В) получающих энергию через сети организаций, не получивших тариф на услуги по передаче энергии, но технологически участвующих в процессе передачи энергии.

3.5.23. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии).

3.5.24. В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему «Актов о бездоговорном потреблении электроэнергии».

3.5.25. Снимать показания приборов учета по соответствующему Потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Потребителем и ГП/ЭСО. Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении ГП/ЭСО, а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления.

Введение ограничения режима потребления энергии потребителю, с которым прекращен договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), производится Исполнителем на основании соответствующей заявки на ограничение режима потребления ГП/ЭСО. В случае введения режима ограничения потребления энергии, Исполнитель на дату выполнения работ также снимает показания приборов учета.

В случае заключения Потребителем договора с иной энергосбытовой организацией, либо выхода на рынок электроэнергии нового потребителя, Исполнитель по заявке Заказчика производит снятие показаний приборов учета на дату, указанную в соответствующей заявке, а в случае получения заявки позднее указанной в ней даты заключения договора энергоснабжения (купли-продажи), - то с даты, следующей за днем получения соответствующей заявки.

3.5.26. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующим законодательством и нормативно-техническими актами.

3.5.27. Обеспечить подключение потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.5.28. Обеспечить проведение замеров и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и

декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме, установленные Заказчиком.

3.5.29. Направлять Заказчику плановый объем передачи электроэнергии и мощности, отпускаемой из сети Исполнителя (по форме Приложения № 3 к настоящему договору) на следующий календарный год до 01 апреля текущего года.

3.5.30. Исполнитель обязан согласовывать с Заказчиком технологические присоединения энергопринимающих устройств Потребителей, в том числе в пределах максимальной мощности Исполнителя. Увеличение разрешенной мощности оформляется договором технологического присоединения.

3.5.31. В срок до 01 апреля текущего года предоставить Заказчику прогнозные объемы передачи электроэнергии по сетям Исполнителя на следующий календарный год.

3.5.32. В срок до 15 ноября текущего года Исполнитель предоставляет Заказчику на следующий календарный год плановые объемы передачи электроэнергии по сетям Исполнителя и объемы потребления электроэнергии (мощности) на собственные нужды (с разбивкой по кварталам, месяцам и уровням напряжения). За 30 календарных дней до начала квартала Исполнитель направляет Заказчику квартальные объемы передачи электроэнергии (мощности) по сетям Исполнителя и объемы потребления на собственные мощности (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения).

3.5.33. Предоставить Заказчику по его требованию, в трехдневный срок с момента предъявления требования, копии правоустанавливающих документов, подтверждающих наличие у Исполнителя права собственности на объекты электросетевого хозяйства либо иного законного основания владения объектами электросетевого хозяйства

3.5.34. Ежеквартально направлять Заказчику оформленный со стороны Исполнителя «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии (прочие услуги, оказываемые Исполнителем в рамках настоящего договора) до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.5.35. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.5.36. В срок до 01 апреля текущего года предоставлять данные по потребителям, подключенным к энергетическим установкам Исполнителя, в соответствии с Приложением №12 «Данные о количестве и классификации потребителей, запитанных от сетей территориальной сетевой организации для целей определения последствий отказа оборудования в точках поставки электроэнергии».

4. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) определен Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ

5.1. Отчетным периодом для определения фактического объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

Выбор тарифа определяется Заказчиком путем направления письменного уведомления в адрес Исполнителя, в течение одного месяца со дня официального опубликования уполномоченным регулирующим органом постановления об установлении соответствующих цен (тарифов).

В случае отсутствия уведомления, применяется вариант тарифа, используемый в предыдущем периоде регулирования.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по двухставочному тарифу определяется следующей формуле:

$$S = T^{cod} \cdot P^{м.заявл.} + T^{т.р} \cdot V^{э,факт}, где$$

T^{cod} – ставка индивидуального тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./МВт в мес.

$P^{м.заявл.}$ – величина заявленной мощности, определенная в Приложении №3 к настоящему Договору, МВт.

Величина заявленной мощности определяется в Приложении №3 к настоящему Договору в соответствии с объемом, учтенным регулирующим органом при установлении индивидуального тарифа для Исполнителя на услуги по передаче электроэнергии. Величина заявленной мощности не подлежит изменению в текущем расчетном году, за исключением случаев пересмотра со стороны регулирующего органа индивидуального тарифа Исполнителя, а также за исключением случаев исключения точек приема и отпуска электроэнергии, вследствие утраты Исполнителем права собственности или иного законного основания над частью или в полном объеме объектов электросетевого хозяйства, при этом величина заявленной мощности корректируется в сторону уменьшения.

$T^{т.р}$ – ставка тарифа стоимости технологических потерь, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт*час.

$V^{э,факт}$ – объем электроэнергии, отпущенный из сети Исполнителя, за исключением собственного потребления Исполнителя, по точкам поставки электроэнергии непосредственно присоединённым сетевым организациям, потребителям – юридическим лицам и потребителям – физическим лицам, согласованный Сторонами по форме **Приложения № 5 к Приложению № 13**, кВт*час.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по одноставочному тарифу определяется по следующей формуле:

$$S = T^{т.р} \cdot V^{э,факт}, где:$$

$T^{т.р}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт*час.

$V^{э,факт}$ – объем электроэнергии, отпущенный из сети Исполнителя, за исключением собственного потребления Исполнителя, по точкам поставки электроэнергии непосредственно присоединённым сетевым организациям, потребителям – юридическим лицам и потребителям – физическим лицам, согласованный Сторонами по форме **Приложения № 5 к Приложению № 13**, кВт*час.

5.2. Исполнитель в срок до 24:00 часов местного времени в последний день отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, оформляет с Потребителями Акты безучетного потребления энергии (**Приложения № 6 и № 7**), производит расчет объема, отпущенной из его сети электроэнергии в соответствии с расчетными способами, предусмотренными нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

5.3. Исполнитель на основании «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам поставки электроэнергии из сети Исполнителя, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, «Актв безучетного потребления», а также данных систем АСКУЭ

(АИИС КУЭ), определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям за отчетный период и формирует «Отчет по передаче электроэнергии» (**Приложение № 5**) в 3-х (трех) экземплярах.

5.4. Исполнитель до 2 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, передает «Отчет по передаче электроэнергии» (**Приложение № 5**) на согласование соответствующему ГП/ЭСО и (или) ССО, а также по отдельному запросу – представляет ГП/ЭСО первичную документацию по снятию показаний приборов учета/расчету объемов переданной (поставленной) электроэнергии в трехдневный срок по 20% точек поставки, в 10-дневный срок – по оставшимся точкам поставки.

5.5. В случае предоставления протокола разногласий (замечаний) к «Отчету по передаче электроэнергии» (**Приложение № 5**) со стороны соответствующего/(-ей) ГП/ЭСО и (или) ССО, Заказчик и Исполнитель принимают для взаимных расчетов неоспариваемый объем передачи электроэнергии.

В срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Исполнитель направляет Заказчику на подписание «Отчет по передаче электроэнергии» (**Приложение № 5**), согласованный Потребителем или энергосбытовыми организациями и ССО, акт оказанных услуг (по форме **Приложения № 10**) и счет-фактуру, а так же копии отчетов Потребителей. Счет-фактура и акт оказанных услуг выписываются последним числом месяца. Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

5.6. Заказчик в течение трех дней оформляет, подписывает и передает Исполнителю «Отчет по передаче электроэнергии» (**Приложение № 5**) и акт оказанных услуг на согласованный объем передачи электрической энергии за отчетный месяц. Претензия по объему оказываемых услуг оформляется в виде протокола разногласий по форме, указанной в **Приложении № 10**.

5.7. По мере урегулирования разногласий, согласованные объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в **Приложении № 10**.

Корректировочный счет-фактура оформляется Исполнителем в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляется в адрес Заказчика.

5.8. Изменение уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов какого-либо из тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор (за исключением случаев, когда такое изменение повлекло изменение величины заявленной мощности, используемой для определения данного тарифа), а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае, если уполномоченный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче энергии в середине расчетного периода, расчеты за услуги по передаче электрической энергии с момента вступления в действия тарифов производятся в следующем порядке:

- при наличии снятых показаний с приборов учета электроэнергии на день вступления в силу новых тарифов, исходя из установленного тарифа и объема, определенного в соответствии с показаниями приборов учета;

- при отсутствии снятых показаний с приборов учета электроэнергии на день вступления в силу новых тарифов, исходя из установленного тарифа и объема, пропорционального количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии производятся, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

5.9. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится на основании «Акта об оказании услуг» и выставленного Исполнителем счета-фактуры, до 20 числа месяца, следующего за расчетным. Датой оплаты является день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

5.10. При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за аналогичный период и прочее) полученные денежные средства (за исключением задолженности по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается задолженность перед Исполнителем, начиная от более ранних периодов образования;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца задолженности перед Исполнителем, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся задолженности перед Исполнителем и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

- а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя (ССО).

Зона ответственности Исполнителя:

- а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (ССО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

- б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима подачи потребления электроэнергии;

- в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

- г) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии, в том числе, сверх сроков, указанных в актах согласования аварийной и технологической брони.

6.2. Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП/ЭСО) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

6.3. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

В случае, если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электроэнергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

6.4. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители, ГП/ЭСО, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим договором.

6.5. Если сетевая организация не исполнила или ненадлежащим образом исполнила заявку на введение ограничения режима потребления, она несет ответственность в соответствии с действующим законодательством

6.6. При не совершении Исполнителем действий, установленных настоящим договором и нормативными правовыми актами, по введению ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, в течении 5-ти дней с момента, когда Исполнителю стало об этом известно (в том числе, на основании письменного уведомления Заказчика или иного лица). Исполнитель обязан возместить Заказчику убытки в размере реального ущерба.

6.7. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативно-технической документации, Исполнитель компенсирует вызванные этим убытки в размере реального ущерба.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

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

6.9. При неисполнении обязательств, предусмотренных настоящим договором стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Договор вступает в силу с момента подписания, условия настоящего договора применяются к отношениям сторон с 01.08.2016 и действуют по 31.12.2016.

7.2. 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.

Если любой из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

7.3. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП/ЭСО и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

7.4. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по каким-либо точкам поставки, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электро-снабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в **Приложении № 4** к настоящему Договору.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

8.2. Каждая из сторон в срок не более 10 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;
- об изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

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

8.4. 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.

8.5. Обязательным условием вступления в силу настоящего договора и исполнение его условий Сторонами является наличие у Заказчика обязательств по оказанию услуг по передаче электроэнергии до границ балансовой принадлежности Потребителей электроэнергии, в интересах которых гарантирующий поставщик, энергосбытовая компания либо сам потребитель заключил договор на передачу электроэнергии с Заказчиком.

8.6. Спорные вопросы Стороны разрешают в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора. Споры разрешаются в Арбитражном суде Алтайского края.

8.7. В случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в соответствии с п. 2 ст. 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ.

8.8. По настоящему Договору, проценты за пользование денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 ГК РФ, не начисляются.

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

9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью Договора:

- 9.1. Приложение № 1 «Перечень точек приёма электроэнергии в сеть Исполнителя».
- 9.2. Приложение № 2 «Перечень точек поставки электроэнергии».
- 9.3. Приложение № 3 «Величина заявленной мощности и плановый объем передачи электрической энергии».
- 9.4. Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии потребителям, непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя и при возобновлении их электроснабжения».
- 9.5. Приложение № 5 «Форма отчета по передаче электроэнергии».
- 9.6. Приложение № 6 «Форма акта безучетного потребления (для физических лиц)».
- 9.7. Приложение № 7 «Форма акта безучетного потребления (для юридических лиц)».
- 9.8. Приложение № 8 Положение об оперативно-технологическом взаимодействии ПАО «МРСК Сибири» и АО «ФНПЦ «Алтай».
- 9.9. Приложение № 9 «Акт разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон».
- 9.10. Приложение № 10 «Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».
- 9.11. Приложение № 11 «Перечень объектов межсетевой координации».
- 9.12. Приложение № 12 «Данные по потребителям территориальной сетевой организации».
- 9.13. Приложение № 13 «Регламент о порядке определения объемов переданной электрической энергии».

10. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

ПАО «МРСК Сибири»
660021, Красноярский край,
г. Красноярск, ул. Богграда, 144а
ИНН: 2460069527, КПП: 997450001
ОГРН: 1052460054327
Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Алтайэнер-
го»
656002, Алтайский край, г. Барнаул,
ул. П.С. Кулагина, 16
ИНН: 2460069527, КПП: 222402001
ОГРН: 1052460054327
Банк получателя: Красноярское отделение №
8646 ПАО Сбербанк
г. Красноярск
БИК: 040407627
к/сч: 30101810800000000627
р/сч: 40702810131000098777



/М.Е. Ковальчук/

2016 г.

Исполнитель:

АО «ФНПЦ «Алтай»
659322, Алтайский край, г. Бийск,
ул. Социалистическая, 1
ИНН: 2204051487
КПП: 220250001
р/счет: 40502810400001000014
ОАО «Народный земельно-
промышленный банк» г. Бийск
к/сч: 30101810700000000781
БИК: 040147781

/А.С. Жарков/

М.П.

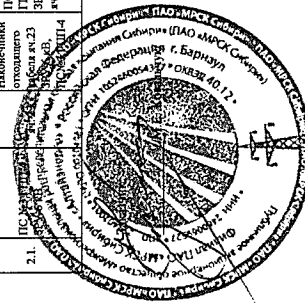
«__» 2016 г.

Перечень точек ПРИЕМА электроэнергии в сеть Исполнителя

№ п/п	Наименование точки приема		Описание приватиз. балансовой принадлежности	Место установки учета	Вид учета (расчетный/контрольный)	Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряжения по тарифу	Технические характеристики системы учета										Величина пропускной способности электросети Исполнителя, МВт					Величина аварийной и технологической брони								
								Электросчетчик					ТТ											ТН							
	Наименование ПС (ТП) / ЛЭП	Наименование присоединения	Дата предыдущей поверки, дата следующей поверки	Вид энергии	Заводской номер	Тип, класс точности	Коэф-т трансформации	Заводской номер	Дата предыдущей поверки, дата следующей поверки	Тип, класс точности	Коэф-т трансформации	Заводской номер	Дата предыдущей поверки, дата следующей поверки	Расстояние от ТП до расчетного учета, км	Марка провода (кабели) ВЛ(КЛ), сечение	Тип силового трансформатора	Условно-постоянные, кВт в год	Условно-переменные, %	Максимальная мощность, МВт	Категория надежности электроснабжения	Коэффициент реактивной мощности										
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1. АО "Бийское"																															
1.1.	ПС БЛТЭД-1, ЗРУ-35 кВ	яч. 71	на контактом в. 71П	ПС БЛТЭД-1, ЗРУ-35 кВ, в. 71П	расч.	35	ВН	МР С-01 02ТЭД, 0,2	2 кв. 2015/2 кв. 2023	активно-реактив ая	26394211 04867	ТИП-35, 0,5	600/5	33.34.32	3 кв. 2017/3 кв. 2019	3 кв. 2017/3 кв. 2019	3НОМ-35	35000/100	1287278,1220625,1220664	2 кв. 2015/2 кв. 2020	ОАО "Бийские про"	0,106	КВВГ, 5*2,5 кв, 7*6 кв	-	-	10	10	-	10	1,32 МВт	
1.2.	ПС БЛТЭД-1, ЗРУ-35 кВ	яч. 91	на контактом в. 91П	ПС БЛТЭД-1, ЗРУ-35 кВ, в. 91П	расч.	35	ВН	МР С-01 02ТЭД, 0,2	2 кв. 2015/2 кв. 2023	активно-реактив ая	26394211 02660	ТИП-35, 0,5	600/5	27.30.36	3 кв. 2017/3 кв. 2019	3 кв. 2017/3 кв. 2019	3НОМ-35	35000/100	1491724,1491734,1491731	2 кв. 2015/2 кв. 2020	ОАО "Бийские про"	0,112	КВВГ, 5*2,5 кв, 7*6 кв	-	-	10	10	-	10	1,32 МВт	
1.3.	БЛТЭД-1, ЗРУ-6 кВ	яч. 34	на контактом в. 34	БЛТЭД-1, ЗРУ-6 кВ, в. 34	расч.	6	ВН	МР С-01 02ТЭД, 0,2	2 кв. 2015/2 кв. 2023	активно-реактив ая	26394207 07968	ТИП-0, 10, 0,5S	300/5	21.26.2127, 21.28	3 кв. 2017/3 кв. 2019	3 кв. 2017/3 кв. 2019	3*ЭНОД, 0,5S	6000/100	1300,1241,1297	3 кв. 2017/3 кв. 2019	ОАО "Бийские про"	0,09	КВВГ, 4*2,5 кв, 4*4 кв	-	-	3	2	-	3	0,9 МВт	
2. Филиал ПАО "МРСК Сибирь" - "Ачинское"																															
2.1.	ПС БЛТЭД-1, ЗРУ-6 кВ	яч. 23	на контактом в. 23	ПС БЛТЭД-1, ЗРУ-6 кВ, в. 23	расч.	6	ВН	СЕ 304, 0,2S	4 кв. 2016/4 кв. 2018	активно-реактив ая	0 09154038 090349	ТИП-10, 0,5	300/5	1249633,1 249634	3 кв. 2017/3 кв. 2021	3 кв. 2017/3 кв. 2017	НМТН-6	6000/100	11105	3 кв. 2017/3 кв. 2017	ПАО "МРСК-Сибирь"	0,01	ПС, 2,5 кв	-	-	1,5	3	0,4	1,5	нет	

Исполнитель:

_____/А.С. Жарков
мл



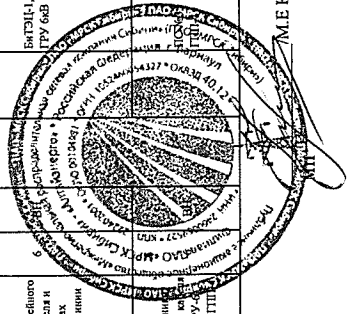
19

2.7.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ ФНБ/АБ/Э/АБ ВЛ 35кВ ТЛ/ЭЦ ТП/П 7 ЗРУ-66кВ ТП-Собственные пучки РУ-0,4 СП-1)	Контактные соединения до рубильников ру/СП-1 РУ-0,4 ТП-Собственные пучки	0,4	НН	ИП Юриков Д.В.	автомобиль	ВРУ-0,4 Здания ул. Социалистическая, 1	расч.	ПСС-4ТМ.05М К.24, 1	4 кв. 2013/4 кв. 2023	активно-реактивная	1124135690	-	-	-	-	-	-	0	0,019	3	ИП Юриков Д.В.	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.8.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ ФНБ/АБ/Э/АБ ВЛ 35кВ ТЛ/ЭЦ ТП/П 7 ЗРУ-66кВ ТП-Собственные пучки РУ-0,4 СП-1)	Контактные соединения до рубильников ру/СП-1 РУ-0,4 ТП-Собственные пучки	0,4	НН	ООО "Ясин Азия"	кафе	ВРУ-0,4 Здания ул. Социалистическая, 1	расч.	ПСС-4ТМ.05М К.04, 0,55	3 кв. 2015/3 кв. 2027	активно-реактивная	1108152258	ТО-66, 0,5	2 кв. 2015/2 кв. 2023	150/5	-	-	-	0	0,03	3	ООО "Ясин Азия"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.9.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ ФНБ/АБ/Э/АБ ВЛ 35кВ ТЛ/ЭЦ ТП/П 7 ЗРУ-66кВ ТП-Собственные пучки РУ-0,4 СП-1)	Контактные соединения до рубильников ФНБ/РУ-0,4/ЭЦ ТП-208	0,4	СН2	ИП Парусов П.А.	кафе	ТП-208, ф. №6	расч.	ПСС-4ТМ.05М К.16, 0,55	3 кв. 2014/3 кв. 2027	активно-реактивная	1108151016	Т-0,66, 0,5	2 кв. 2015/2 кв. 2023	100/5	-	-	-	0	0,004	3	ИП Парусов П.А.	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.10.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ ФНБ/АБ/Э/АБ ВЛ 35кВ ТЛ/ЭЦ ТП/П 7 ЗРУ-66кВ ТП-277), 2х.65/2	Наконечники кабельной линии отходящей от СП-1 ГР/85 2х.65/2	0,4	НН	ИП "Людочка станица "Центру"	лечебная станция	ВШУ-0,4/Э, 2х.65/2	расч.	Меркури-230 АМ-01	2 кв. 2014/2 кв. 2024	активно-реактивная	18724751	-	-	-	-	-	-	0	0,03	3	ИП "Людочка станица "Центру"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.11.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ ФНБ/АБ/Э/АБ ВЛ 35кВ ТЛ/ЭЦ ТП/П 7 ЗРУ-66кВ ТП-210)	Контактные соединения до рубильников ФНБ/РУ-0,4/ЭЦ ТП-210	0,4	СН2	ООО "Алтай-Агроном"	СТО	РУ-0,4 ТП-210	расч.	ПСС-4ТМ.05М К.16, 0,55	3 кв. 2015/3 кв. 2025	активно-реактивная	0606115693	ТТН-0,5	3 кв. 2015/2 кв. 2019	100/5	-	-	-	0	0,03	3	ООО "Алтай-Агроном"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.12.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ ФНБ/АБ/Э/АБ ВЛ 35кВ ТЛ/ЭЦ ТП/П 7 ЗРУ-66кВ ТП-210)	Наконечники отходящей кабельной линии ФНБ/РУ-6кВ ТП-210	6	СН2	ООО ТП/А-Алтай	производство ветенное задание	ВРУ-0,4 Здания ул. Социалистическая, 1	расч.	Вектор 3-АРН-03РДН, 0,55	4 кв. 2014/4 кв. 2020	активно-реактивная	13103367	Т-0,66, 0,5	2 кв. 2012/2 кв. 2016	100/5	-	-	-	0	0,05	3	ООО ТП/А-Алтай	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.13.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ ФНБ/АБ/Э/АБ ВЛ 35кВ ТЛ/ЭЦ ТП/П 7 ЗРУ-66кВ ТП-202)	Контактные соединения до рубильника ФНБ РУ-0,4, ТП-202	0,4	СН2	ООО "ЮП/Мастер"	псих. кабинет	ВРУ-0,4 Здания ул. Социалистическая, 1	расч.	ПСС-4ТМ.05М К.24, 15	4 кв. 2012/4 кв. 2023	активно-реактивная	1124136387	-	-	-	-	-	-	0	0,025	3	ООО "ЮП/Мастер"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.14.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ ФНБ/АБ/Э/АБ ВЛ 35кВ ТЛ/ЭЦ ТП/П 7 ЗРУ-66кВ ТП-210	Ветеринарные рубильники КТП-210 РУ-0,4 КВ	0,4	СН2	ООО "МНКС"	СТО	ВРУ-0,4 Здания ул. Социалистическая, 1	расч.	Вектор 3-АРН-03РДН, 0,55	4 кв. 2014/4 кв. 2024	активно-реактивная	13103417	ТТН-А, 0,5	4 кв. 2014/4 кв. 2019	100/5	-	-	-	0	0,011	3	ООО "МНКС"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.15.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ ФНБ/АБ/Э/АБ ВЛ 35кВ ТЛ/ЭЦ ТП/П 7 ЗРУ-66кВ ТП-229)	Контактные соединения до рубильника ФНБ/1,4 РУ-0,4, ТП-229	0,4	СН2	ООО ТП/Ф-Алпорт	нежилые помещения	РУ-0,4 ТП-229	расч.	ПСС-4ТМ.05М К.04, 15	3 кв. 2015/3 кв. 2027	активно-реактивная	1108151675	ТТН-А, 0,5	4 кв. 2014/4 кв. 2019	200/5	-	-	-	0	0,03	3	ООО ТП/Ф-Алпорт	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"

2.16.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ м/м8кВ,9кВ ВЛ 35кВ ТЛ191 ПП 7 ЗРУ-6кВ(ТП-210)	РУ-0,4	Контактные соединения до рубильника РУ-0,4, ТП-210	6	СНЗ	ООО "Форт"	жилое помещение	РУ-0,4, ТП-210	расч.	ПСЧ-4ТМ-05, 0,5S	2кв. 2015/2кв. 2027	активно-реактивная	1106150652	ТП1, 0,5	4 кв. 2014/4кв. 2019	22505, 22525, 19326	200/5	-	-	-	40	0,0005	ПВ, 4	2088	0	0,033	3	ООО "Форт"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.17.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ м/м8кВ,9кВ ВЛ 35кВ ТЛ191 ПП 7 ЗРУ-6кВ(ТП-210)	РУ-6кВ	Накопители отходящего кабеля КЛ-6кВ, ТП-210	6	СНЗ (ссылка на архив)	ГСК12 "Алтайоблэнерго"	ГСК	КТП "Алтайоблэнерго", РУ-0,4	расч.	Меркурий-8 230 АМ, 0,3, 0,5S	1кв. 2015/1кв. 2025	активно-реактивная	10679235	ТП3, 0,5	4 кв. 2014/4кв. 2018	08082, 07934, 07940	150/5	-	-	-	30	0,002	ПВ, 2,5	5256	0	0,039	3	ГСК12 "Алтайоблэнерго"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.18.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ м/м8кВ,9кВ ВЛ 35кВ ТЛ191 ПП 7 ЗРУ-6кВ(ТП-202,208)	РУ-0,4, ТП-208, ТП-202	Контактные соединения до рубильника РУ-0,4, ТП-208 (ФНБ), ТП-202 (ФНБ)	0,4	СНЗ	ОАО "НЭП"	Банк	ВРУ-0,4 хранилище ОАО АЭС "НЭП"	расч.	Вектор-3 АРТ-03, 0,5S	1кв. 2015/1кв. 2031	активно-реактивная	13103614	Т-0,66, 0,5	4 кв. 2014/4кв. 2022	629146, 629131, 629143	100/5	-	-	-	20	0,002	ПВ, 2,5	2424	0	0,03	3	ОАО "НЭП"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.19.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ м/м8кВ,9кВ ВЛ 35кВ ТЛ191 ПП 7 ЗРУ-6кВ, м.12	РУ-6кВ, м.12	Накопители отходящего кабеля м.12, РУ-6кВ, ТП-7	6	СНЗ (ссылка на архив)	ГСК "Заря"	ГСК	ТП-7 РУ-0,6кВ, м.12	расч.	ПСЧ-4ТМ-05М, 0,5S	2кв. 2011/2кв. 2021	активно-реактивная	6604110016	ТП04-9	2 кв. 2011/4кв. 2017	38028, 30214	50/5	НТМ-04-6 0,5	6000/100	1204	600	-	-	0	0,042	3	ГСК "Заря"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"	
2.20.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ м/м8кВ,9кВ ВЛ 35кВ ТЛ191 ПП 7 ЗРУ-6кВ(ТП-229)	РУ-0,4, руб. 21,24	Контактные соединения до рубильника №1, №24 ТП-229 РУ-0,4	0,4	СНЗ	БТИ Алт. ГТУ им. И.И. Ползунова	Институт	ТП-229, РУ-0,4	расч.	ПСЧ-4ТМ-05М К, 0,5S	3кв. 2015/3кв. 2027	активно-реактивная	1108151284	-	-	-	-	-	-	1	-	-	0	0	0,01	3	БТИ Алт. ГТУ им. И.И. Ползунова	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"	
2.21.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ м/м8кВ,9кВ ВЛ 35кВ ТЛ191 ПП 7 ЗРУ-6кВ(ТП-208)	ТП-208, РУ-0,4, руб.1	Контактные соединения до рубильника №1, ТП-208, РУ-0,4	0,4	СНЗ	ФГУ "Спец. Управление ФПС №36 МЧС России"	Пож. Часть	ТП-208, РУ-0,4	расч.	ПСЧ-4ТМ-05М К, 0,4, 0,5S	3кв. 2015/3кв. 2027	активно-реактивная	1106150712	ТОП-0,66 3/3	2кв. 2015/2кв. 2023	5030915, 5030923, 5030931	150/5	-	-	-	30	0,004	ПВ, 2,5	0	0	0,0647	3	ФГУ "Спец. Управление ФПС №36 МЧС России"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.22.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ м/м8кВ,9кВ ВЛ 35кВ ТЛ191 ПП 7 ЗРУ-6кВ(ТП-210)	ТП-210, РУ-0,4, руб.1	Контактные соединения до рубильника №1, ТП-210, РУ-0,4	0,4	СНЗ	ФГУ "Спец. Управление ФПС №36 МЧС России"	Пож. Часть	ТП-210, РУ-0,4	расч.	ПСЧ-4ТМ-05М К, 0,4, 0,5S	3кв. 2014/3кв. 2026	активно-реактивная	1112144304	ТОП-0,66 3/3	2кв. 2015/2кв. 2023	5029328, 5029347, 5029317	150/5	-	-	-	30	0,001	ПВ, 2,5	0	0	0,0647	3	ФГУ "Спец. Управление ФПС №36 МЧС России"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.23.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ м/м8кВ,9кВ ВЛ 35кВ ТЛ191 ПП 7 ЗРУ-6кВ(ТП-208)	ТП-208, РУ-0,4, руб.8	Контактные соединения до рубильника №8, ТП-208, РУ-0,4	0,4	СНЗ	ООО "Базон"	оф. здание	ТП-208, РУ-0,4	расч.	Меркурий-8 230 АРТ-02, 1S	3кв. 2015/3кв. 2025	активно-реактивная	23925309	-	-	-	-	-	-	1	-	-	0	0	0,008	3	ООО "Базон"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"	
2.24.	ПС ТЭЦ-1 ГРУ-6,3кВ, м.34, ТП-48	ТП-48, РУ-6кВ	Накопители отходящего кабеля КРН-1, ТП-48, РУ-0,6	6	СНЗ	ООО "Новосел"	производ. вент. здание	ПС-201, РУ-6кВ	расч.	ПСЧ-4ТМ-05М К, 0,0, 0,5S	3кв. 2015/3кв. 2027	активно-реактивная	1108150010	ТП1-10, 0,5	3кв. 2015/3кв. 2019	20429, 80423	75/5	НТМ-04-6 48, 0,5	6000/100	1651	900	0,004	ПВ, 2,5	0	0	0,6	3	ООО "Новосел"	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"
2.25.	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ м/м8кВ,9кВ ВЛ 35кВ ТЛ191 ПП 7 ЗРУ-6кВ(ТП-208)	ТП-208, РУ-0,4, р. №2	Контактные соединения до рубильника №2, ТП-208, РУ-0,4	0,4	СНЗ	ИП Черноморск	офис	накопительное помещение	расч.	Вектор-3, АРТ-03 РМД, 0,5S	4кв. 2014/4кв. 2020	активно-реактивная	13103575	ТПА-А, 0,5	2кв. 2015/2кв. 2020	НД512, НД507, НД516	100/5	-	-	-	20	0,0005	ПВ, 2,5	0	0	0,06	3	ИП Черноморск	нет	ТП АО "Алтайэнергосбыт"

2.26	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ в/м8АБ/БД ВЛ 35кВ ТЛ-91 ПП 7 ЗРУ-60кВ ПП-208	Наложение вешевой линии 35кВ на 3 208 отходящей на КТП-1	CH2	6	ЛЭС	КТП, РУ- 0,4кВ	расч.	Вектор-3, ART-03 PND, 0,5S	4 кв. 2015/3 кв. 2021	активно- реактивная	13106711	T-0,66, 0,5	3 кв. 2015/3 кв. 2023	400/5	-	-	-	80	0,0015	ПВ, 2,5	-	0	0	0,1	3	ИП Черномарин на	ИП АО "Алтайэнерг осбыт"
2.27	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ в/м8АБ/БД ВЛ 35кВ ТЛ-91 ПП 7 ЗРУ-60кВ ПП-210	Контактные соединения до рублина №5, ТЛ-210, РУ-0,4	CH2	0,4	пр-во	РУ-0,4, ТП 210	расч.	ПСЧ, 4ТМ-05М К.04, 0,5S	4 кв. 2015/4 кв. 2027	активно- реактивная	1110152986	T-0,66, 0,5	3 кв. 2015/3 кв. 2023	100/5	-	-	-	20	0,0005	ПВ, 2,5	-	0	0	0,025	3	ИП Сажина	ИП АО "Алтайэнерг осбыт"
2.28	ПС ТЭЦ-1 ЗРУ-35кВ в/м8АБ/БД ВЛ 35кВ ТЛ-91 ПП 7 ЗРУ-60кВ ПП-Собственные нужды, РУ-0,4 СП	Контактные соединения до рублина №4, ТП-Собственные нужды, РУ-0,4	CH1	0,4	АЭС	РУ-0,4 СП 1	расч.	НЕВА 303 ISO	4 кв. 2012/4 кв. 2022	активно- реактивная	6056053	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	0	0	0,010	3	ООО "Альпан"	ИП АО "Алтайэнерг осбыт"
2.29	ПС ТЭЦ-1 ГРУ-6,3кВ м.34, ТП-48 РТП-280, ТП-281	Контактные соединения после рублина №7, ТП-281, РУ-0,4	CH2	0,4	пр-во	ТП-281, РУ-0,4	расч.	СЕ903	1 кв. 2015/1 кв. 2025	активно- реактивная	0091140892 43204	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	0	0	0,0175	3	ООО "Газпром трансгаз Томск"	ИП АО "Алтайэнерг осбыт"

3	Потребители - базовые лица																											
4	Собственные потребности сетевой организации																											
4.1.	ПС БЭТЭЦ-1, РУ 35	Яч. 7Ц	ВН	35	-	ПС БЭТЭЦ-1, РУ 35, яч. 7Ц	расч.	МИР С-01 02Т2R, 0,2	2 кв. 2015/2 кв. 2023	активно-реактивная	26394211 04867	ТПЛ-35, 0,5	600/5	3 кв. 2011/3 кв. 2019	35000/100 0	8,1220 625,12 20664	2 кв. 2015/2 кв. 2020	42000	0,106	КВВГ, 5*2,5мм, 7*6мм	-	0	0	10	2	ОАО "Бийскэнерг о"	АКТ № 61 от 24 янв. 2011г.	ТПАО "Алтайэнерг ообщ"
4.2.	ПС БЭТЭЦ-1, РУ 35	Яч. 9Ц	ВН	35	АО "ФНПЦ "Алтай"	ПС БЭТЭЦ-1, РУ 35, яч. 9Ц	расч.	МИР С-01 02Т2R, 0,2	2 кв. 2015/2 кв. 2023	активно-реактивная	26394211 02660	ТПЛ-35, 0,5	600/5	3 кв. 2011/3 кв. 2019	35000/100 0	149172 4,1491 734,14 91731	2 кв. 2015/2 кв. 2020	42000	0,112	КВВГ, 5*2,5мм, 7*6мм	-	0	0		2	ОАО "Бийскэнерг о"	АКТ № 61 от 24 янв. 2011г.	ТПАО "Алтайэнерг ообщ"
4.3.	БЭТЭЦ-1, ГРУ 6кВ	Яч. 34				БЭТЭЦ-1, ГРУ 6кВ	расч.	МИР С-01 02Т2R, 0,2	2 кв. 2015/2 кв. 2023	активно-реактивная	26394207 07968	ТПОЛ-10, 0,5S	300/5	3 кв. 2011/3 кв. 2019	6000/100 0,5S	2126,2 127,21 28	3 кв. 2011/3 кв. 2019	3600	0,09	КВВГ, 4*2,5мм, 4*6мм	-	0	0	3	3	ОАО "Бийскэнерг о"	АКТ № 61 от 24 янв. 2011г.	ТПАО "Алтайэнерг ообщ"
4.4.	ПС №3 ПП-4	Яч. 23				ПС №3 ПП-4	расч.	СЕ 304, 0,2S	4 кв. 2010/4 кв. 2018	активно-реактивная	09154038 000349	ТПЛ-10, 0,5	300/5	3 кв. 2011/3 кв. 2021	6000/100	11105	3 кв. 2013/3 кв. 2017	3600	0,01	ПС, 2,5мм	-	0	0	1,5	3	ПАО "МРСК-Сибирь"	АКТ № 61 от 24 янв. 2011г.	ТПАО "Алтайэнерг ообщ"

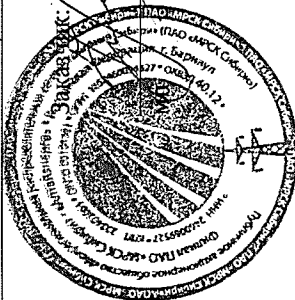


МП
/А.С. Жарков/

Плановое количество электроэнергии (мощности), принимаемой в сеть Исполнителя и отпускаемой из сети Исполнителя

	Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 29	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31
Прием электрической энергии в сеть:	Объем электроэнергии	Всего	40 207,10	3 624,60	3 438,70	3 032,40	3 124,40	2 824,20	2 881,20	3 057,40	3 178,40	3 471,70	3 547,20	4 005,30
		ВН												
		СН-I	39 133,10	3 909,60	3 336,70	2 940,40	3 032,40	2 762,20	2 819,20	2 995,40	3 106,40	3 379,70	3 435,20	3 893,30
		СН-II	1 074,00	112,00	102,00	92,00	92,00	62,00	62,00	62,00	72,00	92,00	112,00	112,00
		НН												
	Величина заявленной мощности	Всего	4,58	5,41	4,62	4,21	4,20	3,92	3,87	4,11	4,41	4,67	4,93	5,38
		ВН												
		СН-I	4,46	5,25	4,48	4,08	4,08	3,84	3,79	4,03	4,31	4,54	4,77	5,23
		СН-II	0,12	0,15	0,14	0,13	0,12	0,09	0,08	0,08	0,10	0,12	0,16	0,15
		НН												
из сети АО "Бийскэнерго"	Всего	ВН	40 063,10	3 612,60	3 426,70	3 020,40	3 112,40	2 812,20	2 869,20	3 045,40	3 166,40	3 459,70	3 535,20	3 993,30
		СН-I	39 133,10	3 909,60	3 336,70	2 940,40	3 032,40	2 762,20	2 819,20	2 995,40	3 106,40	3 379,70	3 435,20	3 893,30
		СН-II	930,00	100,00	90,00	80,00	80,00	50,00	50,00	50,00	60,00	80,00	100,00	100,00
		НН												
	Всего	ВН	144,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
		СН-I												
		СН-II	144,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
		НН												
	Всего	ВН	21 855,00	2 160,00	1 850,00	1 665,00	1 725,00	1 505,00	1 565,00	1 650,00	1 870,00	1 885,00	1 915,00	2 165,00
		СН-I												
		СН-II												
		НН												
	Всего	ВН	21 855,00	2 160,00	1 850,00	1 665,00	1 725,00	1 505,00	1 565,00	1 650,00	1 870,00	1 885,00	1 915,00	2 165,00
		СН-I												
		СН-II												
		НН												
в сети (сеть) АО "СК Алтайэнерго"	Всего	ВН	1 591,30	152,50	161,90	138,10	107,70	96,60	90,50	97,50	117,70	126,70	156,50	182,50
		СН-I												
		СН-II												
		НН												
	Всего	ВН	127,00	13,00	12,50	10,50	8,00	8,00	8,00	9,00	9,50	10,50	12,00	13,00
		СН-I	1 374,60	131,50	140,90	119,90	92,20	82,00	75,90	81,90	101,20	108,50	136,50	161,50
		СН-II	89,70	8,00	8,00	7,70	7,50	6,60	6,60	6,60	7,00	7,70	8,00	8,00
		НН												
	Всего	ВН	1 591,30	152,50	161,90	138,10	107,70	96,60	90,50	97,50	117,70	126,70	156,50	182,50
		СН-I												
		СН-II												
		НН												
Полный отпуск электрической энергии:	Всего	ВН												
		СН-I												
		СН-II												
		НН												
	Всего	ВН												
		СН-I												
		СН-II												
		НН												
	Всего	ВН												
		СН-I												
		СН-II												
		НН												
Плановый отпуск электрической энергии:	Всего	ВН												
		СН-I												
		СН-II												
		НН												
	Всего	ВН												
		СН-I												
		СН-II												
		НН												
	Всего	ВН												
		СН-I												
		СН-II												
		НН												

наименование статей эксплуатационных затрат на потребителей АО "Алтайэнергосбыт"	СН-I	СН-II	НН	Всего	тыс. кВт*ч	127,00	13,00	13,00	13,00	10,50	8,00	8,00	8,00	9,00	9,50	10,50	12,00	13,00
						1 374,60	131,50	140,90	8,00	119,90	75,90	82,00	6,60	81,90	101,20	108,50	136,50	161,50
Собственное потребление Исполнителя:	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	89,70	8,00	8,00	8,00	7,70	6,60	6,60	6,60	6,60	7,00	7,70	8,00	8,00
	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	16 030,52	1 636,01	1 496,38	1 362,47	1 174,12	1 235,39	1 171,41	1 173,47	1 254,42	1 133,08	1 397,35	1 411,32	1 585,10
	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	16 030,52	1 636,01	1 496,38	1 362,47	1 174,12	1 235,39	1 171,41	1 173,47	1 254,42	1 133,08	1 397,35	1 411,32	1 585,10
	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	16 030,52	1 636,01	1 496,38	1 362,47	1 174,12	1 235,39	1 171,41	1 173,47	1 254,42	1 133,08	1 397,35	1 411,32	1 585,10
от АО "Алтайэнергосбыт"	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	16 030,52	1 636,01	1 496,38	1 362,47	1 174,12	1 235,39	1 171,41	1 173,47	1 254,42	1 133,08	1 397,35	1 411,32	1 585,10
	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	16 030,52	1 636,01	1 496,38	1 362,47	1 174,12	1 235,39	1 171,41	1 173,47	1 254,42	1 133,08	1 397,35	1 411,32	1 585,10
	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	16 030,52	1 636,01	1 496,38	1 362,47	1 174,12	1 235,39	1 171,41	1 173,47	1 254,42	1 133,08	1 397,35	1 411,32	1 585,10
	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	16 030,52	1 636,01	1 496,38	1 362,47	1 174,12	1 235,39	1 171,41	1 173,47	1 254,42	1 133,08	1 397,35	1 411,32	1 585,10
Плановые величины потерь в сетях	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	730,28	73,09	66,32	63,13	55,18	56,31	51,19	52,23	55,48	57,62	62,65	64,38	72,70
	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	695,90	69,53	62,69	59,39	52,32	53,87	49,09	50,10	53,24	55,22	60,09	61,11	69,25
	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	34,38	3,55	3,62	3,74	2,86	2,44	2,10	2,14	2,24	2,39	2,56	3,27	3,46
	ВН	СН-I	СН-II	НН	тыс. кВт*ч	34,38	3,55	3,62	3,74	2,86	2,44	2,10	2,14	2,24	2,39	2,56	3,27	3,46
Нормативные потери принятые управлением Алтайского края по гос. регулированию цен и тарифов					%	3,07												



Исполнитель:

/А.С. Жарков/

МП

/М.Е. Ковальчук/

Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии потребителям, непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя и при возобновлении их электроснабжения

1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при вводе ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) в следующих случаях:

- по заявке ГП (ЭСО) в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по оплате, в связи с расторжением договора с Потребителем, по соглашению ГП (ЭСО) и Потребителя (Гражданской кодекс РФ);
- при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения (Постановление Правительства РФ №442 от 04.05.12);
- в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч.3 ст.546 Гражданского кодекса РФ);
- при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю, Заказчику электрооборудования;
- по заключению органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей, и (или) угрозу и возникновение технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.
- при выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии;
- невыполнении потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- невыполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- приостановление или прекращение исполнения обязательств потребителя по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности;
- прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;
- поступление от потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;
- нарушение потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

25

- подключении потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

2. Настоящий регламент в части порядка взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления по заявке ГП (ЭСО) распространяется на отношения Сторон, возникающие после получения Заказчиком, а затем и Исполнителем заявки от ГП (ЭСО) на введение ограничения режима потребления или восстановление электроснабжения. Порядок взаимодействия ГП (ЭСО) и Потребителя при введении ограничения режима потребления по заявке ГП (ЭСО) регулируется в договорах энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) и в предмет регулирования настоящего Регламента не входит.

3. В случаях возникновения необходимости введения ограничения режима потребления по инициативе Исполнителя, а не по заявке ГП (ЭСО), Исполнитель уведомляет Потребителя, Заказчика, ГП (ЭСО) об основаниях и сроках введения ограничения. При этом ГП (ЭСО) обязан включить в договор с Потребителем указанные выше основания ограничения режима потребления и порядок уведомления об этом Потребителя как самим ГП (ЭСО), так и Исполнителем.

4. Введение ограничения режима потребления осуществляется в форме частичного и полного ограничения режима потребления электроэнергии.

5. Частичное ограничение режима влечет снижение объема электрической энергии, подаваемой Потребителю, ниже определенного договором или фактической потребностью (для потребителей – граждан) уровня, либо прекращение подачи электрической энергии Потребителю в определенные периоды времени в течение каждых суток, недели или месяца.

Частичное ограничение режима потребления производится:

- Потребителем самостоятельно с контролем режима потребления электрической энергии Исполнителем.

- Исполнителем в принадлежащих ему электроустановках при наличии технической возможности снижения объема электрической энергии, подаваемой Потребителю, в случае его отказа самостоятельно произвести ограничение режима потребления, либо в случае введения аварийных ограничений.

В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления, Исполнитель вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах такого Потребителя в присутствии уполномоченного представителя ГП (ЭСО) и Потребителя (его представителя). Порядок проведения таких переключений определяется договором оказания услуг по передаче электрической энергии (договором энергоснабжения или купли-продажи).

6. Полное ограничение режима потребления влечет прекращение подачи электрической энергии Потребителю путем отключения Исполнителем коммутационных аппаратов. При отсутствии коммутационных аппаратов ограничение режима потребления производится путем физического разрыва сети (в сетях Потребителя данные мероприятия производятся Потребителем самостоятельно, с контролем режима потребления электрической энергии Исполнителем). При этом возобновление режима потребления после введения ограничения не является новым технологическим присоединением и не требует заключения договора на технологическое присоединение оборудования потребителя, за исключением случаев введения ограничения режима потребления в результате самовольного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к электрической сети сетевой организации.

7. Фактические действия по ограничению режима в отношении Потребителя осуществляются самим Потребителем электрической энергии и (или) Исполнителем.

8. При возникновении в процессе подготовки Исполнителя к введению ограничения или при совершении действий по введению ограничения форс-мажорных обстоятельств, а также препятствий для введения ограничения, которые выходят за рамки влияния Исполнителя (действия Потребителя или третьих лиц, например, неготовности Потребителя к ограничению режима потребления - непринятие мер к безаварийному прекращению технологического процесса, к обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, не обеспечен перевод субабонентов на резервное электроснабжение и др.), Исполнитель обязан незамедлительно уведомить об этом ГП (ЭСО) и Заказчика и совершить все зависящие от него действия по выполнению заявки в максимально короткие сроки. Исполнитель несет ответственность за нарушение срока или порядка введения ограничения режима потребления при наличии его вины.

ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПО ЗАЯВКЕ ГП (ЭСО), ЗАКАЗЧИКА

9. ГП (ЭСО) через Заказчика имеет право направить Исполнителю заявку на введение частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) в следующих случаях:

- при неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем ГП (ЭСО) обязанности по оплате стоимости электроэнергии и услуг, предоставление которых обеспечивает ГП (ЭСО) по договору энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии); в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, а для граждан-потребителей за 2 расчетных периода, либо к образованию задолженности потребителя перед энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в размере, установленном в договоре;
- при прекращении в отношении Потребителя ГП (ЭСО) договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии);
- по соглашению с Потребителем;
- при выявлении фактов безучетного, бездоговорного потребления электрической энергии.

10. ГП (ЭСО) несет ответственность перед Потребителем, в отношении которого подана заявка, за обоснованность ее и соблюдение порядка уведомления Потребителя о введении ограничения.

11. ГП (ЭСО) через Заказчика доводит до сведения Исполнителя утвержденный уполномоченным органом управления ГП (ЭСО) перечень должностных лиц, имеющих право подписи заявок на ограничение режима (возобновление) электроснабжения.

12. Исполнитель до начала каждого года доводит до сведения Заказчика и ГП (ЭСО) утвержденный уполномоченным органом управления Исполнителя перечень должностных лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с Заказчиком и ГП (ЭСО).

13. О внесении изменений в указанные в п. 11, 12 перечни в течение года Стороны обязаны уведомлять друг друга способом, подтверждающим получение уведомления.

Для согласования проводимого по инициативе ГП (ЭСО) введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Заказчик обязан не позднее, чем за 5 рабочих дней до предполагаемой даты ограничения режима потребления направить Исполнителю (способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления), полученную от ГП (ЭСО) заявку.

14. Исполнитель в течение 1 дня согласовывает заявку с субъектом оперативно-диспетчерского управления и направляет Заказчику письменное уведомление о:

- возможности введения ограничения режима потребления в иной, по сравнению с указанным в заявке, срок;

- невозможности введения ограничения режима потребления в отношении потребителя в связи с возможными негативными последствиями (ограничение или прекращение подачи электрической энергии потребителям, добросовестно исполняющим свои обязательства, угроза возникновения аварии) и о перечне дополнительных организационно-технических мероприятий, обеспечивающих исполнение инициированных ограничений в кратчайшие сроки.

При согласовании заявки на введение ограничения режима потребления на указанных в такой заявке условиях Исполнитель в установленный в заявке срок приступает к ее выполнению, т.е. отсутствие уведомления об ином означает принятие Исполнителем заявки к исполнению на указанных в ней условиях.

15. В случае направления Заказчику письменного уведомления о невозможности введения ограничения, Исполнитель обязан в указанный им в уведомлении о невозможности срок, не превышающий 1 рабочего дня, разработать план, реализация которого позволит выполнить заявку. Заказчик при получении от Исполнителя уведомления о необходимости разработки плана, доводит данную информацию до ГП (ЭСО). ГП (ЭСО) обязан сообщить Исполнителю через Заказчика новый срок введения ограничения режима потребления или указать на отсутствие такой необходимости в настоящее время.

16. В случае направления Заказчику уведомления о возможности введения ограничения в срок, указанный в заявке, Исполнитель принимает меры к подготовке ограничения в назначенное время. В случае введения ограничения режима потребления в отношении потребителей, с которыми у Исполнителя имеются оперативно-технологические отношения, оперативная служба Исполнителя осуществляет оперативные переговоры с соответствующей службой потребителя в целях координации действий по введению ограничения.

17. После введения ограничения режима потребления Исполнитель оформляет Акт ограничения режима потребления электрической энергии, в котором фиксируются:

17.1. Наименование Потребителя ГП (ЭСО).

17.2. Показания приборов учета на момент введения ограничения режима потребления.

17.3. Отключенные коммутационные аппараты или места разрыва сети.

17.4. Ф.И.О. уполномоченного представителя Потребителя ГП (ЭСО), несущего ответственность за самовольное подключение к сети.

17.5. Иные, необходимые по мнению Исполнителя, сведения.

18. Акт ограничения режима Потребления электроэнергии должен быть подписан представителем Потребителя ГП (ЭСО), отказ от подписи фиксируется в акте с указанием причин отказа. При ограничении режима потребления электроэнергии в электроустановках Исполнителя последний вправе оформить Акт ограничения режима потребления электрической энергии в отсутствие потребителя. Акт ограничения режима потребления электрической энергии оформляется в 4 (четыре) экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй экземпляр направляется ГП (ЭСО) для контроля исполнения заявки и расчета объемов отпущенной Потребителю электроэнергии, третий экземпляр остается у Исполнителя, четвертый экземпляр направляется Заказчику.

19. При превышении Потребителем ГП (ЭСО) установленной величины нагрузки Исполнитель передает Потребителю требование немедленно снизить нагрузку, уведомляет об этом Заказчика и ГП (ЭСО), а также предпринимает меры для снижения нагрузки до уровня, указанного в заявке.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИ ВЫВОДЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ИСПОЛНИТЕЛЯ В РЕМОНТ

20. Плановые ремонтные работы, проведение которых влечет необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям ГП (ЭСО), Исполнитель согласовывает в срок не позднее, чем за 10 дней до даты проведения с соответствующим Потребителем ГП (ЭСО) и с Заказчиком. Исполнитель уведомляет Заказчика и ГП (ЭСО) о результатах согласования с указанием Потребителей и планируемых сроков полного или частичного ограничения.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

21. Ограничение режима потребления электрической энергии при аварии или угрозе аварии в системах электроснабжения производится на основании и в порядке, определенном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.12 г.)

В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер. В таких случаях аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности или изменения режима потребления Потребителей с регулируемой нагрузкой.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

22. «Графики аварийного ограничения» вводятся в действие Исполнителем (при угрозе возникновения аварии в работе системы электроснабжения в масштабе сетевой организации) либо субъектом оперативно-диспетчерского управления, при угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения в ЕЭС России или в ОЭС, путем выдачи команд Исполнителю с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения;

23. Ограничение потребления электроэнергии (мощности) вводится на следующие сутки с уведомлением об этом Потребителя не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени). Исполнитель уведомляет Потребителей о введении в действие графиков ограничения потребления электроэнергии (мощности) телефонограммой или иным сообщением с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения и организывает контроль за выполнением заданных величин ограничения. Допускается передача по радио или телевещательной сети сообщений о введении графиков ограничения потребления электроэнергии или мощности.

О введении в действие графиков аварийного ограничения Исполнитель уведомляет ГП (ЭСО), Заказчика и Потребителей в порядке и сроки, установленные Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, если иное не установлено договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и (или) договором оказания услуг по передаче электрической энергии.

24. «Графики временного отключения электроэнергии (мощности)» вводятся в действие субъектом оперативно-диспетчерского управления путем выдачи команд Исполнителю с указанием причины, времени начала и окончания отключения.

25. При введении графика незамедлительно отключаются предусмотренные графиком питающие электрические линии, трансформаторы потребителей непосредственно с питающих центров Исполнителя или приемных подстанций Потребителей на время ликвидации аварии. После

выполнения предусмотренных процедур отключения Исполнитель обязан незамедлительно уведомить Потребителя, Заказчика, ГП (ЭСО) о причинах и продолжительности отключения нагрузки.

26. При поступлении указанных команд Исполнитель уведомляет Заказчика, ГП (ЭСО) о величине заданных ограничений, времени начала и окончания ограничений (отключений).

27. В течение времени действия ограничений режима потребления электрической энергии Исполнитель контролирует режим потребления электрической энергии Потребителя с использованием всех доступных средств измерения, контрольных выездов и контрольных замеров.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ В СВЯЗИ С НЕОБХОДИМОСТЬЮ ПРИНЯТИЯ НЕОТЛОЖНЫХ МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ В РАБОТЕ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, ПРИ УГРОЗЕ ЖИЗНИ И БЕЗОПАСНОСТИ ЛЮДЕЙ

28. Для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей или дальнейшего развития аварии и разрушения оборудования, Исполнитель имеет право частично или полностью ограничивать режим потребления электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) с последующим уведомлением Потребителя, Заказчика и ГП (ЭСО).

29. При невозможности возобновления режима потребления электроэнергии Потребителю ГП (ЭСО) в течение 1 суток Исполнитель обязан уведомить Заказчика, ГП (ЭСО) и Потребителя о причинах возникновения аварии и о сроках возобновления режима потребления электроэнергии.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПО ЗАКЛЮЧЕНИЮ ОРГАНА ГОСУДАРСТВЕННОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО НАДЗОРА О НЕУДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНОМ СОСТОЯНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЯ, КОТОРОЕ УГРОЖАЕТ АВАРИЕЙ ИЛИ СОЗДАЕТ УГРОЗУ ЖИЗНИ И БЕЗОПАСНОСТИ

30. При получении акта-предписания государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности, Исполнитель обязан в сроки, указанные в акте-предписании, ввести частичное или полное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителю. О получении указанного акта-предписания Исполнитель обязан в течение 1 дня уведомить ГП (ЭСО) и Заказчика.

31. При введении режима ограничения потребления электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) по заключению государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя согласования с Заказчиком и ГП (ЭСО) не требуется.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ОГРАНИЧЕНИЕ КОТОРЫХ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К ЭКОНОМИЧЕСКИМ, ЭКОЛОГИЧЕСКИМ, СОЦИАЛЬНЫМ ПОСЛЕДСТВИЯМ

В отношении потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям потребителей согласно Приложению к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением правительства РФ от 4 мая 2012 года №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», ограничение режима потребления допускается не ниже уровня технологической или аварийной брони.

При отсутствии у такого потребителя акта согласования аварийной брони, величины аварийной брони определяются Заказчиком по согласованию с Исполнителем в размере, не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов такого потребителя,

а потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

Ограничение режима потребления потребителей, в отношении которых предусмотрен особый порядок предоставления обеспечения обязательств в соответствии с п. 18 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением правительства РФ от 4 мая 2012 года №442, не вводится до истечения срока действия предоставленного обеспечения при условии, что величина предоставленного обеспечения на дату возникновения оснований для ограничения режима потребления равна или превышает размер неисполненных обязательств этих потребителей.

ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

32. Возобновление режима электроснабжения Потребителя ГП (ЭСО), ограничение режима которому было введено по заявке ГП (ЭСО), производится также по заявке ГП (ЭСО), направленной в установленном настоящим Регламенте порядке.

33. Отмена частичного или полного ограничения режима влечет его восстановление в режиме и в объеме, предусмотренном договором, либо определяемом необходимым режимом и уровнем потребления (для потребителей-граждан).

34. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима которому было введено по «Графикам аварийного ограничения», производится на основании команд субъекта оперативно-диспетчерского управления.

35. Во всех иных случаях введения ограничения электроснабжения его восстановление производится Исполнителем по окончании действия обстоятельств, явившихся основанием для введения ограничения. Исполнитель обязан уведомить Заказчика о готовности возобновления режима потребления электроэнергии и после получения согласования восстановить электроснабжение.

36. По факту возобновления режима энергоснабжения Исполнитель составляет Акт о возобновлении режима энергоснабжения (о подаче электрической энергии) по форме, прилагаемой к настоящему Регламенту. Акт о возобновлении режима энергоснабжения (о подаче электрической энергии) оформляется в 4 (четыре) экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй и третий экземпляры направляются ГП (ЭСО) и Заказчику не позднее 2 рабочих дней с момента составления для контроля исполнения заявки и расчета объемов отпущенной Потребителю электроэнергии, четвертый экземпляр остается у Исполнителя.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Форма Заявки на введение ограничения режима потребления электрической энергии.
2. Форма Акта ограничения режима потребления электрической энергии.
3. Форма Заявки на возобновление режима потребления электрической энергии.
4. Форма Акта о возобновлении режима потребления электрической энергии.

Заказчик:



М.Е. Ковальчук/

Исполнитель:

_____/А.С. Жарков/

М.Е. Ковальчук/

Заявка на
режима потреб

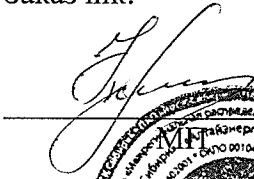
MII

Заявка на введение ограничения
режима потребления электрической энергии

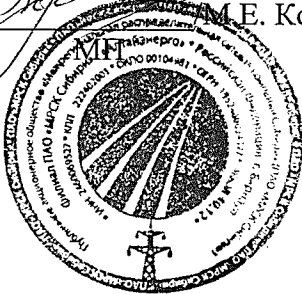
Представитель Исполнителя: _____ / _____ /

Форму утверждаю:
Заказчик:

Форму утверждаю:
Исполнитель:


_____ М.Е. Ковальчук/

_____ / А.С. Жарков/
МП



Форма

АКТ

ОТ _____ 20__ Г.
ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА

ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Потребитель _____
(юридическое наименование)

Местонахождение (адрес) _____

Номер договора энергоснабжения: _____

Объект ограничения: _____

Электроснабжение (точка поставки) _____
(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/0,4, ВЛ-0,4)

Место установки приборов учета _____

Электросчетчик: тип _____ Заводской № _____ Показания на момент ограниче-
ния _____

Коэффициент Т.Т. _____ Коэффициент Т.Н. _____ Расчетный коэффициент _____

(место установки пломб на системе учета, препятствующее самовольным действиям включения).

2. Составлен представителем(ями) Исполнителя _____
(должность, подразделение, Ф.И.О.)

и представителем(ями) потребителя _____
(должность, Ф.И.О.)

настоящий акт о нижеследующем:

подача электроэнергии прекращена по заявке Заказчика путем проведения следующих технических мероприятий: _____

в _____ час. _____ мин. « _____ » _____ 20__ г.

Вид ограничения режима потребления _____

Уровень ограничения режима потребления (при частичном ограничении) _____

Причины, по которым не было введено ограничение режима потребления

Подписи:

Представитель(ли) Исполнителя

_____/_____/

Представитель Потребителя

_____/_____/

Отказ от подписи

При срыве пломбы и самовольном подключении до ликвидации задолженности материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Акт получен

«____»_____20__г.

Представитель Заказчика:

_____/_____/

Представитель Исполнителя:

_____/_____/

Представитель Потребителя:

_____/_____/

Форму утверждаю:
Заказчик:

Форму утверждаю:
Исполнитель:


_____/ М.Е. Ковальчук/

_____/ А.С. Жарков/

МП



Форма

Заявка на возобновление
режима потребления электрической энергии

Требуется с ____ час. ____ мин « ____ » ____ 20__ г. произвести возобновление режима потребления в размере ____ кВт.

Потребитель _____
(юридическое наименование)

Местонахождение (Адрес) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Тел. _____

Основание возобновления режима потребления: _____

Ответственный представитель Заказчика

_____/ _____/

« ____ » ____ 20__ г.

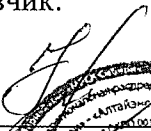
Заявка получена

« ____ » ____ 20__ г.

Представитель Исполнителя: _____/ _____/

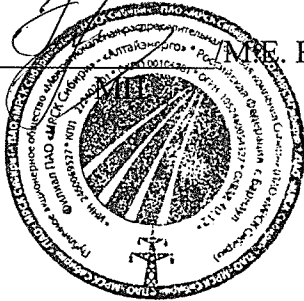
Форму утверждаю:
Заказчик:

Форму утверждаю:
Исполнитель:



М.Е. Ковальчук/

/ А.С. Жарков/
МП



Форма

АКТ

ОТ _____ 20__ г.
**ВОЗОБНОВЛЕНИЯ РЕЖИМА
ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

Потребитель _____
(юридическое наименование)

Местонахождение (Адрес) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Код абонента _____ Тел. _____
Электроснабжение _____

(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/0,4, ВЛ-0,4)

Место установки приборов учета _____
(эл. установка, напряжение, принадлежность счетчиков или без учета)

Электросчетчик: тип _____ Заводской № _____ Показания _____

Тип Т.Т. _____ Коэффициент Т.Т. _____ Тип Т.Н. _____ Коэффициент Т.Н. _____

Расчетный коэффициент _____
(наличие пломб на системе учета)

Составлен представителем(ями) Исполнителя _____
(должность, подразделение, Ф.И.О.)

и представителем(ями) потребителя _____

(должность, Ф.И.О.)

настоящий акт о нижеследующем:

Вследствие _____ подача электроэнергии возобновлена
путем: _____

в _____ час. _____ мин. « _____ » _____ 20__ г.

Подписи:

Представитель(ли) Исполнителя _____ / _____ /

Представитель Потребителя _____ / _____ /

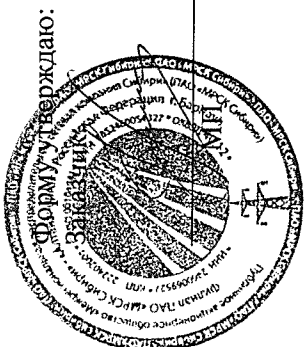
Акт получен

« _____ » _____ 20__ г.

Представитель Заказчика: _____ / _____ /

Представитель Исполнителя: _____ / _____ /

Приложение № 5
к Договору от 01.06.2016 № 18.22.00.3420.16



Форму утверждаю:

Форму утверждаю:
Исполнитель:

/М.Е. Ковальчук/

_____/ А.С. Жарков/
МП

Форма отчета по передаче электроэнергии

(____ 20__ год)		Присоединение	№ прибора учета	Коэффициент счетчика	Начальные показания	Конечные показания	Разница	Расход, кВт*ч	Потери (сметки не грани- вой принад- лежности), кВт*ч	Количество электро- энергии, при несправ- ности, демонтаже, утере или истечения срока межповерочного интервала расчетного ПУ, кВт*ч	ИТО- ГО	Уровень напряжения	Примеча- ние
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1	Прием в сети												
1.2													
2	Переток в смежные сети												
2.1													
2.2													
3	Полезный отпуск конечным потребителям (субабоненты)												
3.1													
3.2													
4	Собственное потребление Исполнителя в том числе потери												

Итого к выставлению ПАО «МРСК Сибири»:
Потери в линиях

- кВт*ч
- кВт*ч

Представитель ПАО «МРСК Сибири»

Представитель ТСО

Представитель ССО

Представитель ГП (ЭСО)

Ф.И.О. _____ (подпись)

М.П.

Ф.И.О. _____ (подпись)

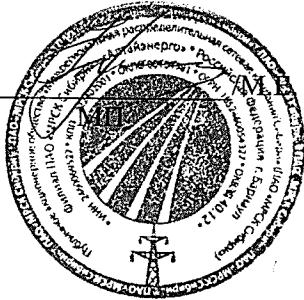
М.П.

Ф.И.О. _____ (подпись)

М.П.

Ф.И.О. _____

Форму утверждаю:
Заказчик:



Ковальчук/

Форму утверждаю:
Исполнитель:

МП

/ А.С. Жарков/

ФОРМА

АКТ № _____
ОТ _____ 20__ Г.

О БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Представителями Исполнителя: _____
(должность) (фамилия, имя, отчество)

(должность) (фамилия, имя, отчество)

(должность) (фамилия, имя, отчество)

обнаружено нарушение норм регулирующих сферу обращения электроэнергии (глава 30 параграф 6 ГК РФ, ГОСТ, ПУЭ, правил учета электроэнергии, правил предоставления коммунальных услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.09.1994г. № 1099), о чём составлен настоящий акт.

Потребитель: _____

Адрес: _____

Произвел нарушение правил об энергоснабжении путем _____

Мощность электроприемников присоединенных в нарушение правил (шт/кВт), в том числе:

Принятые меры: _____

(нарушение устранено, произведены отключения, выдано предписание об устранении нарушения)

При составлении акта присутствовали: _____
(Ф.И.О., адрес)

Объяснения лиц, пользующихся электроэнергией помимо счетчика: _____

Расчет количества безучетного потребления электроэнергии

Дата последней проверки _____

Безучетное потребление электроэнергии в объеме _____ кВт/ч подлежит дополнительной оплате.

Для выписки счета прибыть к Заказчику по адресу:

При неоплате и не устранении допущенных нарушений подача электроэнергии будет приостановлена с «___» _____ 200__ г. до ликвидации задолженности и устранения выявленных нарушений, а материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения, предусмотренного ст. 7.19 КоАП РФ будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Подписи:

Представители Исполнителя

_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)
_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)
_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)
_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)
_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

С расчетом согласен:

Акт с расчетом для выставления счета на оплату неучтенной электроэнергии получен «___» _____ 20__ г.

Представитель Заказчика

_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

Представитель Исполнителя

_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

к Договору от 14.06.2016 № 18.2200.3120.1.

_____ / А.С. Жарков/

ФОРМА АКТА БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ (ДЛЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ)

Населенный пункт _____

Настоящий акт составлен представителями филиала АО «ФНПЦ «Алтай»

с одной стороны и, Потребителем (представителем Потребителя) _____
(наименование организации)

(дата, номер договора)

Место установки приборов учета _____

Дата предыдущей проверки приборов учета _____

Максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, _____ кВт, определенная в соответствии с _____

Марка, сечение вводного кабеля (провода) _____

Допустимая длительная токовая нагрузка вводного кабеля (провода) _____ А* (табл.№ _____ ПУЭ)

(* - Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля) заполняется в случае отсутствия в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств)

Технические данные	Электросчетчик	Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения
		фаза А	фаза В	фаза С	
Тип					
Заводской номер, год выпуска					
Дата госповерки					
Класс точности					
Показание					
Коэф-т тр-ции					

LD

Сведения о способе и месте осуществления безучетного потребления электрической энергии:

(указать данные о способе и месте осуществления безучетного потребления, характер неисправности, ссылка на пункт НТД, подтверждающие неисправность, тип и номер используемых приборов)

Заключение

Учет для расчетов за потребляемую электрическую энергию не пригоден.

Предписание:

С даты составления настоящего акта о безучетном потреблении электрической энергии до устранения указанных предписаний объем потребления электрической энергии (мощности) определяется на основании показаний контрольного прибора учета электрической энергии, а при его отсутствии в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442.

В соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором энергоснабжения на основании настоящего акта будет определен объем безучетного потребления электрической энергии с применением расчетного способа.

Для получения расчета объема безучетного потребления по данному Акту потребителю необходимо по истечении 2-х рабочих дней обратиться в АО «ФГУП «Алтай» по адресу _____ с ____ до ____ часов.

Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим актом объеме безучетного потребления включается ГП (ЭСО) в выставаемый счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), за расчетный период, в котором был составлен акт о безучетном потреблении электрической энергии.

Потребитель обязан в десятидневный срок оплатить стоимость безучетного потребления по данному акту на основании расчета стоимости объема неучетного потребления электрической энергии и счета / счета-фактуры, направленной со стороны ГП (ЭСО).

В случае неоплаты счета-фактуры, а также неисполнения предписаний в сроки, указанные в данном Акте, АО «ФНПЦ «Алтай» и(или) ГП (ЭСО) оставляет за собой право произвести полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442.

Объяснения представителя потребителя относительно выявленного факта безучетного потребления:

Замечания к составленному акту**

(** - заполняется при наличии замечаний):

Акт составлен в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

Представители АО «ФНПЦ «Алтай»:

(подпись, М.П.) (ФИО) (должность)

При оформлении Акта присутствовали:

(подпись, М.П.) (ФИО) (должность)

(подпись, М.П.) (ФИО) (должность)

Подпись лица, осуществляющего безучетное потребление электроэнергии (либо его представителя):
при составлении акта присутствовал, акт получил, с содержанием акта согласен (ненужное зачеркнуть)

подпись

ФИО

Согласен на обработку персональных данных:

подпись

ФИО

От присутствия при составлении Акта о безучетном потреблении электроэнергии (либо от его подписания) лицо, осуществлявшее потребление электроэнергии (либо его представитель) отказалось. Причины отказа:

(указать причины со слов лица или сделать запись «Сообщить отказался»)

В соответствии с п.193 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии отказ лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, от подписания составленного акта о безучетном потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта должен быть зафиксирован с указанием причин такого отказа в акте о безучетном потреблении электрической энергии, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц.

При составлении акта присутствовали незаинтересованные лица:

(подпись)

(фамилия, имя, отчество полностью)

(адрес, телефон, паспортные данные при наличии)

(подпись)

(фамилия, имя, отчество полностью)

(адрес, телефон, паспортные данные при наличии)

Замечания к составленному акту: _____

Адрес местонахождения АО «ФНПЦ «Алтай» _____

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 Алтайского 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.

Графики ограничения – график аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (тыс.кВт.ч) и график аварийного ограничения режима потребления электрической мощности (МВт) по операционной зоне Алтайского 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 – правила по охране труда при эксплуатации электроустановок.

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.

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 Заказчиком и Исполнителем в части оперативно-технологического управления.

2.2. Объекты межсетевой координации, включая оборудование подстанций 110 кВ, устройства РЗА и ВЛ-110 кВ, относящиеся к объектам диспетчеризации указываются в «Перечне распределения оборудования РЗА, СДТУ, систем противоаварийной автоматики Заказчика по способу технологического управления» (далее Перечень), разрабатываемым Заказчиком.

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

2.4. Документация, которой руководствуется оперативный персонал Заказчика и Исполнителя указана в Приложении 2, являющегося неотъемлемой частью данного Положения.

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

3. Основные задачи Заказчика и Исполнителя, решаемые при взаимодействии

3.1. Обеспечение надежного электроснабжения потребителей при передаче электрической энергии и мощности по сетям Заказчика и Исполнителя.

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 Заказчиком и Исполнителем.» (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) Заказчика или Исполнителя.

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 Заказчиком.

5.2. Обработанные данные по результатам контрольных замеров предоставляются Заказчиком 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 Заказчика, могут проводиться внеочередные и дополнительные контрольные замеры. Задание на внеочередные замеры передается через Заказчика.

6. Порядок разработки и ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

6.1. Заказчик, Исполнитель при разработке и вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее ГАО) руководствуются утвержденными Министерством энергетики РФ «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики» (далее Правила).

6.2. ГАО разрабатываются Исполнителем на основании задания Заказчика, в сроки заданные Заказчиком.

6.3. Разработанные Исполнителем графики направляются Заказчику для составления сводных графиков по энергосистеме.

6.4. Заказчик направляет разработанные и утвержденные ГАО на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года Исполнителю.

6.5. Команду на ввод графика временного отключения оперативному персоналу Исполнителя отдаёт персонал ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС), за исключением случаев, когда между Исполнителем и РДУ есть прямой канал связи, и, в целях сокращения времени реализации графика временного отключения, команду оперативному персоналу Исполнителя отдаёт персонал РДУ.

6.6. При получении команды на ввод графика временного отключения, оперативный персонал Исполнителя обязан незамедлительно отключить все присоединения согласно графику.

6.7. После ввода графика временного отключения персоналу Исполнителя запрещено запрашивать отключенную нагрузку от центров питания, оставшихся под напряжением.

6.8. После осуществления фактических действий по вводу графика временного отключения оперативный персонал Исполнителя 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 графику временных отключений, оперативный персонал Исполнителя производит по команде диспетчера ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС).

6.10. Графики аварийного режима потребления вводятся с 0 часов 00 минут следующих суток. Диспетчер ДС ПО ЦУС (ОДС ПО ЦУС) до 14:00 текущих суток уведомляет оперативный персонал Исполнителя о вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

7. Порядок расстановки ПА по подстанциям Исполнителя

7.1. Заказчик составляет карту расстановки АЧР в энергосистеме и направляет для исполнения Исполнителю.

7.2. О подключении нагрузки к устройствам АЧР на подстанциях Исполнителя, согласно карте расстановки АЧР, Исполнитель письменно сообщает в Заказчику, в установленные заданием сроки.

8. Порядок обмена данными телеизмерений

8.1. Имеющиеся данные телеизмерений, телесигнализации и АСКУЭ с электроустановок Исполнителя передаются с сервера Исполнителя Заказчику. Перечень транслируемых сигналов и технические условия передачи ТИ указан в Приложении 3.

9. Порядок вывода оборудования в ремонт

9.1. Согласование годовых и месячных графиков ремонтов, а также подача и проработка оперативных заявок на производство работ в электрических сетях производятся в соответствии Регламентами Заказчика.

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 Исполнителя (Заказчика) 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, с которыми согласно договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется согласование вывода оборудования в ремонт.

9.5. Оперативный персонал Заказчика (Исполнителя) 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 Заказчика. Его команды, отдаваемые оперативному персоналу Исполнителя по вопросам, входящим в его компетенцию, подлежат незамедлительному исполнению.

10.2. Ни один элемент оборудования, находящегося в технологическом управлении или ведении диспетчера ДС ПО ЦУС Заказчика 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 Заказчика и Исполнителя 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 для производства работ ВЛ, находящихся на балансе Заказчика, осуществляет оперативный персонал, в оперативном управлении которого находится выводимая в ремонт ВЛ.

10.6. Разрешение на подготовку рабочего места и допуск на линейные разъединители 35, 110 кВ, находящиеся на балансе Исполнителя дает оперативный персонал Исполнителя, после получения разрешения от оперативно-диспетчерского персонала, в оперативном управлении которого находится выводимое в ремонт оборудование.

10.7. Оперативный персонал Заказчика и Исполнителя должны предпринимать скоординированные действия по поддержанию уровня напряжения у потребителей, запитанных по фидерам 6, 10 кВ в пределах установленных техническими регламентами и ГОСТ.

11. Общие обязанности сторон

11.1. Заказчик обязан:

11.1.1. Рассматривать оперативные заявки Исполнителя на изменение состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или оперативном ведении Заказчика.

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

11.1.3. Обеспечивать нормативной, технической документацией, разрабатываемой Заказчиком в рамках взаимоотношений Заказчика и Исполнителя.

11.1.4. Предоставлять Исполнителю информацию, необходимую для осуществления функций оперативно-технологического управления определенную Регламентом информационного обмена (Приложение 1).

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 находящегося на балансе Заказчика.

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

11.2. Исполнитель обязан:

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 Исполнителя.

11.2.2. Обеспечивать оперативно (диспетчерскую) дисциплину оперативного персонала Исполнителя.

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 Заказчика.

11.2.4. Организовывать информационное и техническое взаимодействие систем СДТУ, АСДУ с аналогичными системами Заказчика.

11.2.5. Предоставлять Заказчику информацию, необходимую для осуществления функций оперативно-технологического управления определенную Регламентом информационного обмена (Приложение 1).

11.2.6. Координировать с диспетчерскими службами Заказчика совместные действия по локализации и ликвидации технологических нарушений.

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

12. Обязанности сторон в области организации и осуществления круглосуточного оперативного управления

12.1. Заказчик обязан:

12.1.1. Осуществлять непрерывное круглосуточное оперативно-технологическое управление оборудованием Заказчика.

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

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

12.2. Исполнитель обязан:

12.2.1. Организовывать и осуществлять круглосуточное оперативно-технологическое управление оборудованием, находящимся в оперативном управлении персонала Исполнителя.

12.2.2. Осуществлять по команде диспетчерских служб Заказчика 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 Заказчика 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 Заказчику информацию о технологических нарушениях или отклонениях в работе оборудования подстанций Исполнителя, находящегося в оперативном управлении, оперативном ведении Заказчика, определенную Приложением 1 (диспетчерское наименование оборудования, данные о работе защит, показания приборов и т.д.).

13. Обязанности Заказчика и Исполнителя в области электрических режимов и ПА

13.1. Заказчик обязан:

13.1.1. Составлять карту расстановки АЧР в энергосистеме, выдавать задания по расстановки АЧР на подстанциях Исполнителя.

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

13.1.3. Согласовывать технические условия и задания на проектирование энергообъектов, подготавливаемые Исполнителем, 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 Исполнителя, находящихся в оперативном управлении или ведении Заказчика.

13.1.5. Осуществлять физическую проверку расстановки АЧР на подстанциях Исполнителя.

13.2. Исполнитель обязан:

13.2.1. Осуществлять настройку систем и устройств ПА в соответствии с заданиями Заказчика.

13.2.2. Обеспечивать заданный Заказчиком объем оперативного и автоматического противоаварийного управления.

13.2.3. Обеспечить возможность физической проверки выполнения заданного Заказчиком объема противоаварийного управления на подстанциях Исполнителя.

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.

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

13.2.7. Обеспечивать организацию проведения контрольных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в характерные дни и часы контрольных замеров по ЕЭС России, а так же внеочередных замеров.

13.2.8. Исполнять разработанные Заказчиком инструкции и оперативные указания по ведению электрических режимов сетей Исполнителя в составе энергосистемы.

13.2.9. Представлять на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений сетей, подстанций Исполнителя, оборудование которых находящихся в оперативном управлении или ведении Заказчика (п.6.6.4 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденных 19.06.2003).

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

14. Обязанности Заказчика и Исполнителя в области оперативного и технического обслуживания средств диспетчерского и технологического управления

14.1. Заказчик обязан:

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

14.1.2. Осуществлять оперативное руководство устранением повреждений каналов связи и ТМ между Заказчиком и Исполнителем.

14.1.3. Согласовывать годовой график проверок СДТУ, АСДУ «ТСО», передающих информацию в ОИК Заказчика.

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

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, АСДУ и находящихся в ведении или управлении Заказчика.

14.1.7. Обеспечить надежную работу СДТУ в условиях ЧС.

14.2. Исполнитель обязан:

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

14.2.2. Подавать заявки Заказчику на проведение всех видов работ на СДТУ, АСДУ, находящихся в оперативном ведении или управлении оперативного персонала Заказчика.

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

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

14.2.5. Представлять на согласование Заказчику технические задания на проектирование новых и реконструкцию действующих СДТУ, АСДУ, передаваемых или находящихся в оперативном управлении и ведении оперативного персонала Заказчика.

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 Заказчика.

14.2.8. Обеспечить техническую возможность телефонной связи подразделений Заказчика с подразделениями Исполнителя.

14.2.9. Организовать прямые не коммутируемые (основные и резервные) каналы диспетчерской связи и ТМ между ДП ЦУС Заказчика и подстанциями Исполнителя.

14.2.10. Предоставлять Заказчику выход на телефонную сеть Исполнителя.

14.2.11. Сообщать обо всех выявленных случаях отказов, сбоях и нарушениях в работе СДТУ, АСДУ, находящихся в управлении и ведении диспетчера Заказчика, произошедших на объектах Исполнителя.

15. Обязанности Заказчика и Исполнителя в области АСДУ и организации информационного обмена

15.1. Заказчик обязан:

15.1.1. Анализировать прием и обработку данных АСДУ и ОИК объектов Исполнителя, необходимых для выполнения требований к полноте и достоверности данных ОИК и АСДУ Заказчика.

15.1.2. Выдавать необходимую для Исполнителя информацию из имеющейся БД ОИК Заказчика.

15.2. Исполнитель обязан:

15.2.1. Обеспечивать оперативное и техническое обслуживание средств АСДУ, находящихся в оперативном ведении диспетчера Заказчика.

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

16. Перечень Приложений к настоящему Положению:

16.1. Приложение 1 «Регламент информационного обмена между Заказчиком и Исполнителем.

16.2. Приложение 2 «Перечень основных документов, определяющих порядок оперативно-технологического управления, в операционной зоне Заказчика.

16.3. Приложение 3 «Технические условия по организации передачи Заказчику информации, необходимой для управления режимами энергосистемой».

Заказчик

Исполнитель


_____/М.Е. Ковальчук/

_____/А.С. Жарков/

МП



Регламент информационного обмена между Заказчиком и Исполнителем

	Наименование информации	Срок, периодичность
Заказчик передает Исполнителю		
1.	Оперативную информацию о неполадках в работе или аварийных отключениях электротехнического оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Заказчика, имеющего непосредственную электрическую связь с оборудованием подстанций Исполнителя.	При возникновении. В течение 20 мин.
2.	Заявки на вывод из работы оборудования Исполнителя, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Заказчика.	При возникновении. Согласно Регламенту подачи прохождения и проработки оперативных заявок на производство работ в электрических сетях Заказчика.
3.	Ответы на заявки на вывод из работы оборудования Исполнителя, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Заказчика.	При наличии заявки от Исполнителя. Согласно Регламенту подачи прохождения и проработки оперативных заявок на производство работ в электрических сетях Заказчика.
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 20 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.	Согласно срокам, установленным Заказчиком.
11.	Задание на организацию и проведение контрольных замеров.	В объеме и сроки, установленные Заказчиком.
12.	Инструкции, регламенты и положения согласно приложению 2.	При пересмотре и изменениях
13.	Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения необходимые для работы Исполнителю.	По запросу.
Исполнитель передает Заказчику.		

	Наименование информации	Срок, периодичность
1.	Сообщения обо всех технологических нарушениях, аварийных режимах и выявленных дефектах на оборудовании подстанций Исполнителя, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Заказчика.	Немедленно.
2.	Информацию о возникновении аварий и технологических нарушений в работе электросетевого оборудования, а также оборудования тепловых сетей, находящегося на балансе Исполнителя, с целью исполнения ДС ПО ЦУС Заказчика 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, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Заказчика.	При возникновении. Согласно Регламенту разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении Заказчика для Исполнителя и потребителей.
4.	Ответы на заявки на вывод из работы оборудования подстанций Исполнителя, находящегося в оперативном управлении диспетчерских служб Заказчика.	При наличии заявки от Заказчика. Согласно Регламенту разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в оперативном управлении и ведении Заказчика для Исполнителя 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 Заказчика.	Не позднее, чем за 14 дней до планируемой даты включения в работу.
6.	Данные о работе электрооборудования 6 кВ и выше (ток нагрузки, напряжение и т.п.).	По запросу.
7.	Карты уставок РЗА.	Ежегодно до 20 ноября. При изменении уставок, в течение 10 дней.
8.	Списки лиц Исполнителя, 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.

	Наименование информации	Срок, периодичность
10.	Однолинейные схемы электрических соединений подстанции, находящейся на балансе Исполнителя.	По запросу. При изменении схемы, в течение 15 дней после утверждения новой схемы.
11.	Нормальные и ремонтные схемы электрических соединений сетей и подстанции, находящихся на балансе Исполнителя.	Ежегодно, до 15 ноября для согласования. При изменении схемы, в течение 15 дней после утверждения новой схемы.
12.	Разработанные ГАО.	До 15 августа текущего года.
13.	Технические характеристики силовых трансформаторов подстанций (U к.з., Ином.); трансформаторы тока, типы реле и уставки защит на вводных выключателях.	По запросу. При изменении, в течение 10 дней после изменения.
14.	Обработанные данные по дням контрольных замеров.	Согласно заданию, в установленные Заказчиком сроки.
15.	Отчеты о подключении нагрузок под действие АЧР.	Согласно заданию, в установленные Заказчиком сроки.
16.	План ремонта для включения месячный график ремонта электротехнического оборудования, находящегося в оперативном управлении Заказчика.	До 27 числа месяца, предшествующего планируемому месяцу.
17.	Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения необходимые для работы диспетчерских служб.	По запросу.



/М.Е. Ковальчук/

Исполнитель:

_____/А.С. Жарков/
М.П.

Перечень основных документов, определяющих порядок оперативно-технологического управления

- 1. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Заказчиком и Исполнителем совместно:**
 - 1.1. Положение об оперативно-техническом взаимодействии Заказчика и Исполнителя.
- 2. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Заказчиком и обязательные для исполнения Исполнителем:**
 - 2.1. Перечень распределения оборудования РЗА, СДТУ, систем противоаварийной автоматики Заказчика по способу технологического управления.
 - 2.2. Регламент разработки и согласования графиков ремонтов, подачи прохождения и проработки оперативных заявок на производство работ в электрических сетях Заказчика.
 - 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 Исполнителем, требующие согласования с Заказчиком:**
 - 3.1. Схемы нормального и ремонтного режима энергообъектов, принадлежащих Исполнителю, в состав которых входят объекты, находящиеся в оперативном управлении или ведении Заказчика.
 - 3.2. Схемы каналов диспетчерской связи и телемеханики.



М.Е. Ковальчук/

Исполнитель:

_____/А.С. Жарков/

М.П.

Технические условия по организации передачи Заказчику информации, необходимой для управления режимами в операционной зоне Заказчика

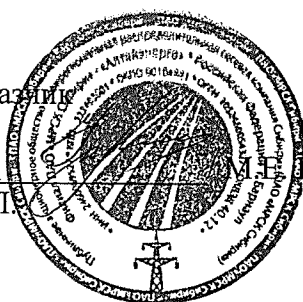


20 _____ г.

« _____ » 20__ г.

Приложение № 9
к Договору от 01.06.2016 № _____
18.2200.3120.16

АКТ
разграничения балансовой принадлежности сетей и
эксплуатационной ответственности сторон

Заказчик
М.П.  Ковальчук/

Исполнитель
_____/А.С. Жарков/
М.П.

А К Т

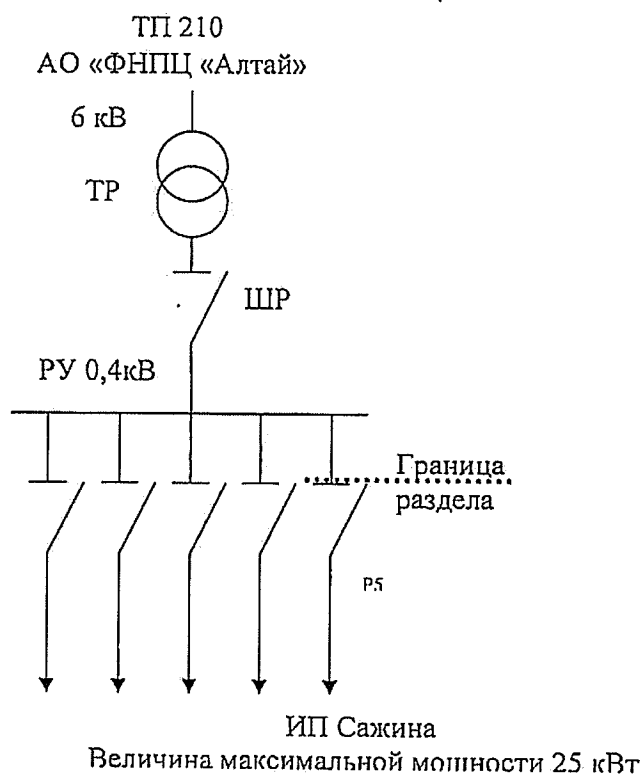
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Сажина

г. Бийск

« _____ » _____ 20 ____ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Сажина:

Контактные соединения до рубильника № 5 КТП-210 РУ 0,4кВ.



ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»

ИП Сажина

А К Т

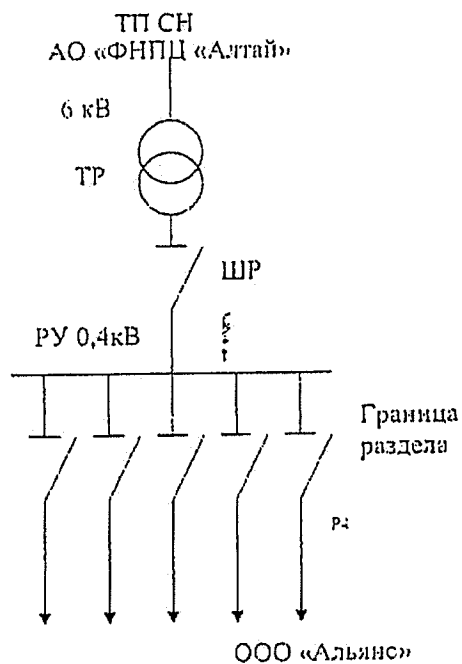
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Альянс»

г. Бийск

« _____ » _____ 20 ____ года

Точка подключения ООО «Альянс» к сетям АО «ФНПЦ «Алтай»:
ГПП-7 РУ-6 кВ яч.33 – ТП «Собственные нужды» РУ-0,4кВ рубильник №4.
Величина максимальной мощности 10кВт.

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Альянс»:
Контактные соединения до рубильника №4 ТП-«Собственные нужды» РУ-0,4кВ



ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»:

М.П.

ООО «Альянс»:

М.П.

38

АКТ № _____ **РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

Акционерное общество "ФНПЦ "Алтай", в лице первого заместителя генерального директора – технического директора Дочинской Николая Григорьевича, с одной стороны, ООО "Газпром трансгаз Томск", в лице главного инженера – первого заместителя директора Диновой Алины Айдаровича, с другой стороны, составили настоящий Акт, определяющий границы ответственности за эксплуатацию электроустановок АО "ФНПЦ "Алтай" и ООО "Газпром трансгаз Томск" в соответствии с их балансовой принадлежностью.

1. Возможности присоединения для передачи тепловой мощности потребителю определены техническими условиями № 938-66 от 15.08.2006г.

- 1.1 Присоединенная мощность 0,0175 МВА
- 1.2 Максимальная мощность 175 кВт
- 1.3 Категория по надежности электроснабжения 3

2. На дом, составляющий сеть электроснабжения, прилагается/планируется производить от сети АО "ФНПЦ "Алтай" от ввода параллельных трансформаторных подстанций:

ТП-281 АО "ФНПЦ "Алтай"

2.1. на балансе АО "ФНПЦ "Алтай" находится:

Контактные соединительные рубильники №7, ТП-281 РУ-0,4кВ

2.2. на балансе ООО "Газпром трансгаз Томск" находится:

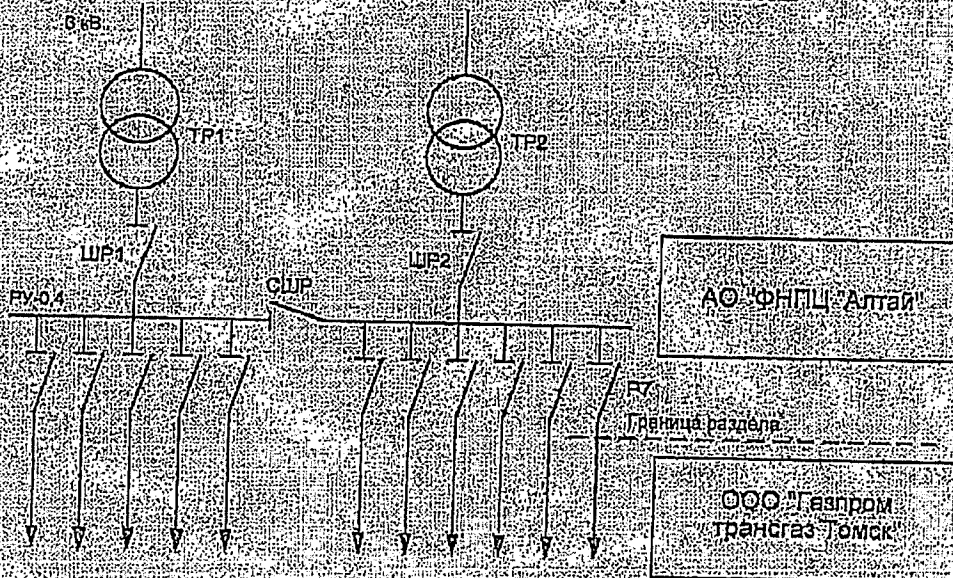
Отходящая от рубильника №7 КЛ-0,4кВ от ТП-281 РУ-0,4кВ

Граница на однолинейной схеме:

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование питающей линии	Границы балансовой принадлежности
ТП-281 РУ-0,4кВ АО "ФНПЦ "Алтай"	0,4 кВ	Рубильник №7, ТП-281 РУ-0,4 кВ	Контактные соединительные после рубильника №7, от ТП-281 РУ-0,4кВ

3. АО "ФНПЦ "Алтай" обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 0,4 кВ в пределах +/- 10%.

Однолинейная схема балансовой принадлежности

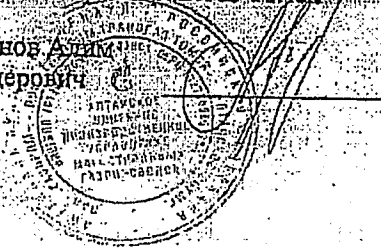


Первый заместитель генерального
директора – технический директор
АО "ФНПЦ "Алтай"



Главный инженер – первый
заместитель директора
Алтайского ЛПУ МГ ООО
"Газпром трансгаз Томск"

Главный инженер
Айдарович С.



А К Т

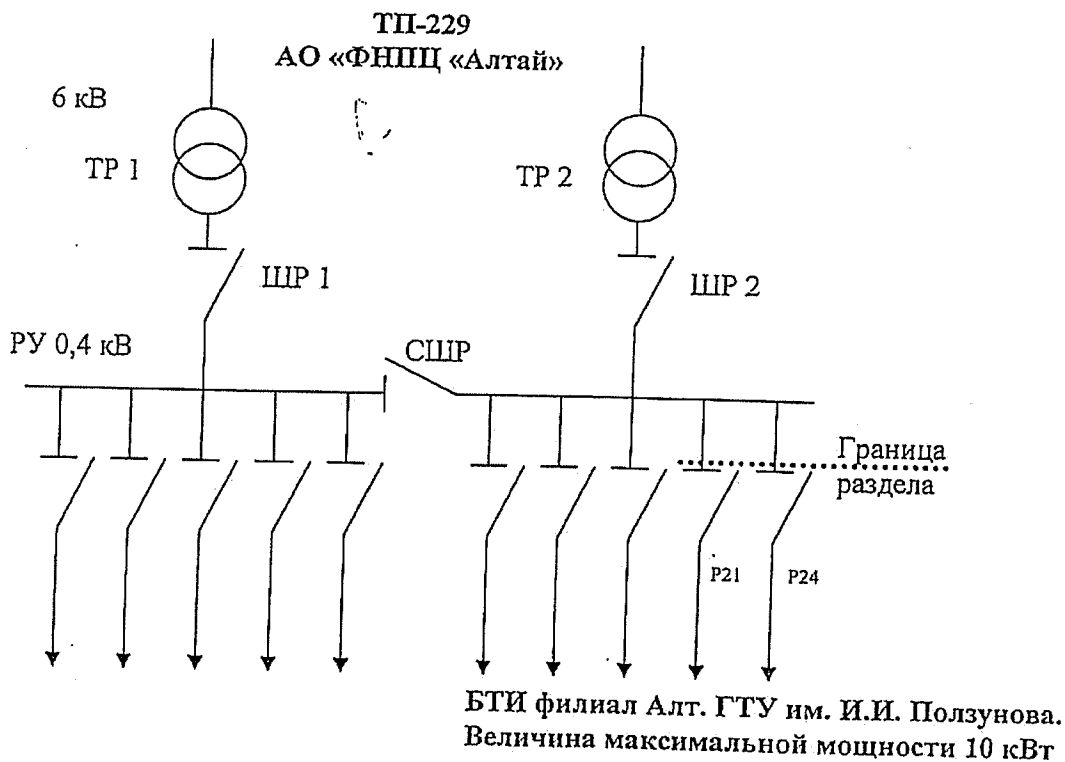
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и БТИ филиал Алт. ГТУ им. И.И. Ползунова

г. Бийск

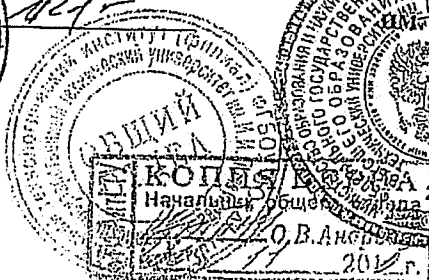
« _____ » _____ 20 ____ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и БТИ филиал Алт. ГТУ им. И.И. Ползунова:

Контактные соединения до рубильника №21, №24 ТП-229 РУ 0,4кВ.



ПОДПИСИ:



БТИ филиал Алт. ГТУ им. И.И. Ползунова:

Кисинев М.С.

АКТ

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Новосил»

г. Бийск

«_____» _____ 20____ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Новосил»:

ТП – 48 РУ 6 кВ Наконечники отходящего кабеля КРУН 1

Величина максимальной мощности 600 кВт

ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»:



ООО «Новосил»:



КОПИЯ ВЕРНА
Директор ЖЕЛАЗОВ В.В.

А К Т

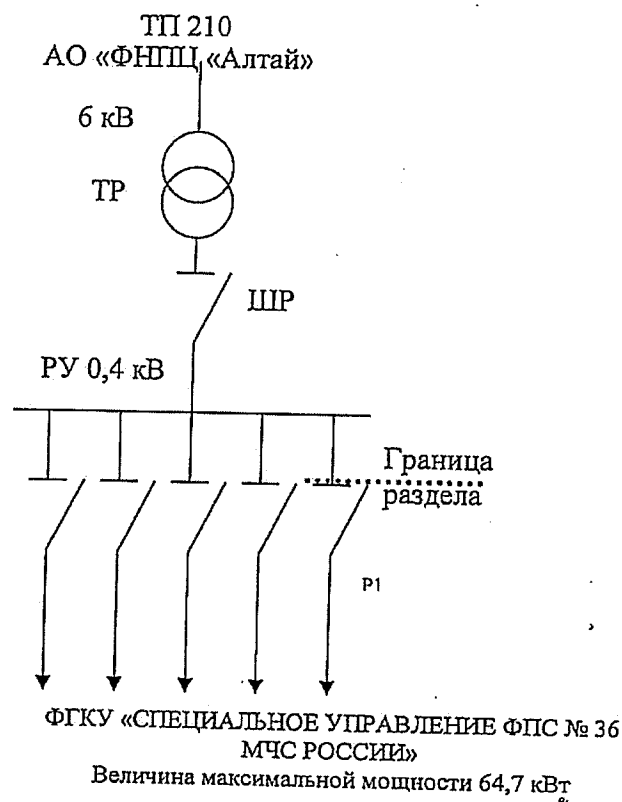
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ФГКУ «СПЕЦИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФПС № 36 МЧС РОССИИ»

г. Бийск

« _____ » _____ 20 ____ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ФГКУ «СПЕЦИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФПС № 36 МЧС РОССИИ»:

Контактные соединения до рубильника №1 ТП-210 РУ 0,4кВ

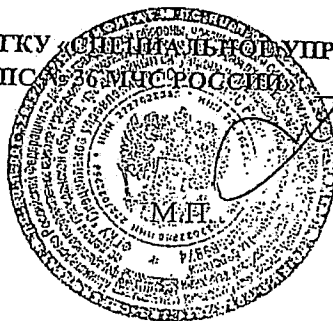


ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ



ФГКУ «СПЕЦИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФПС № 36 МЧС РОССИИ»



А К Т

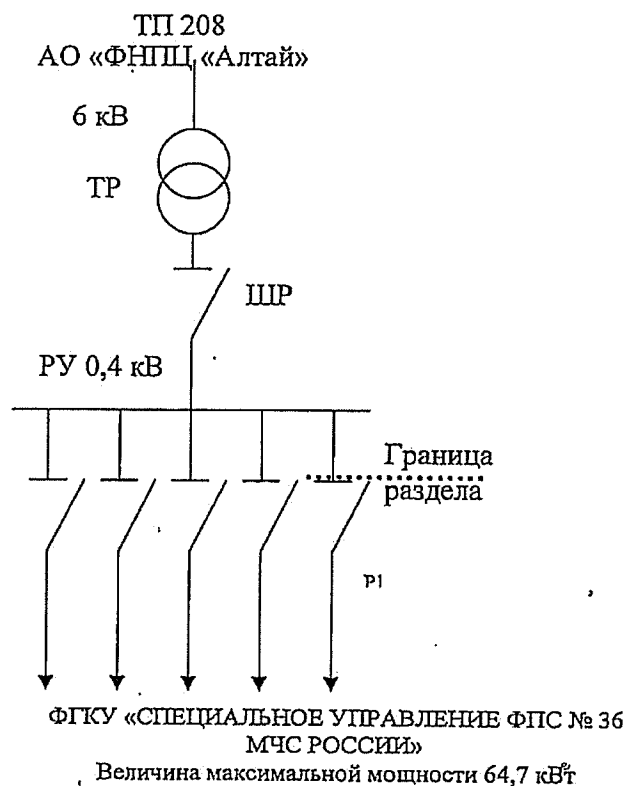
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ФГКУ «СПЕЦИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФПС № 36 МЧС РОССИИ»

г. Бийск

« _____ » _____ 20 ____ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ФГКУ «СПЕЦИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФПС № 36 МЧС РОССИИ»:

Контактные соединения до рубильника №1 ТП-208 РУ 0,4кВ



ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ



ФГКУ «СПЕЦИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФПС № 36 МЧС РОССИИ»



А К Т

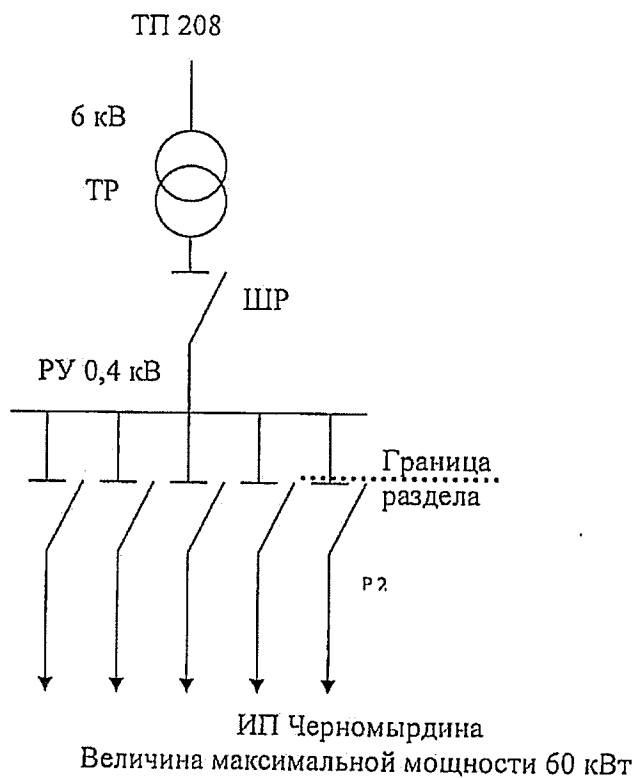
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Черномырдина

г. Бийск

« _____ » _____ 20 ____ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Черномырдина:

Контактные соединения до рубильника №2 ТП-208 РУ 0,4кВ



ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»

ИП Черномырдина: _____



А К Т

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Черномырдина

г. Бийск

«_____» _____ 20__ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Черномырдина:

Наконечники кабельной линии РУ-6кВ яч.3 ТП-208, отходящей на КТП-1.

Величина максимальной мощности 100 кВт

ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»



ИП Черномырдина:



А К Т

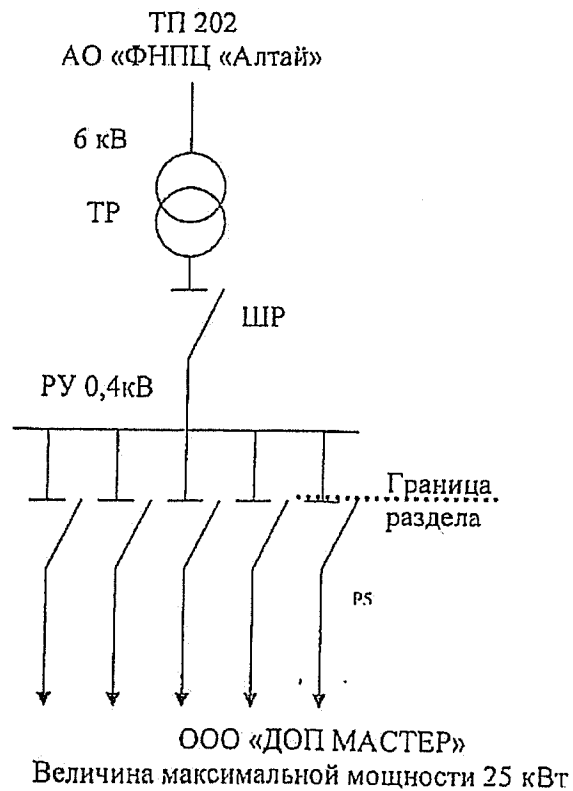
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «ДОП МАСТЕР»

г. Бийск

« 01 » 09 2015 года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «ДОП МАСТЕР»:

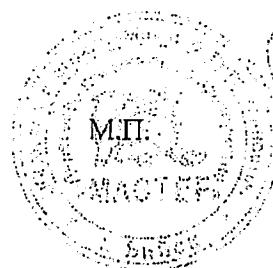
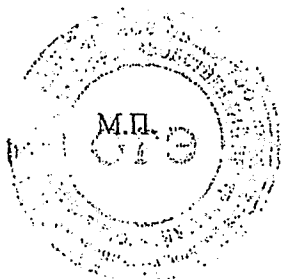
Контактные соединения до рубильника №5 ТП-202 РУ 0,4кВ



ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»:

ООО «ДОП МАСТЕР»:



А К Т

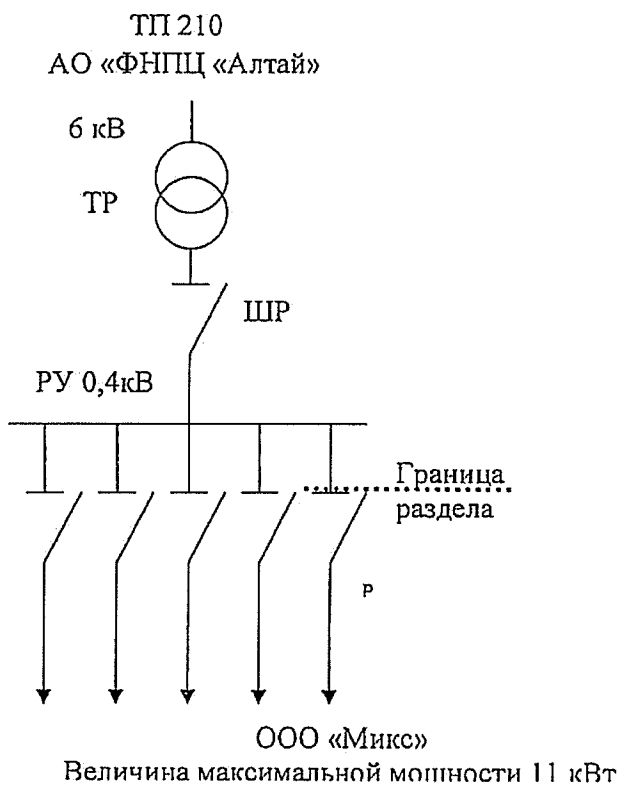
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Микс»

г. Бийск

« _____ » _____ 20 ____ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Микс»:

Верхние губки рубильника КТП-210 РУ 0,4кВ.



ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ



ООО «Микс»:

М.П.

А К Т

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Бизон плюс»

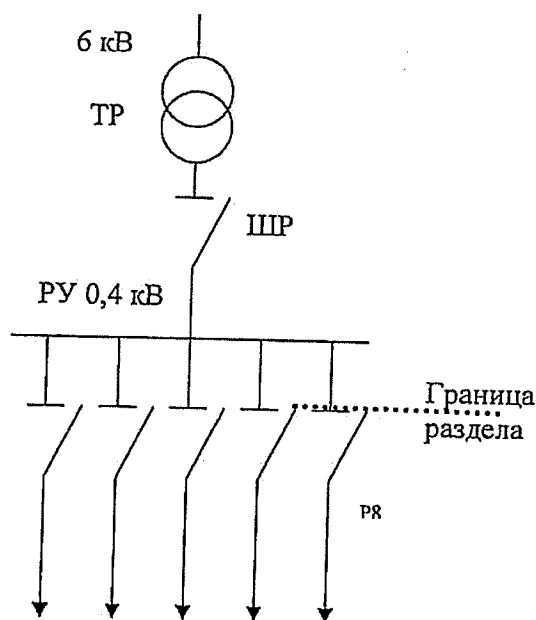
г. Бийск

« _____ » _____ 20 ____ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Бизон плюс»:

Контактные соединения до рубильника №8 ТП-208 РУ 0,4кВ

ТП 208 АО «ФНПЦ «Алтай»



ООО «Бизон плюс»

Величина максимальной мощности 8 кВт

ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»:



ООО «Бизон плюс»:



АКТ

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ГСК «Заря»

г. Бийск

« 01 » 08 2015 года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ГСК «Заря»:

Присоединение кабеля к ячейке №12 ЗРУ 6кВ ГПП-7.

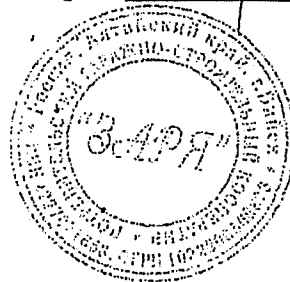
Величина максимальной мощности 42 кВт.

ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»:



ГСК «Заря»:



М.П.

Ж

АКТ
приемки приборов учета электроэнергии
от «02» октября 2007 г.

Комиссия в составе:

Нач. электролаборатории ЗАО «Техобслуживание» Пчельников О.И.

Инженер по учету ЗАО «Техобслуживание» Янудина И.В.

Директор ООО «Алтай-Агроком» Курносов Е.В.

Провела проверку вновь смонтированного прибора учета электроэнергии
на _____ площадке «Техосмотр» _____

Для учета установлен электросчетчик _____ СА4У-И672М _____
_____ заводской № 52349906 _____

прошедший поверку (год выпуска) _____ октябрь 2006г. _____
(где, когда)

Начальные показания счетчика _____ 00000,1 _____


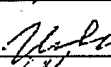

Трансформаторы тока _____ 100/5 _____

Коэффициент трансформации _____ 20 _____

Пломбы установлены в количестве 3 шт

Комиссия считает возможным принять прибор учета электроэнергии в
эксплуатацию.

Подписи:

 / Пчельников О.И. /
 / Янудина И.В. /
 / Курносов Е.В. /

А К Т

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и НП Лодочная станция «Нептун»

г. Бийск

« 01 » сд 20 15 года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и НП Лодочная станция «Нептун»:

Наконечники кабельных линий, отходящих от СП-1 гр.зд.65/2.

Величина максимальной мощности 30 кВт

ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»



НП Лодочная станция «Нептун»



А К Т

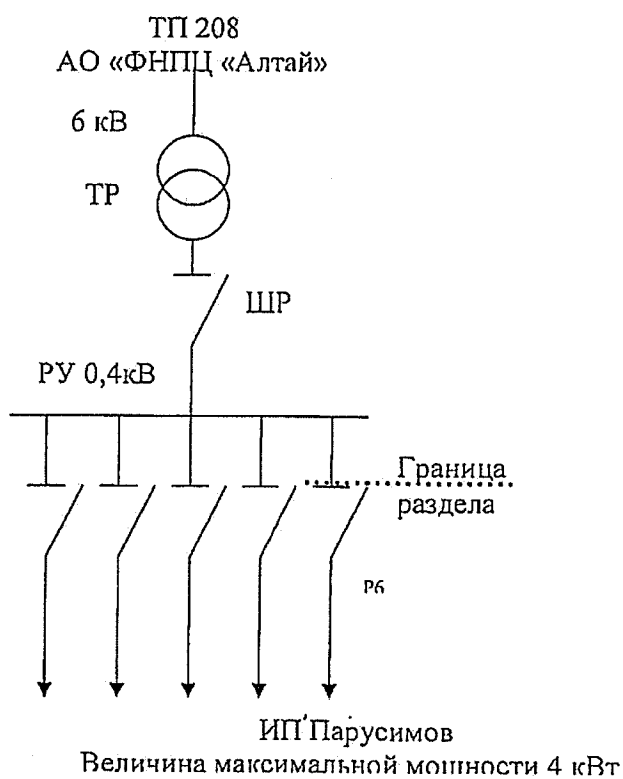
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Парусимов

г. Бийск

«01» 08 2015 года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Парусимов:

Контактные соединения до рубильника № 6 ТП-208 РУ 0,4кВ



ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ



ИП Парусимов:

М.П.

Копия вернута
15.09.2015

АКТ

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Ясмин Азия+»

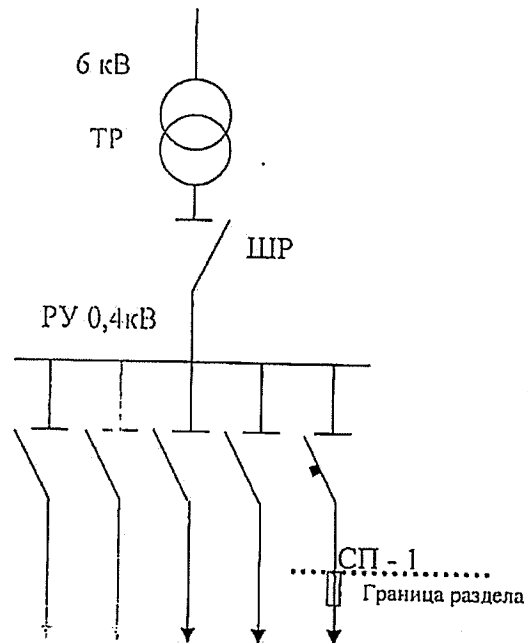
г. Бийск

« _____ » _____ 20 ____ года

Граница раздела балансовой принадлежности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Ясмин Азия+»:

Контактные соединения до предохранителей гр.4 СП-1, запитанная от ТП «Собственные нужды» 0,4 кВ территория ГПП-7.

ТП «Собственные нужды»



ООО «Ясмин Азия+»

Величина максимальной мощности 30 кВт

ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»

М.П.

ООО «Ясмин Азия+»:

М.П.



А К Т

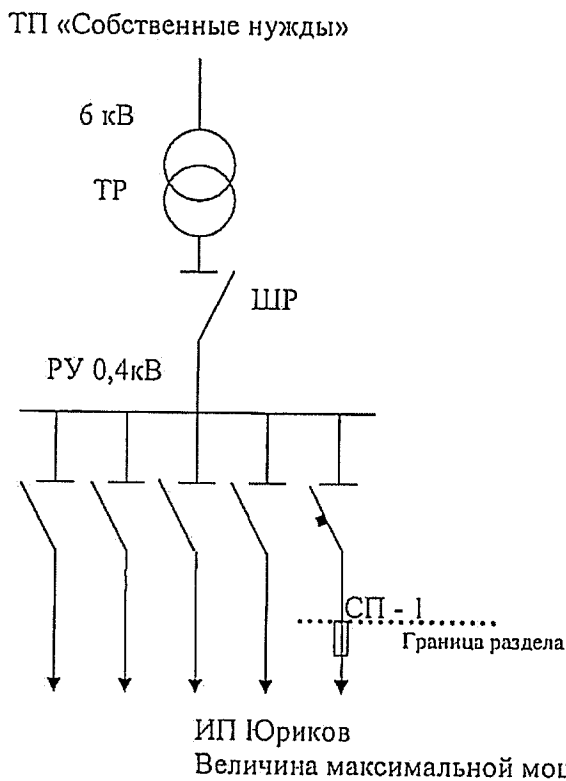
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Юриков

г. Бийск

« _____ » _____ 20 ____ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Юриков:

Контактные соединения до предохранителей гр.7 СП-1, запитанная от ТП «Собственные нужды» 0,4 кВ территория ГПП-7.



ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»



ИП Юриков:

М.П.

А К Т

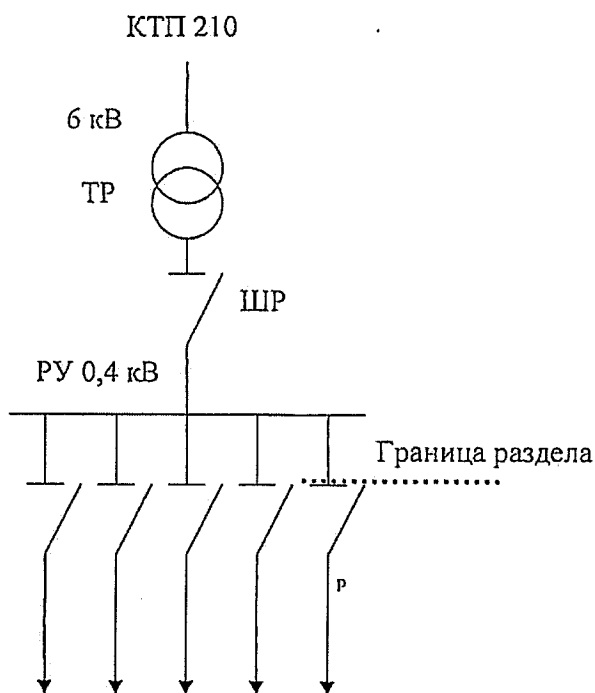
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Бабухин И.А.

г. Бийск

« _____ » _____ 20 ____ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ИП Бабухин И.А.:

Контактные соединения до рубильника КТП-210 РУ 0,4кВ



ИП Бабухин И.А.

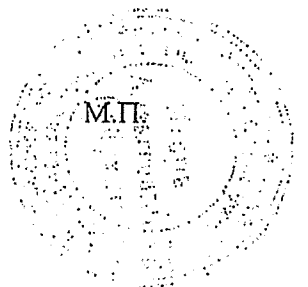
Величина максимальной мощности 20 кВт (резерв)

ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»



ИП Бабухин И.А.:



АКТ

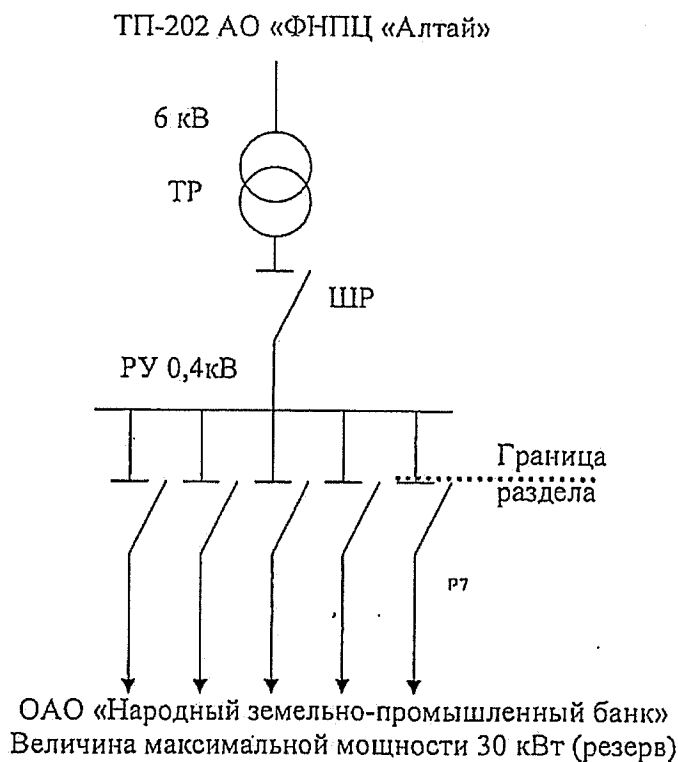
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаточной электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ОАО «Народный земельно-промышленный банк»

г. Бийск

« 01 » 07 2015 года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ОАО «Народный земельно-промышленный банк»:

Контактные соединения до рубильника № 7 ТП-202 РУ 0,4кВ



ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»



ОАО «Народный земельно-промышленный банк»



АКТ

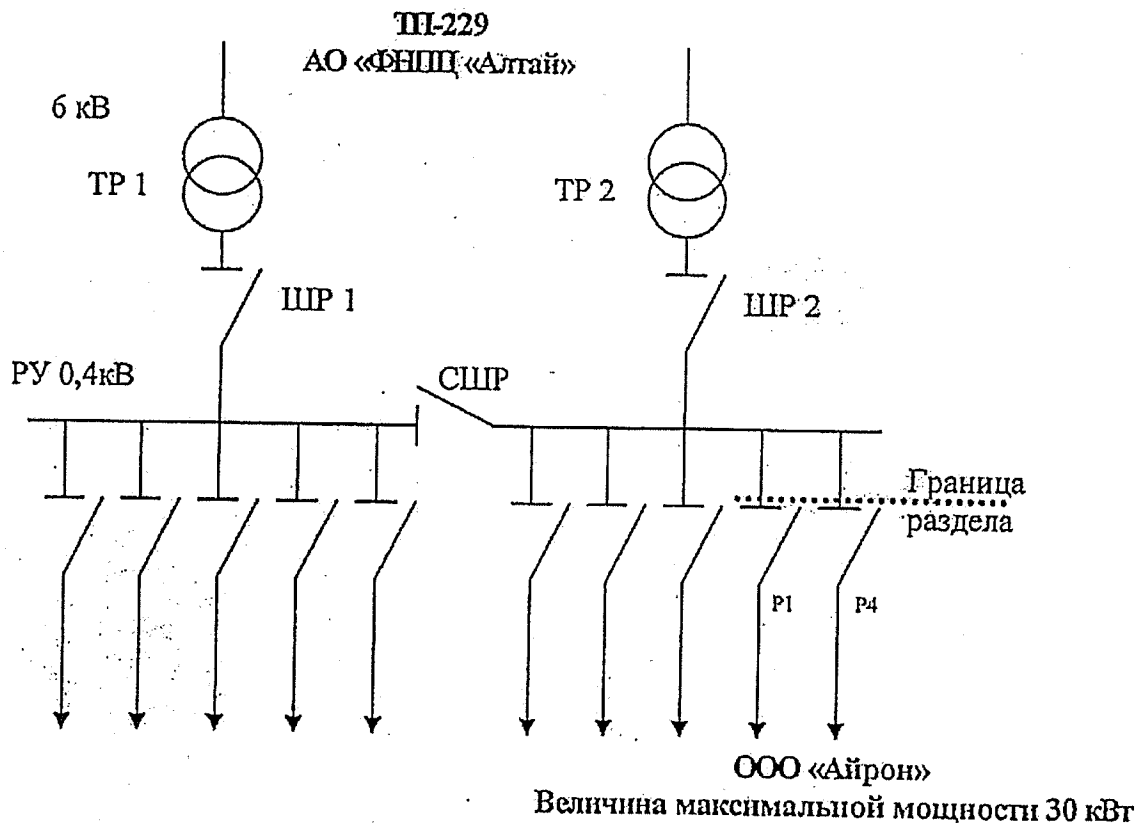
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Айрон»

г. Бийск

«21» 08 2015 года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Айрон»:

Контактные соединения до рубильников № 1, № 4 ТП-229 РУ 0,4кВ.

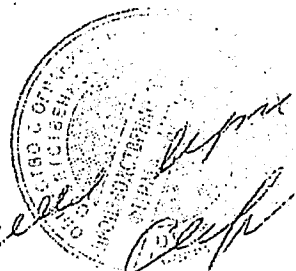


ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»



ООО «Айрон»



70

А К Т

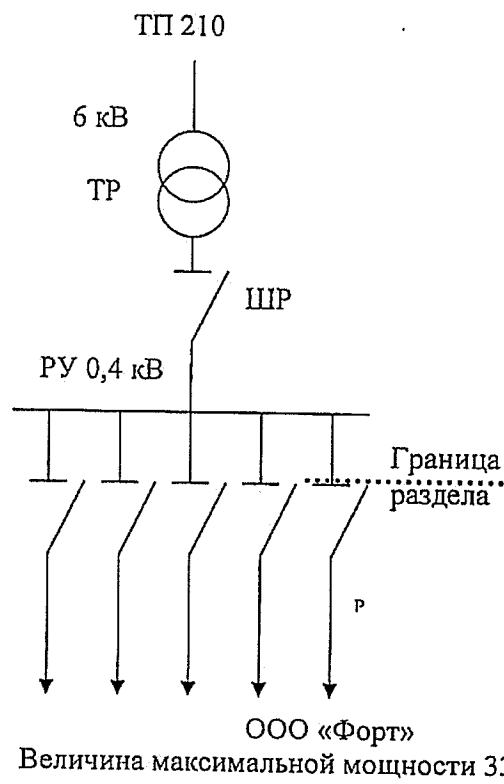
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Форт»

г. Бийск

«_____» _____ 20__ года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ООО «Форт»:

Контактные соединения до рубильника ТП-210 РУ 0,4кВ



ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»:



ООО «Форт»



А К Т

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ГСК 12 «Автолюбитель»

г. Бийск

« 01 » ср 20 15 года

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности п передаче электрической энергии между АО «ФНПЦ «Алтай» и ГСК 12 «Автолюбитель»:

Присоединение кабеля к разъединителю 6кВ ТП-210

Величина максимальной мощности 39 кВт

ПОДПИСИ:

АО «ФНПЦ «Алтай»



ГСК 12 «Автолюбитель»

М.П.



80

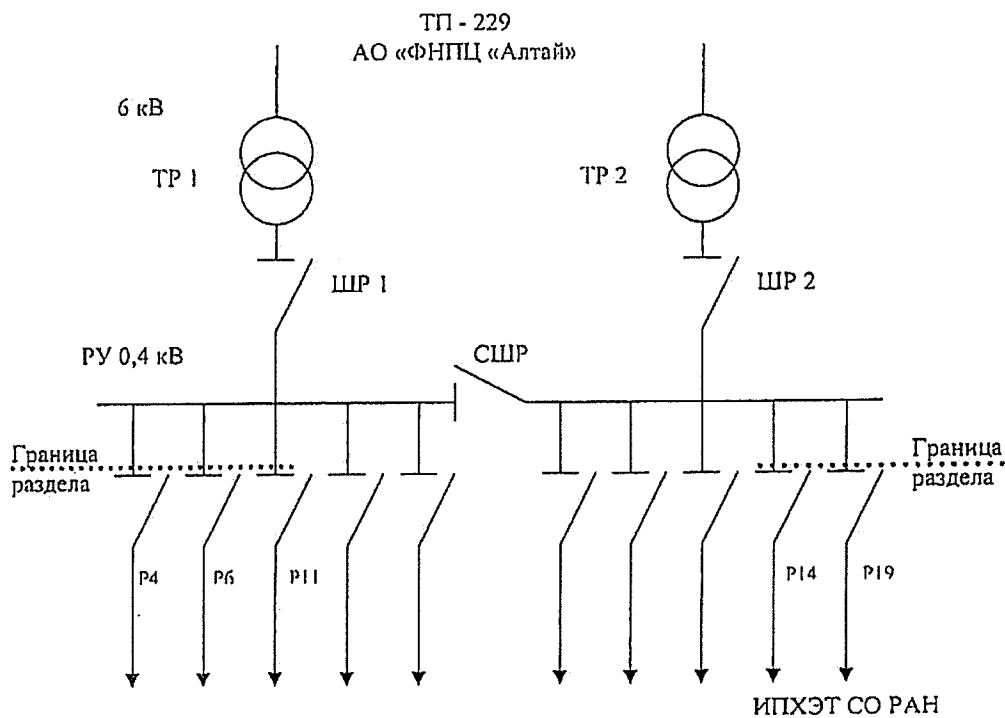
А К Т
Разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности между
АО «ФНПЦ «Алтай» и ИПХЭТ СО РАН

г. Бийск

«__» _____ 201__ года

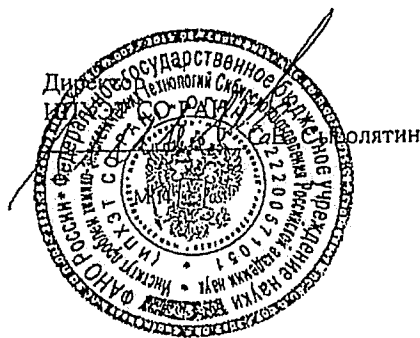
Граница раздела балансовой и эксплуатационной ответственности между
АО «ФНПЦ «Алтай» и ИПХЭТ СО РАН по точкам присоединения:

1. ТП-229 РУ- 0,4кВ верхние губки рубильника № 4.
Максимальная мощность – 80 кВт.
2. ТП-229 РУ- 0,4кВ верхние губки рубильника № 6.
Максимальная мощность – 80 кВт.
3. ТП-229 РУ- 0,4кВ верхние губки рубильника № 11.
Максимальная мощность – 80 кВт.
4. ТП-229 РУ- 0,4кВ верхние губки рубильника № 14.
Максимальная мощность – 80 кВт.
5. ТП-229 РУ- 0,4кВ верхние губки рубильника № 19.
Максимальная мощность – 80 кВт.



ПОДПИСИ:

Первый зам. генерального директора-
технический директор АО «ФНПЦ «Алтай»
Иванов



АКТ

разграничения границ балансовой и эксплуатационной принадлежности сторон

«18» января 2016 г.

Акционерное общество «ФНПЦ «Алтай», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице технического директора Дочилова Николая Егоровича, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» филиал «Бийские МЭС», в лице главного инженера Язева Николая Владимировича, именуемое в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой и эксплуатационной принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой и эксплуатационной принадлежности, находятся по адресу: г. Бийск, Алтайский край.

Характеристики присоединения:

1. Величина максимальной мощности 3700 кВт

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электроснабжения
ЗРУ-6 кВ яч. 7 секция I	ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ	Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 7 ЗРУ-6 кВ секция I ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ	6	3700	III
ЗРУ-6 кВ яч. 18 секция I	ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ	Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 18 ЗРУ-6 кВ секция I ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ			
ЗРУ-6 кВ яч. 28 секция I	ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ	Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 28 ЗРУ-6 кВ секция I ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ			
ЗРУ-6 кВ яч. 2 секция II	ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ	Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 2 ЗРУ-6 кВ секция II ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ			
ЗРУ-6 кВ яч. 14 секция II	ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ	Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 14 ЗРУ-6 кВ секция II ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ			
ЗРУ-6 кВ яч. 25 секция II	ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ	Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 25 ЗРУ-6 кВ секция II ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ			

2. У сторон на границе балансовой и эксплуатационной принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) «Сетевой организации»	Наименование электроустановки (оборудования) «Заявителя»
ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ, секция I яч. №7	отходящая кабельная линия 6 кВ от ячейки №7 секция I в ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ
ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ, секция I яч. №18	отходящая кабельная линия 6 кВ от ячейки №18 секция I в ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ
ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ, секция I яч. №28	отходящая кабельная линия 6 кВ от ячейки №28 секция I в ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ
ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ, секция II яч. №2	отходящая кабельная линия 6 кВ от ячейки №2 секция II в ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ

ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ, секция II яч. №14	отходящая кабельная линия 6 кВ от ячейки №14 секция II в ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ	
ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ, секция II яч. №25	отходящая кабельная линия 6 кВ от ячейки №25 секция II в ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ	

3. Границы балансовой и эксплуатационной принадлежности сторон установлены:

Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 7 секция I ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ.

Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 18 секция I ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ.

Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 28 секция I ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ.

Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 2 секция II ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ.

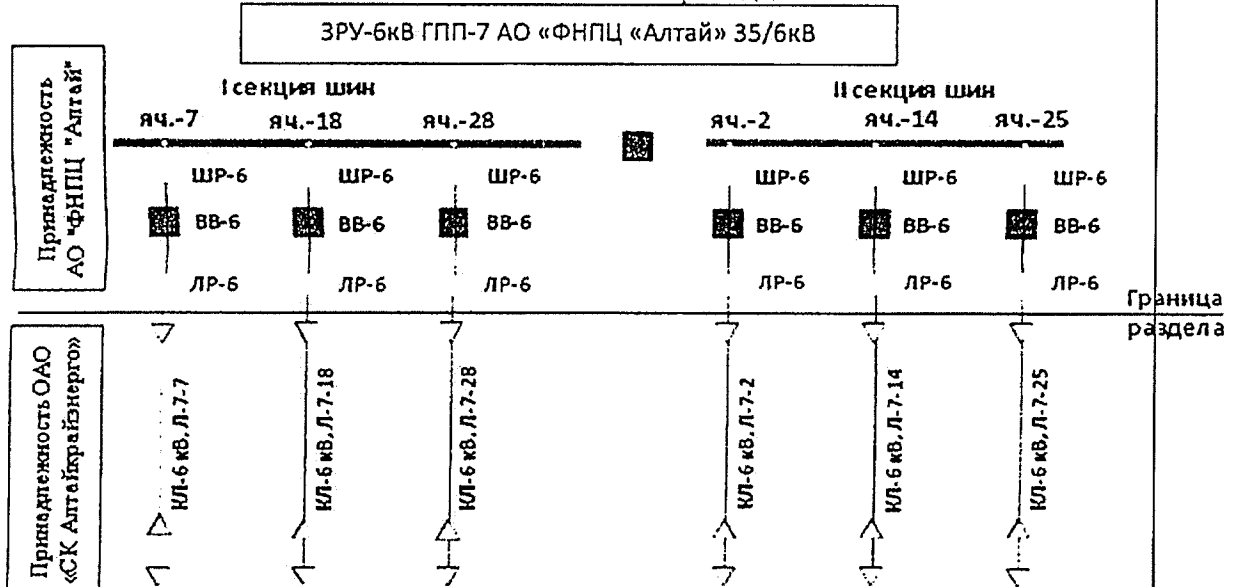
Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 14 секция II ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ.

Присоединения кабельных наконечников линии 6 кВ в ячейке № 25 секция II ЗРУ-6 кВ ГПП-7 АО «ФНПЦ «Алтай», 35/6 кВ.

(описание границ балансовой принадлежности)

3.1. Схематично границы балансовой и эксплуатационной принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Однолинейная схема балансовой принадлежности



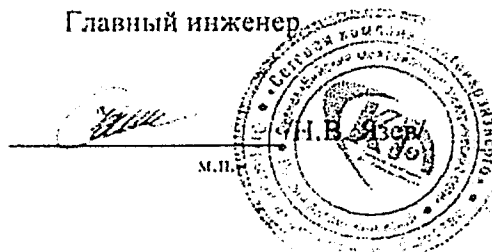
4. Прочее:

«Сетевая организация»
АО «ФНПЦ «Алтай»
Технический директор

«Заявитель»
ОАО «СК Алтайкрайэнерго» филиал
«Бийские МЭС»
Главный инженер



/Н.Е. Дочиллов/



АКТ
разграничения балансовой принадлежности сетей и
эксплуатационной ответственности сторон

28.04.2017

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири», именуемое в дальнейшем «МРСК», в лице заместителя директора по техническим вопросам - главного инженера Корнеева Е.А., действующего на основании доверенности №45Н/115 от 07.05.2009г., с одной стороны, и ЗАО «Техобслуживание», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Сагачко Валерия Яковлевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий Акт, определяющий границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок «МРСК» и «Заявителя» в соответствии с их балансовой принадлежностью:

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности потребителю определена техническими условиями № А.М./08-08-52/3-864 от 04.04.2005г.

1.1. Присоединенная мощность 1380кВА

1.2. Максимальная мощность 1500кВт

1.3. Категория по надежности электроснабжения обеспечиваемая Алтайэнерго- 3.

2. На день составления акта электроснабжение производится/планируется производить от сети МРСК от ниже перечисленных трансформаторных подстанций, ЛЭП 110 кВ, 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4кВ.

2.1. на балансе МРСК находятся:

ПС №3 110/35/6 кВ «ГПП-4», ЗРУ-6 кВ, ячейка № 23 II-секции шин 6 кВ.

2.2. на балансе ФГУП «ФНПЦ Алтай» находятся:

Отходящий кабель от яч. №23 ПС №3 110/35/6 кВ «ГПП-4», и
внутрипроизводственные сети.

Границы на однолинейной схеме.

источник питания	напряжение, кВ	наименование питающей линии	граница балансовой принадлежности
ПС №3 110/35/6 кВ «ГПП-4», ЗРУ-6 кВ, ячейка №23, II-с.ш.6 кВ	6	Яч. №23	Наконечники отходящего кабеля ФГУП «ФНПЦ Алтай»

источник питания	напряжение, кВ	наименование питающей линии	граница эксплуатационной ответственности
ПС №3 110/35/6 кВ «ГПП-4», ЗРУ-6 кВ, ячейка №23, II-с.ш.6 кВ	6	Яч. №23	Наконечники отходящего кабеля ЗАО «Техобслуживание»

6-кВ от 79 от 23.03.10.

3. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной энергии

Место установки учета: п/ст. отходящая линия	Напряжение кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Эксплуатационная ответственность
ПС №3 110/35/6 кВ «ГПП-4», ЗРУ-6 кВ, ячейка №23, II-с.ш.6 кВ	6	САЗУ-И670М	2	1 кв.2008г.	319506	МРСК

место установки учета	напряжение	Балансовая принадлежность
ПС №3 110/35/6 кВ «ГПП-4», ЗРУ-6 кВ, ячейка №23, II-с.ш.6 кВ	6	МРСК

4. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока					
Место установки	Тип	класс точности	Коэффициент трансформации	Балансовая принадлежность	Эксплуатационная ответственность
ПС №3 110/35/6 кВ «ГПП-4», ЗРУ-6 кВ, ячейка №23, II-с.ш.6 кВ	ТВ-110	3	600/5	МРСК	МРСК

Трансформаторы напряжения					
Место установки	Тип	класс точности	Коэффициент трансформации	Балансовая принадлежность	Эксплуатационная ответственность
ПС №3 110/35/6 кВ «ГПП-4», ЗРУ-6 кВ, ячейка №23, II-с.ш.6 кВ	ЗНОМ-35	0,5	35000/100	МРСК	МРСК

5. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета _____
(указать приборы учета и место их установки)

6. Категория электроустановок (токоприемников) Заявителя

Наименование электроустановок (токоприемников)	Категория группа	Мощность	
		силовая	освещение

88

7. При несоответствии границ балансовой принадлежности и места расположения точек учета (измерительных трансформаторов тока) оформляется таблица:

№ п/п	Наименование населенного пункта	Источник питания (Подстанция, фидер)	Электросети, находящиеся на балансе Заявителя				Примечание
			ТП 6-10/0,4 кВ		КЛ 10-6 кВ	ВЛ 10 - 6 кВ	
			К-во, шт.	Тип, мощность, кВА	(Указывается марка, сечение и протяженность кабеля)	(Указывается марка, сечение и протяженность ВЛ)	
1	2	3	4	5	6	7	8

8. МРСК обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 6 кВ в пределах $\pm 10\%$. Контроль над уровнем напряжения производится по результатам замера.

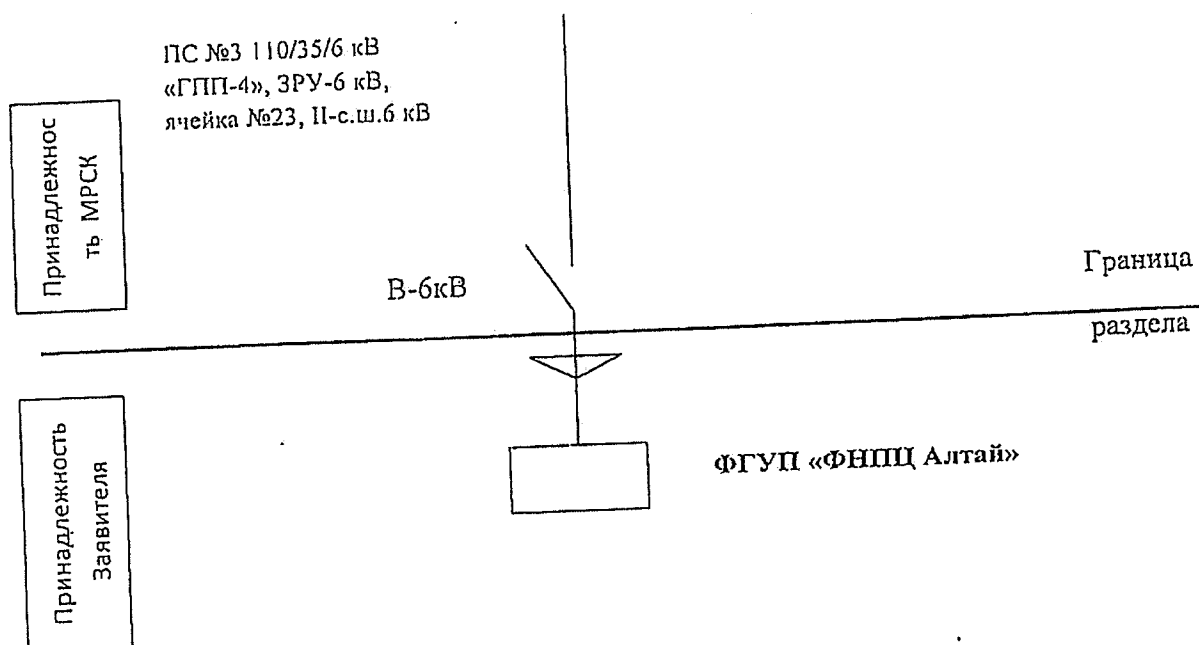
9. МРСК не несет ответственности перед Заявителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории энергопринимающих устройств Заявителя.

Особые условия

1. МРСК и Заявитель обязуются эксплуатировать находящиеся в зоне их эксплуатационной ответственности оборудование в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, Правилами охраны электрических сетей.
2. Заявитель обязан в любое время суток обеспечить доступ персонала МРСК для оперативных переключений в транзитной части подстанции и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей МРСК, расположенного на его территории.
3. Ответственность за состояние контактных соединений на границе эксплуатационной ответственности несет Заявитель.
4. МРСК имеет право немедленно отключить электроустановку Заявителя с последующим сообщением Заявителю о причинах отключения в случае:
 - 4.1. Повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, а также неправильных действий Заявителя.
 - 4.2. Необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.
 - 4.3. Наличия опасности для жизни людей.
 - 4.4. Необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.
 - 4.5. Получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).
5. За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Заявителя, а также за повреждение оборудования МРСК, вызванного неправильными действиями персонала Заявителя или повреждения оборудования Заявителя, ответственность несет Заявитель и учитывает эти случаи.
6. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании Заявителя, последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.

7. При неудовлетворительном состоянии электроустановок Заявителя, подтвержденном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки Заявителя могут быть отключены до приведения их в соответствии с требованиями нормативных документов.
8. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется МРСК.
9. МРСК не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Заявителя требованиям ПУЭ, СНиП, ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи.
10. Для ведения оперативных переговоров Заявитель ежегодно составляет списки оперативных лиц имеющих право осуществлять переговоры с указанием фамилии, имени, отчества, должности, квалификационной группы по ТБ, места нахождения и номеров телефонов. Списки подписываются руководителем предприятия и передаются МРСК.
11. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования МРСК и по подключению новых потребителей, МРСК за 10 суток предупреждает Заявителя о предстоящем отключении для согласования с ним точной даты (дня и часа) перерыва в электроснабжении. Если в 5-ти дневный срок, после предупреждения, Заявитель не согласует время перерыва в электроснабжении, МРСК вправе самостоятельно устанавливать время без дополнительного уведомления Заявителя. Для производства плановых работ по ремонту оборудования МРСК, Заявитель предоставляет возможность отключить свое оборудование 2 раза в год, в дневное время рабочего дня, продолжительностью 8 часов каждое отключение.
12. Для производства плановых работ и испытаний на оборудовании Заявителя, МРСК выполняет отключения по предварительно поданной за 10 суток заявке Заявителя.
13. Телефон оперативной службы МРСК 44-92-16
14. Настоящий акт составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Заявителя, второй в МРСК.

Однолинейная схема балансовой принадлежности



Заместитель директора по развитию и
реализации услуг

(Должность)

Филиал ОАО «МРСК Сибири» -
«Алтайэнерго»

(Наименование организации)

И.В. Холодков
Подпись (Ф.И.О.)

«___» _____ 2010г.

М.П.

Заместитель директора по техническим
вопросам – главный инженер

(Должность)

Филиал ОАО «МРСК Сибири» -
«Алтайэнерго»

(Наименование организации)

Е.А. Корнеев
Подпись (Ф.И.О.)

«___» _____ 2010г.

М.П.

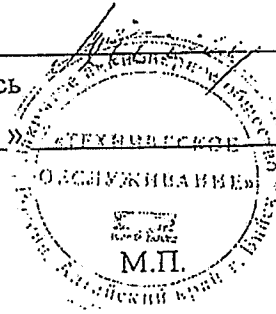
Директор _

(Должность)

ЗАО «Техобслуживание»

(Наименование организации)

Сагачко В.Я
Подпись (Ф.И.О.)
«___» _____ 2010г.



Согласовано:

Генеральный директор

ФГУП «ФНПЦ Алтай»

Жарков А.С.



Начальник Городского РЭС г.Бийска

Данн А.В.

А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ _____

от «12» сентября 2016

Акционерное общество «Бийскэнерго»

именуемое в дальнейшем Ответственный представитель,

(полное наименование Генерирующей организации)

в лице Исполнительного директора по управлению АО «Бийскэнерго»

Лымарева Алексея Владимировича

(Ф.И.О. лица – представителя)

действующего на основании _____

доверенности № 405 от 01.06.2015

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Акционерное общество Федеральный научно-производственный центр «Алтай» именуемое в дальнейшем Заявитель,

(полное наименование Заявителя – юридического лица)

в лице Генерального директора

Жаркова Александра Сергеевича

(Ф.И.О. лица – представителя Заявителя)

действующего на основании _____

устава

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой ответственности, находятся по адресу:

г. Бийск, Алтайский кр. 659336, АО «Бийскэнерго»

Акт о технологическом присоединении от _____ - № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 13 000 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 12 640 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	Бийская ТЭЦ ГРУ-6,3 кВ	ГРУ-6,3 кВ яч.34	6,3	3000	2640	3
Точка №2	Бийская ТЭЦ ЗРУ-35 кВ	ЗРУ-35 кВ яч.7	38,5	10000	10000	2
Точка №3	Бийская ТЭЦ ЗРУ-35 кВ	ЗРУ-35 кВ яч.9	38,5	10000	10000	

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологические соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Ответственного представителя	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
Бийская ТЭЦ, ГРУ-6,3 кВ, яч. 34 шинные разъединители, выключатель, линейный разъединитель	Кабельная линия, ТП-48
Бийская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 7 шинные разъединители, выключатель, линейный разъединитель	ВЛ-35кВ 7Ц, ГПП-7
Бийская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 9 шинные разъединители, выключатель, линейный разъединитель	ВЛ-35кВ 9Ц, ГПП-7

Граница балансовой принадлежности сторон установлены:

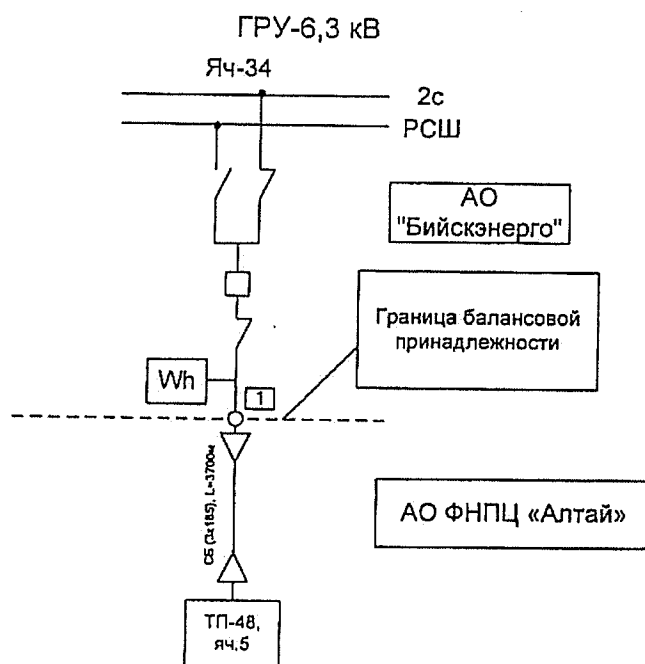
Точка 1:

Бийская ТЭЦ, ГРУ-6,3 кВ яч. №34 на контактном соединении спусков линейного разъединителя и наконечников кабельной линии отходящего фидера.

Точки 2,3:

Бийская ТЭЦ, ЗРУ-35кВ яч. №7, №9 на контактном соединении шин проходных изоляторов ЗРУ-35кВ и аппаратных зажимах спусков проводов ВЛ - 35кВ 7Ц, 9Ц.

СХЕМЫ РАЗГРАНИЧЕНИЯ



Место установки прибора учета: Бийская ТЭЦ, ГРУ-6,3 кВ, яч.34.

Подписи сторон:

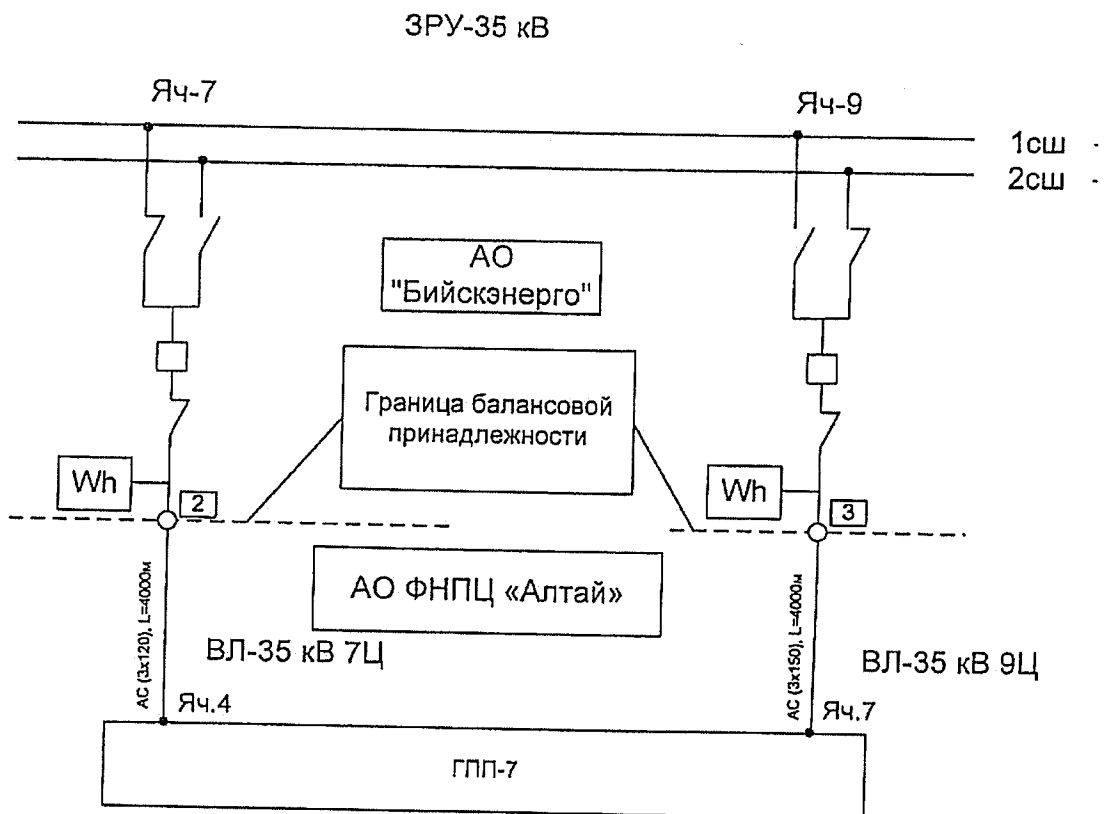
Генеральный директор
АО ФНПЦ «Алтай»

(должность)
А.С. Жарков
(Ф.И.О.)
« 29 » 2016г.

Исполнительный директор
по управлению АО «Бийскэнерго»

(должность)
А.В. Лымарев
(Ф.И.О.)
« 29 » 2016г.
МП

30



Место установки прибора учета: Бийская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч.7, яч.9.

Прочее:

Ответственность за эксплуатационное состояние болтовых контактных соединений на границе раздела балансовой принадлежности несет персонал АО «Бийскэнерго», за состояние кабельной и воздушных линий – персонал АО ФНПЦ «Алтай».

Подписи сторон:

Генеральный директор
АО ФНПЦ «Алтай»

(должность)
С.Жарков
(ф.и.о.)
2016г.



Исполнительный директор
по управлению АО «Бийскэнерго»

(должность)
А.В.Лымарев
(ф.и.о.)
2016г.



Формы утверждаю:
Заказчик:

Формы утверждаю:
Исполнитель:


_____/М.Е. Ковальчук/


_____/ А.С. Жарков/
МП

ФОРМЫ

АКТ № _____ от "___" _____ 20__ г.
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
за _____ (месяц) 20__ г.

ПАО "МРСК Сибири", именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и «_____», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ г. № _____ Исполнитель оказал Заказчику в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))	МВт		0,000	0,00
2	Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))	МВт*ч		0,000	0,00
3	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)	МВт*ч		0,000	0,00
Стоимость нагрузочных потерь					0,00
Стоимость услуги по передаче электрической энергии					0,00
НДС (18%)					0,00
Всего с НДС					0,00

Всего оказано услуг на сумму: _____ рублей (сумма прописью); в т.ч. НДС _____ рублей (сумма прописью)

Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

Исполнитель:

Заказчик:

М.П.

М.П.

ФОРМА ПРОТОКОЛА РАЗНОГЛАСИЙ № _____ от _____ от
 К АКТУ № _____ от _____ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
 ПО ДОГОВОРУ № _____ от _____
 ЗА _____ 20 _____ года
 расчетный период

Услуга	Редакция филиала ПАО "МРСК Сибири" - "				Редакция _____ (наименование Заказчика)				Разногласия		
	Объем оказанной услуги				Объем оказанной услуги				Объем оказанной услуги		
	тариф	МВт/тыс.к Втч	руб (без НДС)		тариф	МВт/тыс.к Втч	руб (без НДС)		тариф	МВт/тыс.к Втч	руб (без НДС)
Содержание эл. сетей:											
ВН			0,00				0,00			0,000	0,00
СН1			0,00				0,00			0,000	0,00
СН2			0,00				0,00			0,000	0,00
НН			0,00				0,00			0,000	0,00
Итого:		0,000	0,00			0,000	0,00			0,000	0,00
Технологический расход /Услуга по передаче электроэнергии:											
ВН			0,00				0,00			0,000	0,00
СН1			0,00				0,00			0,000	0,00
СН2			0,00				0,00			0,000	0,00
НН			0,00				0,00			0,000	0,00
Итого:		0,000	0,00			0,000	0,00			0,000	0,00
Уменьшение стоимости на величину нагрузочных потерь ЭЭ, учтенных на ОРЭЭ			0,00				0,00			0,000	0,00
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			0,00				0,00				0,00
НДС, руб.			0,00				0,00				0,00
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			0,00				0,00				0,00
				/					/		

ФОРМА ПРОТОКОЛА УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № _____ от _____ от _____
 К ПРОТОКОЛУ РАЗНОГЛАСИЙ № _____ от _____ К АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
 ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № _____ от _____

ПО СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ ЗА _____ 20 ____ ГОДА
 расчетный период

Услуга	филиал ПАО "МРСК Сибири" - " _____ "										Разногласия				
	Начальная редакция					Корректировка					Редакция (наименование Заказчика)				
	Объем оказанной услуги					Объем оказанной услуги					Начальная редакция				
	та- риф	МВт/т ыс. кВтч	руб (без НДС)	МВт/т ыс. кВтч	руб (без НДС)	та- риф	МВт/т ыс. кВтч	руб (без НДС)	МВт/т ыс. кВтч	руб (без НДС)	тариф	МВт/т ыс. кВтч	руб (без НДС)	тариф	Объем оказанной услуги
Содержание эл. сетей:															Объем оказанной услуги
ВН			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		руб (без НДС)
СН1			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		руб (без НДС)
СН2			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		руб (без НДС)
НН			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		руб (без НДС)
Итого:		0,000	0,00		0,00		0,000	0,00		0,00		0,000	0,00		0,00
Технологический расход /Услуга по передаче электро- энергии:															0,00 0
ВН			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		0,00
СН1			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		0,00
СН2			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		0,00
НН			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		0,00
Итого:		0,000	0,00		0,00		0,000	0,00		0,00		0,000	0,00		0,00 0
Уменьшение стоимости на величину нагрузочных потерь ЭЭ, учтенных на ОРЭЭ			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		0,00
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			0,00		0,00		0,000	0,00		0,00		0,000	0,00		0,00
НДС, руб.			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		0,00
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			0,00		0,00			0,00		0,00			0,00		0,00

Исполнитель:

Заказчик:


Перечень объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№	наименование ЛЭП	Сторона договора	
		выполняющая изменение эксплуатационного состояния	согласующая изменение эксплуатационного состояния
1	КЛ-6 кВ от яч. 23 ПС №3 ГПП-4	Заказчик	Исполнитель

2. Оборудование подстанций

№	оборудование подстанции	Сторона договора	
		выполняющая изменение эксплуатационного состояния	согласующая изменение эксплуатационного состояния
1	ПС №3 ГПП-4, ЗРУ-6 кВ, яч. 23	Заказчик	Исполнитель

Заказчик
М.П.  М.Е. Ковальчук/

Исполнитель
_____/А.С. Жарков/
М.П.

Приложение №12
к Договору от 01.06.2016 № _____

Данные о количестве и классификации потребителей, запитанных от сетей территориальной сетевой организации для целей определения последствий отказа оборудования в точках поставки электроэнергии

№ точки поставки	ПЭС	РЭС	Наименование точки поставки эл.энергии в «АО «ФНПЦ «Алтай»»					№ Договора	№ счетчика	Вид потребителей	II Объекты инфраструктуры		III Объекты социального назначения	IV Объекты органов государственной власти	V Население	VI Объекты, имеющие особое значение, отключение которых может привести к региональным экологическим последствиям, катастрофам и техногенным массовый гибели людей
			№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП									
1	-	-	ГПП-7	ф. 6	РУ-0,4	-	229	-	0603122160	Группа потребителей	Водоэбор городов областного значения, районных центров и ПП Т, КНС и очистные сооружения	Отдельно расположенны е предприятия бытового обслуживания (магазины, рестораны, прачечные, бани, парикмахерск ие, гаражи, АЗС, аптеки, автомастерски е и т.п.) и административ ные здания (помещения) предприятий, организаций.	Высшие, профессион ально-технически е и средние специальные с учебные заведения	Воинские части МО РФ, МВД, ФСБ, МЧС РФ, ФАПСИ	Многоквартирны е дома в т.ч. товариществ собственников жилья (ТСЖ) (договор заключен с юридическим лицом)	Объекты производства и утилизации взрывчатых веществ
2	-	-	ГПП-7	ф.11	РУ-0,4	-	229	-	0603121558							
3	-	-	ГПП-7	ф.19	РУ-0,4	-	229	-	0603122167							
4	-	-	ГПП-7	ф. 4	РУ-0,4	-	229	-	0603122153							
5	-	-	ГПП-7	ф. 14	РУ-0,4	-	229	-	0603122312							
6	-	-	ГПП-7	яч. 28	РУ-6кВ	-	РУ-6кВ	-	02584996-08	I						
7	-	-	ГПП-7	яч. 2	РУ-6кВ	-	РУ-6кВ	-	02584974-08						1	
8	-	-	ГПП-7	яч. 7	РУ-6кВ	-	РУ-6кВ	-	0258001-08						1	
9	-	-	ГПП-7	яч. 14	РУ-6кВ	-	РУ-6кВ	-	02584975-08						1	
10	-	-	ГПП-7	яч. 18	РУ-6кВ	-	РУ-6кВ	-	02584995-08						1	

| Количество потребителей (точек поставки ээ потребителям),классифицированных по группам потребителей, которые питаются от данной точки поставки ээ в ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | |

[illegible]

Исполнитель:

/А.С. Жарков/



/М.Е. Ковальчук/

Регламент о порядке определения объемов переданной электрической энергии

1. В целях осуществления коммерческого учета электроэнергии по точкам поставки, Стороны используют приборы учета электрической энергии, приведенные в Приложениях №1,2 к настоящему Договору.

Объем фактически переданной за расчетный период электрической энергии из сети Заказчика в сеть Исполнителя определяется по приборам учета, указанным в Приложениях №1,2 к настоящему Договору.

2. Стороны обязуются незамедлительно вносить изменения в указанные перечни в следующих случаях:

- при замене приборов учета либо изменении технических характеристик элементов измерительных комплексов;
- при принятии на баланс одной из Сторон электрооборудования, присоединенного к сетям другой Стороны, либо при изменении схемы присоединения электроустановок Сторон;
- при установке (переносе) средств измерения на границе балансовой принадлежности;
- при вводе в эксплуатацию контрольных средств измерения.

3. В случае, если прибор учета установлен не в точках присоединения (т.е. не на границе балансовой принадлежности), объем переданной электроэнергии корректируется на величину потерь на участке сети от точек поставки до места установки прибора учета. Величина потерь определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету нормативов потерь электроэнергии и согласована сторонами в Приложениях № 1,2 к настоящему Договору

4. Стороны обязуются принять участие в приемке вновь устанавливаемых систем учета электроэнергии или замене систем учета. Сторона, отказавшая от участия в принятии или замене расчетной (контрольной) системы учета обязана направить в разумные сроки (до планируемой даты приемки вновь устанавливаемых систем учета или замены) другой стороне мотивированный отказ. Замена расчетной (контрольной) системы учета в этом случае производится в отсутствие представителя другой Стороны.

5. В случае, если средства измерения имеются у обеих Сторон 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 постоянную эксплуатацию в установленном для коммерческого учета порядке.

6. Порядок проведения совместного снятия показаний приборов учета и проверки исправности работы приборов учета и автоматизированных измерительных комплексов:

6.1. Стороны имеют право 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 и установленных в электроустановках противоположной Стороны по настоящему Договору.

6.2. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства потребителей (объекты по производству электрической энергии (мощности) производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках), в отношении которых установлены указанные расчетные приборы учета.

6.3. Проверки расчетных приборов учета включают визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощно-

сти)) и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям настоящего документа, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета. Указанная проверка должна проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки.

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

7.1. При обнаружении неисправности расчетного средства измерения Стороной, на объекте которой он установлен, Сторона, обслуживающая данное средство измерения, должна произвести запись показаний расчетного и контрольного средств измерений (при наличии) и незамедлительно сообщить об этом другой Стороне, в целях организации проведения внеочередной совместной проверки и последующего составления акта проверки.

7.2. Неисправность средств измерений определяется:

- по внешним признакам прибора учета электроэнергии (вт.ч. нарушение или отсутствие пломб другой Стороны);
- по результатам инструментальной проверки систем учета;
- по расхождению величины расхода, определенного по показаниям расчетного и контрольного средства измерения.

Нарушение пломбы на расчетном счетчике, если это не вызвано действием непреодолимой силы, а также нарушение сроков поверки расчетных средств учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным расчетным счетчиком.

7.3. Факт проверки, обнаружения неисправности или замены прибора учета оформляется Актом проверки прибора учета электроэнергии согласно приложения №4, в котором фиксируются:

- дата обнаружения неисправности прибора учета;
- причина нарушения работы прибора учета;
- срок устранения неисправности (замены) 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;
- фактическая мощность в точке поставки объемов электроэнергии.

7.4. В случае если сетевая организация имеет намерение демонтировать прибор учета, установленный на границе балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией, то она обращается в смежную сетевую организацию с письменной заявкой о необходимости снятия показаний прибора учета и его совместного осмотра перед демонтажем, а копию заявки направляет гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), у которого такая сетевая организация приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии, при этом смежная сетевая организация, получившая заявку, обязана организовать и провести снятие показаний прибора учета и его осмотр перед демонтажем, с составлением акта проверки с указанием даты и времени демонтажа прибора учета, в установленные законодательством Российской Федерации сроки.

Установка прибора учета вместо демонтированного сопровождается составлением в присутствии 2-х сторон акта проверки и допуска прибора учета электроэнергии, с указанием даты и времени его такого допуска.

7.5. При непредставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, а также в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору учета лиц, которые имеют право проводить его проверки, объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых орга-

низаций), определяется начиная с даты, когда наступили указанные события, исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии в соответствии с п. 166 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442, а именно:

- в течение первых 2 расчетных периодов исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а если период работы расчетного прибора учета составил менее одного года - исходя из показаний расчетного прибора учета за предыдущий расчетный период;

- начиная с 3-го расчетного периода вплоть до даты установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета - расчетным способом, предусмотренным действующим законодательством.

7.6. В случае выявления неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, который установлен в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и исходя из показаний которого определяются объемы электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объемов электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), начиная с даты, когда наступили указанные события, осуществляется исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии в соответствии с п. 179 и п. 166 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442, а именно:

- в течение первых 2 расчетных периодов исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а если период работы расчетного прибора учета составил менее одного года - исходя из показаний расчетного прибора учета за предыдущий расчетный период;

- начиная с 3-го расчетного периода вплоть до даты установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета - расчетным способом, предусмотренным настоящим пунктом для случая непредставления показаний расчетного прибора учета при отсутствии контрольного прибора учета.

Расчет объемов указывается в акте приема-передачи электроэнергии, приложение №5 к настоящему договору.

В случае неустановки прибора учета в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, если иное не установлено настоящим пунктом, объем принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций) электрической энергии определяется вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном настоящим пунктом для случая непредоставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки при отсутствии контрольного прибора учета.

8. Для определения объемов электроэнергии, переданной Сторонами по настоящему Договору, оформляется отчет по передаче электроэнергии по форме Приложения № 5 к настоящему Договору.

9. Обмен данными автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета (АИИС КУЭ)

9.1. Стороны осуществляют взаимный обмен данными АИИС КУЭ средствами электронной почты на адреса:

- Заказчик:

- Исполнитель:

9.2. Данные АИИС КУЭ, по точкам поставки, указанным в Приложении 1 согласно Приложению 1, от Исполнителя передаются по электронной почте Заказчику до 06.00 часов московского времени суток, следующих за расчетными, в виде файлов XML формата 80020 (Приложение 3 «Описание формата передачи Данных измерений получасовых приращений мощности»).

9.3. Данные АИИС КУЭ, согласно Приложению 2, от Заказчика передаются по электронной почте Исполнителю до 06.00 часов московского времени суток, следующих за расчетными, в виде файлов XML формата 80020 (Приложение 3 «Описание формата передачи Данных измерений получасовых приращений мощности»).

9.4. Получасовые измерения приращений мощности формата 80020 должны быть сформированы в разрезе суток московского времени.

9.5. При выходе из строя системы электронной почты Заказчика, передача данных должна осуществляться через FTP сервер, IP-адрес которого согласовывается в рабочем порядке.

9.6. При выходе из строя системы электронной почты Исполнителя, передача данных должна осуществляться через FTP сервер, IP-адрес которого согласовывается в рабочем порядке.

9.7. Коды и наименования объектам, коды и наименования измерительным каналам в файлах XML формата 80020 присваивает сторона – отправитель файла и гарантирует их уникальность и неизменность. Сторона, принимающая файлы XML, обеспечивает обработку данных АИИС КУЭ из файлов XML согласно присвоенным стороной-отправителем кодам и наименованиям.

9.8. Ответственные лица за передачу данных АИИС КУЭ

Со стороны Заказчика			
ФИО	Занимаемая должность	Телефон	E-mail
Василенко Елена Борисовна	Начальник отдела автоматизированных систем технологического управления	3852-568-339	<u>Vasilenko_EB@ba.mrsk.ru</u>

Со стороны Исполнителя			
ФИО	Занимаемая должность	Телефон	E-mail

Перечень приложений к настоящему Регламенту.

Приложение №1 – Перечень точек поставки, по которым осуществляется передача данных АИИС КУЭ Исполнителем Заказчику;

Приложение №2 – Перечень точек поставки, по которым осуществляется передача данных АИИС КУЭ Заказчиком Исполнителю;

Приложение №3 – Описание формата передачи результатов измерений по точкам поставки (Документ 80020);

Приложение №4 – Акт технической проверки прибора учета электроэнергии.

ПОДПИСИ:

Исполнитель:



Заказчик:

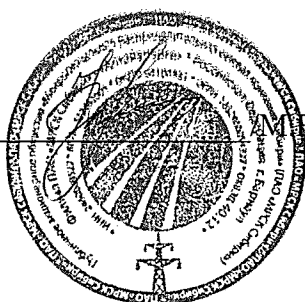
М.Е. Ковальчук

_____/А.С. Жарков

Перечень точек поставки, по которым осуществляется передача данных АИИС КУЭ
Исполнителем Заказчику

№ точки поставки	Место установки измерительного комплекса
1.1	ПС БиТЭЦ-1, РУ-35 кВ, яч. 7Ц
1.2	ПС БиТЭЦ-1, РУ-35 кВ, яч. 9Ц
1.3	БиТЭЦ-1, ГРУ 6кВ, яч. 34

ПОДПИСИ:



М.Е. Ковальчук/

/А.С. Жарков/

Приложение № 2 к Приложению № 13
к Договору от 01.06.2016 № _____

18.2200.3120.16

Перечень точек поставки, по которым осуществляется передача данных АИИС КУЭ
Заказчиком Исполнителю

Заказчик не осуществляет передачу данных АИИС КУЭ Исполнителю.

ПОДПИСИ:

_____/А.С. Жарков/

Описание формата передачи результатов измерений по точкам поставки (Документ 80020).

1.1. Описание формата входного сообщения.

1.1.1 В поле «Тема письма» (Subject) почтового сообщения должна содержаться информация в следующем формате - <ИНН_<Номер сообщения>, где

- ☐ ИНН - ИНН организации предоставляющей информацию, длина inn – 10 символов;
- ☐ номер сообщения — порядковый номер (идентификатор) сообщения, используется для идентификации сообщений при ответах ИАСУ КУ, локализации и устранения проблем передачи информации и т.п. Номера сообщений присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым сообщением для данных суток.

1.1.2 В почтовое сообщение должен быть вложен файл, содержащий электронный документ.

1.1.3 Имя файла содержащего электронный документ должно составляется в формате “<тип докумен-та>_<ИНН>_<дата>_<номер документа>_<номер АИИС>”, где:

- 1) Тип документа – номер, присвоенный АТС данному типу документа;
- 2) ИНН - ИНН организации предоставляющей информацию, длина inn – 10 символов;
- 3) дата – операционный период, за который предоставляется информация, в формате “ГГГГММДД”, где ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день. Длина поля <дата> - 8 знаков.
- 4) номер документа – порядковый номер (идентификатор) документа. Номер должен содержать не более 7 цифр. Номера документов присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым документом для данного типа документов сформированных для одних и тех же суток;
- 5) <номер АИИС> - обязательный параметр, код, присваиваемый АТС АИИС организации. Используется для организации независимой передачи электронных документов от разных АИИС одной организации. Каждая область передаваемой информации (параметр <area>) должна соответствовать номеру своей АИИС, указанному в имени файла.

Расширение файла — xml.

1.2. Описание структуры входного документа (тип 80020).

1.2.1 Элемент <message> является корневым элементом. Потомками элемента <message> являются элементы <comment>, <datetime>, <sender>, <area>. В документе допускается наличие только одного корневого элемента <message>.

1.2.2 Атрибут class элемента <message> является обязательным и содержит данные о типе электронного документа. Значение атрибута class должно быть равно 80020.

1.2.3 Атрибут version корневого элемента <message> является обязательным и содержит данные о версии формата. Данный документ определяет версию документа 2.

1.2.4 Атрибут number элемента <message> является обязательным и содержит порядковый номер сообщения. (Номера сообщений присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым сообщением). Совпадает с номером документа в пункте 1.1.3.

1.2.5 Элемент <datetime> является потомком корневого элемента <message>. В документе допускается наличие только одного элемента <datetime>. Элемент <datetime> содержит информацию о времени создания документа. Потомками элемента <datetime> являются элементы <timestamp>, <day>, <day-lightssavingtime>.

1.2.6 Элемент <timestamp> является потомком элемента <datetime>. Содержимым элемента <timestamp> является дата и время формирования данного документа в формате “ГГГГММДДччммсс”, где ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день, чч – час, мм – минуты, cc – секунды.

1.2.7 Элемент <daylightssavingtime> является обязательным и содержит значение 0. Значение элемента <daylightssavingtime> применяется ко всем значениям времени в данном документе.

1.2.8 Элемент <day> является обязательным и содержит дату, определяющую операционный период, за который предоставляется информация, в формате ГГГГММДД где: ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день.

1.2.9 Элемент <sender> является потомком корневого элемента <message>. В документе допускается наличие только одного элемента <sender>. Элемент <sender> описывает организацию, предоставляющую информацию. Потомками элемента <sender> являются элементы <inn>, <name>.

1.2.10 Элемент <inn> является обязательным и содержит ИНН организации, предоставляющей информацию.

1.2.11 Элемент <name> элемента <sender> содержит название организации, предоставляющей информацию. Длина названия до 250 символов.

1.2.12 Элемент <area> содержит информацию о результатах измерений субъекта ОРЭ. Атрибутом элемента <area> является timezone, указывающий, к какой временной зоне относится данная <area>. Потомками элемента <area> могут являться элементы <inn>, <name>, <measuringpoint>, <deliverypoint>, <deliverygroup>, <peretok>. Список точек измерения, точек поставки, групп точек поставки, перетоков и измерительных каналов, входящих в состав данной <area> определяет АТС. Значением элемента inn является 10-ти значный идентификатор предоставляемый АТС.

1.2.13 Атрибут timezone определяет в какой временной зоне ведется передача данных для данной <area>. Атрибут timezone может принимать следующие значения:

1 – для первой и второй ценовых зон, для первой и третьей неценовых зон;

3 – для второй неценовой зоны.

Отсутствие атрибута timezone эквивалентно записи timezone=1. Использование значений timezone отличных от 1 согласуется с АТС.

1.2.14 Элемент <inn> является обязательным и содержит идентификатор, присваиваемый АТС.

1.2.15 Элемент <name> является обязательным и содержит название организации Участника оптового рынка электроэнергии. Длина названия до 250 символов.

1.2.16 Элемент <measuringpoint> содержит сведения о точке измерения и результатах измерения по ней. Атрибутами элемента <measuringpoint> являются code, name. Потомками элемента <measuringpoint> являются элементы <measuringchannel>.

□ содержимым атрибута name элемента <measuringpoint> является наименование данной точки измерения. Длина наименования до 250 символов.

□ атрибут code элемента <measuringpoint> содержит уникальный код, присвоенный АТС данной точке измерения.

1.2.17 Элемент <deliverypoint> содержит сведения о точке поставки и результатах измерения в ней. Атрибутами элемента <deliverypoint> являются code и name. Потомками элемента <deliverypoint> являются элементы <measuringchannel>.

□ содержимым атрибута name является наименование данной точки поставки. Длина наименования до 250 символов.

□ атрибут code содержит уникальный код, присвоенный АТС точке поставки.

1.2.18 Элемент <deliverygroup> содержит сведения о группе точек поставки и результатах измерения в ней. Атрибутами элемента <deliverygroup> являются code, algorithmversion и name. Потомками элемента <deliverygroup> являются элементы <period>.

□ содержимым атрибута name является наименование данной группы точек поставки. Длина наименования до 250 символов;

□ атрибут code содержит уникальный код, присвоенный АТС группе точек поставки;

1.2.19 Элемент <measuringchannel> содержит информацию о результатах измерений по точкам измерений, точкам поставки и группам точек поставки. Потомками элемента <measuringchannel> являются элементы <period>.

□ атрибут code элемента <measuringchannel> содержит код измерительного канала, присвоенный АТС данному измерительному каналу. В коде измерительного канала содержится информация о направлении передачи электроэнергии и типе измерительного канала;

□ атрибут desc содержит описание измерительного канала;

1.2.20 Элемент <period> содержит временной диапазон измерения и значения измерительных каналов точки поставки и точки измерения. Потомками элемента <period> являются элемент <value>. В зависимости от интервала измерений в элементах <measuringchannel> должно присутствовать определенное количество элементов <period>. То есть для точки измерения с интервалом измерения 30 минут должно быть 48 элементов <period>. Несовпадение числа элементов <period> считается ошибкой формата и является основанием в отказе приема группы <area> целиком.

1.2.20.1. Атрибуты <start> и <end> элемента <period> являются обязательными и содержат дату и время начала и конца измерения соответственно, в формате “ччмм”, где: чч – часы, мм – минуты. Последний интервал в операционных сутках записывается в виде start=время начала периода, end=0000.

1.2.20.2. Содержимым элемента <value> является значение результата измерения. Атрибутами элемента <value> являются status, errofmeasuring, exstendedstatus, param1, param2, param3.

□ содержимое атрибута status элемента <value> показывает статус передаваемой информации. Статус 0 означает, что передаваемая информация имеет статус коммерческой. В этом случае атрибут status может отсутствовать. Значение поля status 1 означает, что данную информацию нельзя использовать в коммерческих расчетах.

□ Атрибуты param1, param2, param3 содержат дополнительную информацию, содержание которой определяется значением атрибута exstendedstatus.

□ Атрибут exstendedstatus содержит расширенный статус передаваемой информации. В частности, в случае замещения результатов измерений в точке измерения на значение результатов измерений в точке измерений на обходном выключателе (в случае включения присоединения через обходной выключатель), значение атрибута exstendedstatus равно “1114”, а значение атрибута param1 принимает значение равное коду, присвоенному АТС замещаемой точке измерений. Если обходной выключатель работает на некоммерческое присоединение, то param1 должен быть равен “0000000000000000”.

4.2.21. Элемент <peretok> содержит сведения о сальдо перетоков между двумя группами точек поставки и результатов измерений по нему. Атрибутами элемента <peretok> являются code-from, code-to, algorithmversion и name. Потомками элемента <peretok> являются элементы <period>.

1) содержимым атрибута name является наименование данной группе точек поставки. Длина наименования до 250 символов;

2) атрибут code-from содержит код ГТП, присвоенный АТС группе точек поставки;

3) атрибут code-to содержит код ГТП, присвоенный АТС группе точек поставки.

1.3. Описание формата ответного сообщения (тип 80021).

1.3.1 Корневым элементом электронного документа является <message>. В документе допускается наличие только одного элемента <message>. Потомками элемента <message> являются элементы <file>, <reply>, <fileareas>, <currentstate>.

1.3.2 Атрибут class элемента <message> является обязательным и содержит данные о типе документа. Значение атрибута class должно быть равно 80021.

1.3.3 Атрибут version элемента <message> является обязательным и содержит данные о версии документа. Текущее значение версии равно 2.

1.3.4 Атрибут id элемента <message> является необязательным и содержит уникальный цифровой код сообщения.

1.3.5 Атрибут datetime элемента <message> является необязательным и содержит дату создания ответного сообщения в виде ГГГГММДДччммсс, где ГГГГ – год, ММ – месяц, ДД – день, чч – часы в 24-часовом формате, мм – минуты, сс – секунды.

1.3.6 Элемент <file> является потомком корневого элемента <message> и содержит информацию о вложенном в электронное сообщение файле XML. В документе допускается наличие только одного элемента <file>. Потомками элемента <file> являются элементы <fromaddr>, <name>, <sender>, <day>, <id>, <received>.

- 1.3.7 Элемент `<fromaddr>` является необязательным потомком элемента `<file>` и содержит адрес электрон-ной почты с которой пришло письмо содержащее входящий файл формата 80020 на который было сформировано данное ответное сообщение.
- 1.3.8 Элемент `<name>` является обязательным потомком элемента `<file>` и содержит название файла XML формата 80020 на который было сформировано данное ответное сообщение.
- 1.3.9 Элемент `<sender>` является необязательным потомком элемента `<file>` и содержит ИНН организации - поставщика информации которая сформировала входящий файл.
- 1.3.10 Элемент `<day>` является необязательным потомком элемента `<file>` и содержит сутки на которые был сформирован входящий файл в формате ГТТГММДД, где ГТТГ - год, ММ - месяц, ДД - день.
- 1.3.11 Элемент `<id>` является обязательным потомком элемента `<file>` и содержит код входящего XML-файла в базе данных ИАСУ КУ.
- 1.3.12 Элемент `<received>` является обязательным потомком элемента `<file>` и содержит дату получения входящего файла системой ИАСУ КУ в виде ГТТГММДДччммсс, где ГТТГ - год, ММ - месяц, ДД - день, чч - часы в 24-часовом формате, мм - минуты, сс - секунды.
- 1.3.13 Элемент `<reply>` является обязательным потомком корневого элемента `<message>` и содержит ин-формацию по ошибкам файла и статусу его обработки. В документе допускается наличие только од-ного элемента `<reply>`. Потомками элемента `<reply>` являются элементы `<error>`.
- 1.3.14 Атрибут `filestatus` элемента `<reply>` является обязательным и содержит цифровой код статуса обра-ботки файла. Может принимать следующие значения: 0 — ошибок при обработке не обнаружено, данные приняты; 1 — Ошибок при обработке не обнаружено, некоторые данные имели статус не-коммерческой информации; 2 и другие значения кроме 0 и 1 — файл содержал ошибки, весь файл либо некоторые данные не были приняты.
- 1.3.15 Атрибут `desc` элемента `<reply>` является необязательным и содержит короткое текстовое описание кода статуса обработки из атрибута `filestatus`.
- 1.3.16 Элемент `<error>` является необязательным потомком элемента `<reply>` и содержит текст ошибки, найденной во входящем файле. В документе допускается наличие нескольких элементов `<error>`.
- 1.3.17 Атрибут `areacode` элемента `<error>` является необязательным и содержит цифровой код со-ответствующего элемента `<area>` во входящем XML-файле для которого была обнаружена данная ошибка.
- 1.3.18 Атрибут `type` элемента `<error>` является необязательным и содержит цифровой код типа ошибки.
- 1.3.19 Атрибут `subtype` элемента `<error>` является необязательным и содержит цифровой код под-типа ошиб-ки.
- 1.3.20 Элемент `<fileareas>` является необязательным потомком корневого элемента `<message>` и содержит информацию по статусам обработки элементов `<area>` во входящем XML-файле. В до-кументе допус-кается наличие не более одного элемента `<fileareas>`. Потомками элемента `<fileareas>` являются эле-менты `<area>`.
- 1.3.21 Элемент `<area>` является необязательным потомком элемента `<fileareas>` и содержит ин-формацию по статусу обработки определенного элемента `<area>` в соответствующем входящем файле.
- 1.3.22 Атрибут `code` элемента `<area>` является обязательным и содержит код группы `<area>` в ис-ходном файле.
- 1.3.23 Атрибут `status` элемента `<area>` является обязательным и содержит статус обработки соот-ветствующ-его элемента `<area>` во входящем файле. Может принимать следующие значения: 0 - ошибок при обработке не обнаружено, данные приняты; 1 - Ошибок при обработке не обнаруже-но, некоторые данные имели статус некоммерческой информации; 2 и другие значения кроме 0 и 1 - группа `<area>` содержала ошибки и данные из нее приняты не были.
- 1.3.24 Атрибут `desc` элемента `<area>` является необязательным и содержит короткое текстовое описание статуса ошибки в атрибуте `status`.

1.3.25 Элемент <currentstate> является потомком корневого элемента <message> и содержит информацию по текущему состоянию статусов групп <area> для данного поставщика информации. В документе допускается наличие не более одного элемента <currentstate>. Потомками элемента <currentstate> являются элементы <area>.

1.3.26 Атрибут forsender элемента <currentstate> является обязательным и содержит ИНН организации - поставщика информации для которой приводятся данные.

1.3.27 Атрибут fordate элемента <currentstate> является обязательным и содержит дату на которую приводятся данные в формате ГГГГММДД, где ГГГГ - год, ММ - месяц, ДД - день.

1.3.28 Атрибут desc элемента <currentstate> является необязательным и содержит короткое текстовое описание элемента <currentstate>.

1.3.29 Элемент <area> является необязательным потомком элемента <currentstate> и содержит информацию по статусу обработки наилучшего элемента <area> для поставщика информации указанного в атрибуте forsender для суток указанных в атрибуте fordate.

1.3.30 Атрибут code элемента <area> является обязательным и содержит код группы <area> в исходном файле.

1.3.31 Атрибут status элемента <area> является необязательным и содержит статус обработки соответствующего элемента <area> во входящем файле. Может принимать следующие значения: 0 - ошибок при обработке не обнаружено, данные приняты; 1 - Ошибок при обработке не обнаружено, некоторые данные имели статус некоммерческой информации; 2 и другие значения кроме 0 и 1 - группа <area> содержала ошибки и данные из нее приняты не были.

1.3.32 Атрибут desc элемента <area> является необязательным и содержит короткое текстовое описание статуса ошибки в атрибуте status

1.3.33 Атрибут fromfile элемента <area> является необязательным и содержит название файла данные из которого получили наилучший статус по этой группе <area> и были занесены в базу данных ИАСУ КУ.

Декларация разметки входного документа 80020

```
<!ELEMENT message (comment?,datetime,sender,area*)>
```

```
<!ATTLIST message
```

```
  class CDATA #REQUIRED
```

```
  version CDATA #REQUIRED
```

```
  number CDATA #REQUIRED
```

```
>
```

```
<!ELEMENT datetime (timestamp, daylightsavingtime, day)>
```

```
<!ELEMENT timestamp (#PCDATA)>
```

```
<!ELEMENT daylightsavingtime (#PCDATA)>
```

```
<!ELEMENT day (#PCDATA)>
```

```
<!ELEMENT sender (inn,name)>
```

```
<!ELEMENT inn (#PCDATA)>
```

```
<!ELEMENT name (#PCDATA)>
```

```
<!ELEMENT comment (#PCDATA)>
```

```
<!ELEMENT area (inn,name, measuringpoint+, deliverypoint+, deliverygroup+,peretok+ ) >
```

```
<!ATTLIST area
```

```
  timezone CDATA #IMPLIED
```

```
>
```

```
<!ELEMENT peretok (period+)>
```

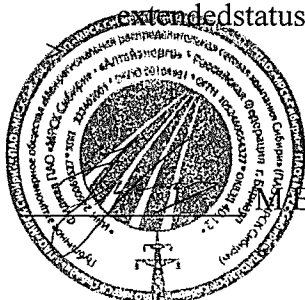
```
<!ATTLIST peretok
```



```

code-from CDATA #REQUIRED
code-to    CDATA #REQUIRED
name      CDATA #REQUIRED
>
<!ELEMENT measuringpoint (measuringchannel+) >
  <!--ATTLIST measuringpoint
    code  CDATA #REQUIRED
    name  CDATA #REQUIRED
  -->
  >
<!--ELEMENT deliverypoint (measuringchannel+) >
  <!--ATTLIST deliverypoint
    code  CDATA #REQUIRED
    name  CDATA #REQUIRED
    algorithmversion CDATA # IMPLIED
  -->
  >
<!--ELEMENT deliverygroup (period+) >
  <!--ATTLIST deliverygroup
    code  CDATA #REQUIRED
    name  CDATA #REQUIRED
    algorithmversion CDATA # IMPLIED
  -->
  >
<!--ELEMENT measuringchannel (period+) >
  <!--ATTLIST measuringchannel
    code  CDATA #REQUIRED
    desc  CDATA #REQUIRED
    algorithmversion CDATA # IMPLIED
  -->
  >
<!--ELEMENT period (value) >
  <!--ATTLIST period
start  CDATA #REQUIRED
end    CDATA #REQUIRED
summer CDATA #IMPLIED
  -->
  >
<!--ELEMENT value (#PCDATA) >
  <!--ATTLIST value
    status CDATA #IMPLIED
    errofmeasuring CDATA #IMPLIED
    param1 CDATA #IMPLIED
    param2 CDATA #IMPLIED
    param3 CDATA #IMPLIED
    extendedstatus CDATA #IMPLIED
  -->
  >

```



М.Е. Ковальчук/

ПОДПИСИ:


_____/А.С. Жарков/

Форму утверждаю:

Заказчик:

Форму утверждаю:

Исполнитель:


 _____ / М.Е. Ковальчук/
 МП

_____ / А.С. Жарков/
 МП

ФОРМА

Акт допуска в эксплуатацию/проверки расчетного прибора учета электрической энергии

«__» _____ 20__

Время ____ ч. ____ мин.

Комиссия в составе:

представитель ПАО «МРСК Сибири»: _____

представитель АО «ФНПЦ «Алтай»: _____

при участии: _____

произвела ревизию ниже перечисленных средств учета электрической энергии.

Наименование объекта, адрес _____

Описание точки поставки электроэнергии потребителю _____

Присоединенная мощность трансформаторов _____ кВА.

(кол-во, мощность)

1. Паспортные данные измерительных трансформаторов

Место установки проверяемого/допускаемого расчетного прибора учета	Трансформаторы тока								
	Фаза	Тип	За вод номер	Козф. тр-ции	Кл. точности	Дата предыдущей поверки	Дата следующей поверки	Межповерочный интервал	Состояние измерительных трансформаторов

Место установки проверяемого/допускаемого расчетного прибора учета	Трансформаторы напряжения							
	Тип	Заводской номер	Козф. тр-ции	Кл. точности	Дата предыдущей поверки	Дата следующей поверки	Межповерочный интервал	Состояние измерительных трансформаторов

2. Паспортные данные электросчетчиков

Место установки проверяемого/допускаемого расчетного прибора учета	Тип	Номер счетчика	Кл. точности	Ампер	Вольт	Показания	Погрешность, %	Установлены пломбы ПЭС/ТСО (№, дата)	Дата предыдущей поверки (кв., год)	Дата следующей поверки

110

Используемые при проверке приборы _____

Цепи напряжения выполнены проводом:

марка _____ сечение _____ длина от ТН до счетчика _____ м.

Токовые цепи выполнены проводом:

марка _____ сечение _____ длина от ТТ до счетчика _____ м.

В цепях включения имеются _____ шт. промежуточных клеммных соединений

3. Векторная диаграмма:

ячейка								
Фаза	Ток, А	Угол °	Ток, А	Угол °	Ток, А	Угол °	Ток, А	Угол °
А								
В								
С								
0								

4. Места установки пломб:

Наименование организации, фамилия, имя и отчество, представителя организации осуществившей установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля	Описание места, в которых установлены контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля	Тип пломб и (или) знаков визуального контроля	Индивидуальный номер пломб и (или) знаков визуального контроля

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию и соответствии (несоответствии) расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, а также о наличии (об отсутствии) безучетного потребления или о признании расчетного прибора учета утраченным, результат проверки, решение о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в допуске прибора учета в эксплуатацию с указанием причин такого отказа)

ПРЕДПИСАНИЕ

(необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию)

Лица, приглашены для участия в проверке, но не принявшие в ней участие:

должность, фамилия, И.О.

ПРИМЕЧАНИЕ:

(указываются лица, отказавшиеся от подписания акта допуска прибора учета в эксплуатацию либо несогласные с указанными в акте результатами процедуры допуска, и причины такого отказа либо несогласия)

Члены комиссии:

подпись (должность, фамилия, И.О.)

подпись (должность, фамилия, И.О.)

подпись (должность, фамилия, И.О.)

11