

ДОГОВОР №УЭ-а-69-20-01483  
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Новосибирск.

« 10 » 09 2020 года

**Акционерное общество «Региональные электрические сети», учрежденное и действующее по законодательству Российской Федерации, основной государственный регистрационный номер 1045402509437, дата присвоения ОГРН «01» октября 2004г., регистрирующий орган: Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Центральному району г. Новосибирска, адрес местонахождения: город Новосибирск, ул. Якушева, дом 16а, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице заместителя генерального директора по транспорту электрической энергии Луцевич Анны Юрьевны, действующего на основании доверенности №726/19 от 09.12.2019г.**

**и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания», учрежденное и действующее по законодательству Российской Федерации, основной государственный регистрационный номер 1025442449207, дата присвоения ОГРН 30.11.2002г., регистрирующий орган Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №16 по Новосибирской области, адрес местонахождения: г.Новосибирск, ул.Планетная, д.55, 630015, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице директора Бачурина Дмитрия Анатольевича, действующего на основании Устава, заключили настоящий Договор о нижеследующем.**

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Сетевая организация** – Заказчик, Исполнитель, а также прочие смежные сетевые организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии на основании тарифов, установленных органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Сетевые организации в случаях приобретения электрической энергии (мощности) на розничных рынках для собственных (хозяйственных) нужд и в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства выступают как Потребители.

**Потребители** – потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, заключившие договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с Заказчиком; потребители Гарантирующего поставщика, энергосбытовых организаций, приобретающие у них электрическую энергию (мощность) на розничном рынке для собственных бытовых и (или) производственных нужд и (или) иных нужд, в том числе в целях оказания коммунальных услуг или перепродажи, в интересах которых Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с Заказчиком, а также сам Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация в части приобретения электрической энергии для собственных производственных нужд. При этом, лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) для любых нужд, не связанных с бытовым, личным, семейным потреблением, понимаются как Потребители – юридические лица. Исполнителем оказываются услуги по передаче электрической энергии и исполняются обязательства по настоящему Договору в отношении Потребителей, прочих сетевых организаций, имеющих на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Исполнителя, в том числе через электрические сети лиц, не оказывающих

услуги по передаче электрической энергии (опосредованное присоединение). Перечень Потребителей на момент заключения договора приведен в Приложении №2 к настоящему Договору.

**Точка приема** – место физического соединения на границе разграничения электрических сетей Исполнителя, в котором электрическая энергия (мощность), подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

- 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 договорных отношениях по передаче электрической энергии (мощности);

- к сетям организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии (мощности),

- к сетям организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и с которой Заказчик не состоит в отношениях по передаче электрической энергии (мощности);

- к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя определяются в соответствии с актами разграничения границ балансовой принадлежности сторон или актами об осуществлении технологического присоединения (далее по тексту – документы о технологическом присоединении), являющимися Приложением №1 к настоящему Договору.

**Документы о технологическом присоединении (АТП, АРБП)** – документы, составляемые (составленные) в процессе технологического присоединения (после завершения технологического присоединения) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, определяющие линии раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, в том числе акты об осуществлении технологического присоединения, акты разграничения балансовой принадлежности электросетей, акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точки поставки электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций определены в документах о технологическом присоединении, являющихся Приложением №1 к настоящему Договору.

Точки поставки электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в электрические сети Потребителей определяются в документах о технологическом присоединении, указанных в Приложениях №№1, 2 к настоящему Договору.

**Точка присоединения** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор на оказание услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

**Группа точек присоединения (поставки)** – совокупность точек присоединения (поставки), относящихся к единому технологически неделимому энергетическому объекту Потребителя.

1.2. Иные используемые в настоящем Договоре термины имеют значение, определенное Федеральным законом "Об электроэнергетике", иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек поставки с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на

иным законном основании объектов электросетевого хозяйства, именуемых в дальнейшем **электрические сети Исполнителя**, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

2.2. Стороны определили, что передача электрической энергии в точках поставки производится Исполнителем в пределах значений максимальной мощности, указанных в Приложениях №№1, 2 к настоящему Договору.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.3.1. Перечень точек присоединения (точек приема в сеть Исполнителя и соответствующих им точек поставки из сети Исполнителя в сети Потребителей, прочих сетевых организаций), определяющих границы балансовой принадлежности соответствующих объектов электроэнергетики и величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанных величин по каждой точке (группе точек) поставки Потребителей – юридических лиц и с указанием суммарной максимальной мощности населения и потребителей, приравненных к категории население, и максимальной мощности в точках присоединения электрических сетей Исполнителя и Заказчика, прочих сетевых организаций (Приложения №№1, 2 к настоящему Договору).

2.3.2. Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с положениями разделов 5-7 настоящего Договора.

2.3.3. Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, определяемая балансовой принадлежностью электрических сетей Заказчика, Исполнителя, прочих сетевых организаций и Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор, и фиксируемая в документах о технологическом присоединении, указанных в Приложениях №№1, 2 к настоящему Договору.

2.3.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики (Приложение №2).

2.3.5. Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению работоспособности средств измерения электрической энергии, соблюдению в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований к ним, в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего Договора.

Обязанность Исполнителя по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексов), соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям, - при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим Исполнителю на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии) в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

2.3.6. Обязанность сторон по обеспечению эксплуатации принадлежащих им на законных основаниях устройств релейной защиты и автоматики (в том числе устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий), а также по обеспечению возможности реализации воздействия устройств противоаварийной, режимной и сетевой автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.7. Порядок взаимодействия Исполнителя при введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям Исполнителя, и (или) имеется техническая возможность осуществлять в соответствии с

Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с Заказчиком, Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка (раздел 8 Договора, Приложения №№5, 6 к Договору).

2.4. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Исполнителем в рамках исполнения настоящего Договора, включают в себя:

2.4.1. передачу электрической энергии в пределах максимальной мощности в соответствующей точке поставки;

2.4.2. поддержание соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения;

2.4.3. поддержание соответствующих обязательным требованиям параметров качества электрической энергии в точках поставки электрической энергии;

2.4.4. осуществление Исполнителем учета электрической энергии в соответствии с нормативно-техническими требованиями к системам учета электрической энергии;

2.4.5. ввод полного или частичного ограничения режима потребления Потребителей электроэнергии по заявке Заказчика либо Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации;

2.4.6. снятие и предоставление данных о показаниях приборов учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя.

2.4.7. Настоящий Договор заключен во исполнение обязательств Заказчика перед потребителями услуг, принятых им на основании заключенных с Гарантирующим поставщиком, энергосбытовыми организациями или потребителями договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.

### **3. КАЧЕСТВО И РЕЖИМЫ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

3.1. Заказчик обязан обеспечить поддержание показателей качества электроэнергии (далее - ПКЭ) на границах разграничения электрических сетей Заказчика и Исполнителя в соответствии с обязательными требованиями технических регламентов и иных нормативных документов.

3.2. Исполнитель обязан обеспечить:

3.2.1. Поддержание ПКЭ на границах разграничения электрических сетей Исполнителя и Заказчика и прочими сетевыми организациями в соответствии с обязательными требованиями технических регламентов и иных нормативных документов;

3.2.2. Надёжность электроснабжения Потребителей и в точках поставки Заказчику, прочим сетевым организациям в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств и требованиями Правил устройств электроустановок и иных нормативных документов;

3.2.3. Соответствие ПКЭ в зоне электрической сети Исполнителя на границах разграничения с Потребителями в точках поставки требованиям технических регламентов и иных нормативных документами.

3.2.4. Значения соотношения активной и реактивной мощности ( $\tg\phi$ ) на границе раздела балансовой принадлежности с Заказчиком для точек приёма классом напряжения 110 кВ значение  $\tg\phi \leq 0,5$ , для точек приема классом напряжения 1-20 кВ и 35 кВ значение  $\tg\phi \leq 0,4$ , для точек приема классом напряжения ниже 1 кВ значение  $\tg\phi \leq 0,35$ .

3.2.5. Устойчивую и беспрерывную работу собственных электроустановок и электрооборудования присоединенных к его электрическим сетям потребителей в условиях присутствия быстрых изменений напряжения (провалов, прерываний напряжения, перенапряжений), параметры которых представлены справочно в Приложении А ГОСТ 32144-2013.

3.3. Исполнитель обязан незамедлительно ставить в известность Заказчика о фактах отклонения ПКЭ в точках поставки на границах разграничения с Заказчиком, прочими сетевыми

организациями и Потребителями, электрические сети которых граничат с электрическими сетями Исполнителя.

3.4. Контроль ПКЭ на границах разграничения каждая сторона производит самостоятельно. При необходимости, по требованию одной из сторон, проводятся совместные проверки.

3.5. При получении жалоб на надёжность энергоснабжения и качество электрической энергии Стороны обязуются руководствоваться Приложением №8 к настоящему Договору.

#### **4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

4.1. Заказчик обязан:

4.1.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату оказываемых Исполнителем услуг по передаче электрической энергии в порядке, размерах и в сроки, установленные настоящим Договором.

4.1.2. Отпускать электрическую энергию в сети Исполнителя для передачи её Потребителям, а также для компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в необходимом количестве в пределах максимальной мощности в точках приема, в которых электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена к сетям Заказчика.

Качество отпускаемой электрической энергии должно соответствовать обязательным требованиям, установленным регламентирующими техническими документами и государственными стандартами.

4.1.3. Обеспечить поддержание в работоспособном состоянии находящихся у Заказчика, в собственности или на ином законном основании, средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем учёта электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надёжности и качества электроэнергии, и обеспечивать соблюдение в течение всего срока действия Договора требований, установленных в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, других нормативных документов.

4.1.4. Обеспечить достоверность показаний приборов учёта, установленных в электрических сетях Заказчика.

4.1.5. При условии предварительного за 5 рабочих дней уведомления Заказчика обеспечить беспрепятственный доступ персонала Исполнителя к приборам учета и контроля качества электроэнергии, расположенным в электрических сетях Заказчика, по данным которых определяется объем оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору, для участия в совместном с Исполнителем снятии показаний приборов коммерческого учета электрической энергии с оформлением акта, фиксирующего дату и время снятия показаний.

4.1.6. Немедленно после обнаружения информировать Исполнителя о технологических нарушениях на энергетических объектах Заказчика (которые могут повлиять на работу электрической сети Исполнителя), а также о полученной от Потребителей информации обо всех нарушениях режимов работы электрических сетей Исполнителя.

4.1.7. Не позднее, чем за 5 дней согласовывать с Исполнителем, путем обмена телефонограммами, обменом сообщений с помощью факсимильной связи или письмами, выполнение изменений эксплуатационного состояния объектов Заказчика, указанных в Перечне объектов межсетевой координации (Приложение №9 к настоящему Договору).

4.1.8. Заказчик обязан разрабатывать и применять графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством.

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

4.1.10. При оперативном взаимодействии с оперативным персоналом Исполнителя руководствоваться Приложением №7 к настоящему Договору.

4.1.11. Рассматривать акты о технологическом присоединении, при их оформлении (переоформлении) по точкам присоединения электрических сетей Исполнителя к электрическим сетям Заказчика, в течении 30 рабочих дней с даты получения от Исполнителя.

4.2. Заказчик имеет право:

4.2.1. Требовать от Исполнителя исполнения обязанностей, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

4.2.2. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказанных услугах (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Ненаправление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

4.2.3. Требовать от Исполнителя производства введения ограничения или прекращения подачи электрической энергии Потребителям в случаях, установленных действующим законодательством в соответствии с Приложением №6 к настоящему Договору.

4.2.4. Изменять пропускную способность электрической сети Заказчика для выдачи Исполнителем технических условий на подключение Потребителей к сетям Исполнителя.

4.2.5. Производить перерыв в подаче электроэнергии без согласования с Исполнителем в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в зоне деятельности Заказчика, прочих сетевых организаций, при условии немедленного последующего уведомления Исполнителя об этом, а также по предписанию Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Новосибирской области.

4.2.6. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить совместно с представителями Исполнителя технический осмотр по всем вопросам, связанным с контролем и учетом количества и качества переданной электрической энергии. Время проведения проверки предварительно согласовывается с Исполнителем.

4.2.7. Поручать выполнение своих отдельных обязанностей другим организациям.

#### 4.3. Исполнитель обязан:

4.3.1. Осуществлять передачу электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя от точек приема до точек поставки с соблюдением требований нормативных документов к надежности и качеству подачи электроэнергии.

Качество передаваемой электрической энергии должно соответствовать требованиям, установленным регламентирующими техническими документами и государственными стандартами.

4.3.2. Поддерживать пропускную способность электрических сетей Исполнителя, позволяющую:

- обеспечить передачу Потребителям мощности в пределах их максимальной мощности;
- поддерживать уровень напряжения на границах раздела балансовой принадлежности в пределах от минимально до максимально допустимой величины, обеспечивающей на границе разграничения с электрическими сетями Потребителей, Заказчика, прочих сетевых организаций, уровни напряжения, соответствующие требованиям нормативно-технической документации.

4.3.3. Выполнять требования, предъявляемые к субъектам оптового и розничного рынков и касающиеся организаций коммерческого учета электрической энергии в точках (группах точек) поставки на оптовом и розничном рынке. Оборудовать точки присоединения, точки приема, точки поставки, учет электроэнергии в которых должен быть организован в соответствии с требованиями действующего законодательства в границах балансовой принадлежности Исполнителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством требованиям.

4.3.4. Обеспечить в течение трех дней с момента получения уведомления беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Заказчика, иных смежных субъектов розничного рынка в электроустановки Исполнителя в соответствии с требованиями правил по охране труда при эксплуатации электроустановок для проверки, снятия показаний, а также технического обслуживания, ремонта, замены комплексов учета электрической энергии, находящихся во владении на законном основании у Заказчика, иных смежных субъектов розничного рынка.

При зафиксированных Актом недопуска Исполнителем представителей Заказчика, иных смежных субъектов розничного рынка к пунктам контроля количества электрической энергии,

Стороны повторно согласовывают сроки допуска к пунктам контроля количества электрической энергии, которые не должны превышать 3 дня с момента соответствующего уведомления Заказчика в адрес Исполнителя.

В случае повторных недопусков, зафиксированных Актом недопуска Исполнителем представителей Заказчика, иных смежных субъектов розничного рынка к пунктам контроля количества электрической энергии, Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору.

4.3.5. При условии предварительного уведомления Исполнителя за 5 рабочих дней от Заказчика, иных смежных субъектов розничного рынка организовать совместное с ними снятие показаний и проверку приборов учета, расположенных в электрических сетях Исполнителя и (или) Потребителей, по данным которых определяется объем переданной электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, с оформлением акта, фиксирующего результаты проверки, дату и время снятия показаний.

4.3.6. Обеспечить прием и исполнение заявок от Заказчика, иных субъектов розничного рынка и производить работы по устранению неисправностей в сетях Исполнителя в течение времени, установленного для проведения ремонтных работ, в соответствии с категорией надежности энергоснабжения.

4.3.7. Немедленно сообщать Заказчику и Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации:

- обо всех обнаруженных нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета Потребителей;

- о технологических нарушениях и авариях, связанных с отключением питающих линий в электрических сетях Исполнителя, профилактических работах, влияющих на качество и надежность электроснабжения, в соответствии с условиями настоящего Договора

4.3.8. Незамедлительно предупреждать Заказчика и Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию и Потребителей о перерыве в оказании услуг, прекращении или об ограничении оказания услуг по передаче электрической энергии во всех случаях в порядке, предусмотренном Приложением № 5 к настоящему Договору.

4.3.9. Согласовывать с Потребителями (и/или уведомлять Потребителей) и уведомлять Заказчика и Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям, в сроки, установленные действующим законодательством и Приложением №5 к настоящему Договору.

4.3.10. Осуществлять включение, ограничение и отключение объектов Потребителей в соответствии с Приложением №6 к настоящему Договору.

4.3.11. При оперативном взаимодействии с Потребителями руководствоваться Приложением №5 к настоящему Договору.

4.3.12. Производить в сроки и порядке, предусмотренных законодательством, сбор и предоставление смежным субъектам розничного рынка электрической энергии данных о показаниях приборов учета электрической энергии.

4.3.13. Ежемесячно предоставлять Заказчику сведения об объеме электрической энергии, отпущенное из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, Потребителей по настоящему Договору и прочих сетевых организаций по форме, установленной Приложением №4.

4.3.14. Обеспечить поддержание в работоспособном состоянии находящихся у Исполнителя на законном основании средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем учёта электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надёжности и качества электроэнергии, и обеспечивать соблюдение в течение всего срока действия договора требований, установленных в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, других нормативных документов. Обеспечивать сохранность, целостность, обслуживание, контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого учета в соответствии с действующим законодательством, а также своевременное восстановление работоспособности измерительных комплексов, в случае их демонтажа, выхода из строя или утраты.

4.3.15. При оперативном взаимодействии с оперативным персоналом Заказчика, прочих

сетевых организаций руководствоваться Приложением №7 к настоящему Договору.

4.3.16. Обеспечивать возможность персоналу Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации выполнять работы по выявлению и пресечению неучтенного потребления электрической энергии с составлением соответствующих актов, в том числе обеспечивать доступ в электроустановки Исполнителя.

4.3.17. В течение 30 календарных дней с даты начала оказания услуг по настоящему Договору, Исполнитель обязан оформить и направить Заказчику, Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации акты о технологическом присоединении (допускается предоставление Заказчику заверенных копий актов) между Исполнителем и Потребителями, прочими сетевыми организациями по форме, предусмотренной действующим законодательством. Исполнитель обязан в пятидневный срок с момента переоформления акта о технологическом присоединении с Потребителем, прочей сетевой организацией направлять оформленный в новой редакции акт о технологическом присоединении Заказчику и Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации.

4.3.18. Применять графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством.

4.3.19. Не позднее, чем за 5 дней согласовывать с Заказчиком, путем обмена телефонограммами, обменом сообщениями с помощью факсимильной связи или письмами, выполнение изменений эксплуатационного состояния объектов Исполнителя, указанных в Перечне объектов межсетевой координации (Приложение №9 к настоящему Договору).

4.3.20. Предоставлять Заказчику по его требованию в двухдневный срок (если иной срок не согласован Сторонами) заверенные Исполнителем копии Актов согласования технологической и (или) аварийной брони и документов о технологическом присоединении по точкам приема или поставки по настоящему Договору.

4.3.21. Рассматривать Акты технологической и (или) аварийной брони в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Если Акт технологической и (или) аварийной брони был составлен после заключения Договора, то копия акта технологической и (или) аварийной брони должна быть предоставлена Исполнителем Заказчику в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующего акта.

4.3.22. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей коэффициенты реактивной мощности, установленные действующими нормативными документами.

4.3.23. Уведомить Заказчика о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителей в случае и порядке, предусмотренных действующим законодательством. Увеличение максимальной мощности оформляется договором об осуществлении технологического присоединения в установленном порядке.

4.3.24. Незамедлительно предоставлять Заказчику информацию об утрате Исполнителем права собственности на объекты электросетевого хозяйства либо иного законного основания владения объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору. Предоставлять 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, с использованием которых осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

4.3.25. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством, периодический мониторинг и контроль качества электроэнергии, показатели которого определяются техническими регламентами, иными обязательными требованиями.

4.3.26. Организовывать за счёт собственных средств обязательную сертификацию электрической энергии, отпускаемой Потребителям от распределительных электрических сетей Исполнителя.

4.3.27. В случае обращения гражданина - Потребителя в адрес Исполнителя о предоставлении электрической энергии ненадлежащего качества, Исполнитель обязуется

организовать проверку по установлению показателей качества электрической энергии на границе ответственности в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством.

В течение семи дней с момента проведения проверки Исполнитель обязуется представить Заказчику копию оформленного акта о результатах замеров показателей качества электрической энергии и/или иную информацию о ходе и результатах проверки.

В случае выявления отклонений качества электрической энергии от требований нормативных документов, Исполнитель в течение семи дней с момента завершения мероприятий по их устранению, предоставляет Заказчику копию оформленного акта о соответствии качества электрической энергии требованиям нормативных документов и/или иную информацию о результатах проведения корректирующих мероприятий.

4.3.28. По письменному запросу Заказчика предоставлять в течение 5 (пяти) рабочих дней электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах работы, необходимые для выполнения условий Договора.

4.3.29. Представлять Заказчику по письменному запросу в сроки не позднее 2-х рабочих дней письменную информацию о возникших аварийных ситуациях и иных обстоятельствах, повлекших полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии и (или) иное отклонение от нормального режима их электроснабжения.

В срок до 10 (десяти) числа месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, отчеты о расследовании технологических нарушений в электрических сетях Исполнителя с приложением подтверждающих документов. Отчеты представляются по формам и в соответствии с «Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике» (утв. Постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 N 846)».

4.3.30. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с Гарантирующим поставщиком по приобретению электроэнергии для компенсации технологического расхода электроэнергии (потерь), возникающего в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя при передаче электрической энергии.

4.3.31. Обеспечить оснащение приборами учета электрической энергии объектов электросетевого хозяйства Исполнителя в точках присоединения к объектам электросетевого хозяйства Заказчика.

4.3.32. Выставлять Заказчику счета-фактуры в соответствии с требованиями ст. 169 Налогового кодекса РФ. Исполнитель обязан направлять Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату получения, счета-фактуры в сроки, предусмотренные ст. 169 Налогового кодекса РФ.

#### 4.4. Исполнитель имеет право:

4.4.1. Требовать от Заказчика оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

4.4.2. Производить перерыв в подаче электроэнергии в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации технологических нарушений в электрических сетях Исполнителя, а также по предписанию Западно-Сибирского управления Ростехнадзора с немедленным последующим уведомлением Заказчика, Прочих сетевых организаций и Потребителей об этом.

4.4.3. Производить отключение Потребителей для проведения плановых ремонтов в своих электрических сетях в порядке, предусмотренном Приложением №5 к настоящему Договору.

4.4.4. Приостановить оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.4.5. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим Договором производит Заказчик.

4.4.6. Требовать от Заказчика доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящихся в электрических сетях Заказчика и (или) установленных на границе разграничения между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, в целях совместного снятия показаний и определения объема услуг по настоящему Договору.

4.4.7. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

4.4.8. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

## 5. ОБЪЕМ И СТОИМОСТЬ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Расчетным (отчетным) периодом по Договору является календарный месяц.

5.2. Стоимость услуг по настоящему Договору определяется исходя из индивидуальных тарифов, утвержденных для Исполнителя уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Изменение в период действия договора индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии не требует переоформления договора, а измененный индивидуальный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае, если соответствующий орган исполнительной власти произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии, когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу:

- при условии снятия Исполнителем показаний приборов учета на дату вступления в силу тарифов – исходя из объемов электрической энергии по снятым показаниям,

- при отсутствии снятых Исполнителем показаний приборов учета на дату вступления в силу тарифов – пропорционально количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

5.3. Определение размера обязательств по настоящему Договору по оплате услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с требованиями Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г., в отношении точек поставки, указанных в Приложении №2 к настоящему Договору, в зависимости от применяемого варианта цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в следующем порядке:

5.3.1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии в случае применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется путем сложения:

- стоимости услуг на содержание электрических сетей (*Cсод*), определяемой как произведение ставки тарифа на содержание электрических сетей (*Sод*) на величину заявленной мощности, (*Nзаяв*):

$$C_{\text{сод}} = S_{\text{од}} * N_{\text{заяв}} \quad (1)$$

где:

*Nзаяв*. – величина заявленной мощности, принятая уполномоченным органом по установлению тарифов при установлении тарифа Исполнителю на передачу электрической энергии на текущий период регулирования;

- стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу (*Cпот*), определяемой как произведение ставки тарифа на оплату технологического расхода (потерь) (*Sпот*) на фактический объем переданной электрической энергии (*Эуслуг*):

$$C_{\text{пот}} = S_{\text{пот}} * \mathcal{E}_{\text{услуг}} \quad (2)$$

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии за расчетный период в случае применения двухставочного тарифа равна:

$$C_{\text{усл}} = C_{\text{сод}} + C_{\text{пот}} \quad (3)$$

5.3.2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии в случае применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии (Суслод) определяется как произведение ставки одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии (Суслуг) на фактический объем переданной электрической энергии (Эуслуг):

$$C_{yсл}^{o\partial} = S_{услуг} * Э_{услуг} \quad (4)$$

5.3.3. Фактический объем переданной электроэнергии (в случае применения одноставочного или двухстavочного тарифа) (Эуслуг) определяется как:

$$\mathcal{E}_{услуг} = \frac{\mathcal{E}_{no}}{(1 - \alpha_{nom}/100)}, \text{ МВт}\cdot\text{ч}, \quad (5)$$

где:

$\mathcal{E}_{no}$  – полезный отпуск электрической энергии (отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в энергопринимающие устройства Потребителей, в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций).

Фактический отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в энергопринимающие устройства Потребителей определяется в соответствии с договорными отношениями на электроснабжение между Потребителем и Заказчиком, Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) в порядке, действующим законодательством.

Фактический отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций определяется на основании данных приборов учета электрической энергии, указанных в Приложении №2 к Договору. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета, при определении объема переданной электроэнергии (мощности) из электрических сетей Исполнителя, в данных точках поставки объем переданной электроэнергии (мощности) в электрические сети Заказчика, прочих Сетевых организаций принимается равным нулю.

$\alpha_{nom}$  – норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям Исполнителя, утвержденный в установленном порядке и принятый уполномоченным органом по установлению тарифов при установлении тарифа Исполнителю на передачу электрической энергии.

В случае, если настоящий Договор на услуги по передаче электрической энергии заключается (расторгается) не с первого числа календарного месяца, то объем услуги по Договору с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу:

- при условии снятия Исполнителем показаний приборов учета на дату заключения (расторжения) настоящего Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии – исходя из объемов электрической энергии по снятым показаниям,

- при отсутствии снятых Исполнителем показаний приборов учета на дату заключения (расторжения) настоящего Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии – пропорционально количеству дней с момента заключения (расторжения) настоящего Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии и до конца (начала) месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце и фактически переданной электрической энергии за полный месяц.

- заявленная мощность рассчитывается исходя из заявленной расчетной мощности определенной в соответствии с настоящим пунктом за соответствующий период с момента заключения (расторжения) настоящего Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии и до конца (начала) месяца, в котором действовал настоящий Договор.

5.4. В целях определения объема и стоимости услуг по Договору стороны используют:

- вариант цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, выбранный Заказчиком на текущий период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим законодательством. При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим

сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Исполнителю, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

- утвержденные на текущий период регулирования уполномоченным органом по установлению тарифов индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Заказчиком и Исполнителем.

- норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям Исполнителя, принятый уполномоченным органом по установлению тарифов при установлении тарифа Исполнителю на передачу электрической энергии на текущий период регулирования.

- в части определения стоимости услуг на содержание электрических сетей величину заявленной мощности, принятую уполномоченным органом по установлению тарифов при установлении тарифа Исполнителю на передачу электрической энергии на текущий период регулирования.

Стороны договорились, что в целях определения объема и стоимости услуг по Договору стороны используют двухставочный тариф, если Заказчиком на текущий период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим законодательством, не выбран одноставочный тариф.

5.5. В оплачиваемый Заказчиком объем услуг Исполнителя по передаче электрической энергии не включается:

- объем электрической энергии, приобретаемый Исполнителем у Гарантирующего поставщика (сбытовой организации) для целей компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях Исполнителя при ее транспортировке по сетям Исполнителя сверх нормативных потерь электрической энергии (в процентном выражении), учтенных уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком.

- объем электрической энергии на хозяйствственные и производственные нужды Исполнителя,
- объем электрической энергии, потребляемых жилыми и нежилыми помещениями, предоставленными Исполнителю в аренду, в наем и (или) эксплуатацию.
- объем реактивной электрической энергии (мощности).
- объем электрической энергии, являющийся бездоговорным потреблением электрической энергии.

5.6. В случае выявления Заказчиком фактов безучетного потребления электрической энергии в зоне деятельности Исполнителя, по требованию Заказчика Исполнителем незамедлительно составляется в установленном законодательством порядке акт о неучтенном потреблении электрической энергии и в срок не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передается с расчетом объемов безучетного потребления электрической энергии в адрес гарантировавшего поставщика (энергосбытовой, организации), обслуживающего потребителя, осуществившего безучетное потребление.

При этом если фактические потери электрической энергии от безучетного потребления, выявленного в зоне деятельности Исполнителя, не были отнесены к приобретению Исполнителем по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь и Исполнитель не выполнил свои обязательства по фиксации и предъявлению безучетного потребления в установленном законодательством порядке, стоимость услуг по настоящему Договору уменьшается на величину, равную сумме стоимости фактических потерь в объеме выявленного безучетного потребления по цене их приобретения Заказчиком и стоимости услуг по передаче электрической энергии, причитающаяся Заказчику от объемов выявленного безучетного потребления.

5.7. В случае выявления Заказчиком фактов бездоговорного потребления электрической энергии в зоне деятельности Исполнителя, по требованию Заказчика Исполнителем незамедлительно составляется в установленном законодательством порядке акт о бездоговорном потреблении электрической энергии и выполняются мероприятия по прекращению бездоговорного потребления. В срок не позднее 3 рабочих дней с даты составления акта о

бездоговорном потреблении электрической энергии он передается Исполнителем с расчетом объемов и стоимости бездоговорного потребления электрической энергии в адрес лица, осуществлявшего бездоговорное потребление.

При этом если фактические потери электрической энергии от бездоговорного потребления, выявленного в зоне деятельности Исполнителя, не были отнесены к приобретению Исполнителем по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, стоимость услуг по настоящему Договору уменьшается на сумму, равную стоимости фактических потерь в объеме выявленного бездоговорного потребления по цене их приобретения Заказчиком.

## **6. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

6.1. Исполнитель до 05 числа месяца, следующего за отчетным, предоставляет Заказчику сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии по форме Приложения №4 к настоящему Договору и Акт об оказанных услугах за отчетный месяц по форме Приложения №3 к настоящему Договору.

Сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии и Акт об оказанных услугах для согласования с Заказчиком в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным, могут передаваться Исполнителем посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте при условии последующего предоставления Исполнителем Заказчику оригиналов данных документов в срок до 12 числа месяца, следующего за отчетным.

Документы, подписанные Исполнителем и полученные Заказчиком по факсу или в сканированном виде посредством электронной почты, имеют одинаковую юридическую силу с оригиналами данных документов до момента получения Заказчиком оригиналов указанных документов в установленный срок.

Оформленная в соответствии с действующим законодательством Счет-фактура представляется Исполнителем Заказчику в бумажном оригинальном варианте в установленные законодательством сроки.

Оригиналы документов направляются способом, позволяющим подтвердить дату их получения Заказчиком.

6.2. Заказчик в течение пяти рабочих дней с даты получения от Исполнителя оригинала Акта об оказанных услугах должен его подписать или предоставить мотивированный отказ от приемки оказанных Исполнителем услуг.

6.3. Исполнитель подтверждает, что выставляемые Исполнителем первичные учетные документы утверждены с соблюдением Федерального закона «О бухгалтерском учете» №402-ФЗ от 06.12.2011г.

## **7. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

7.1. Оплата за оказанные услуги по настоящему Договору производится Заказчиком Исполнителю в следующие сроки:

- 50 процентов стоимости оказываемых Заказчику услуг по передаче электрической энергии оплачивается на условиях предоплаты до 29-го числа текущего месяца. Оплата производится на основании счета, предоставленного Исполнителем в срок не позднее, чем за 5 рабочих дней до наступления срока платежа.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг на условиях предоплаты определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с действующим законодательством, для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется предоплата, принимается равным определяемому в соответствии с пунктом 5.3. настоящего Договора объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

- стоимость объема услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, уменьшенная на величину средств, внесенных Заказчиком в качестве оплаты оказанных услуг

по передаче электрической энергии на условиях предоплаты, оплачивается до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом. Оплата производится на основании подписанного сторонами Акта об оказанных услугах и предоставленных Исполнителем сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии, счета-фактуры.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

7.2. В случае непредоставления или предоставления с нарушением установленных сроков или в ненадлежащей (или отличающейся от согласованной Сторонами) форме Исполнителем Заказчику счета-фактуры, акта об оказанных услугах, сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии, в срок, указанный в п.6.1 Договора, оплата за оказанные услуги производится Заказчиком в течение 20 рабочих дней с даты получения счета-фактуры, акта об оказанных услугах, сведений об объеме электрической энергии, оформленных надлежащим образом.

7.3. Оплата услуг по передаче электрической энергии производится Заказчиком денежными средствами на расчетный счет Исполнителя. Оплата считается произведенной после поступления денежных средств на корреспондентский счет банка Исполнителя.

Иные формы расчетов возможны по соглашению сторон.

7.4. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика. Заказчик рассматривает уведомление о намерениях проведения уступки права требования уплаты в течение 5 рабочих дней с момента получения, по истечении срока рассмотрения, в случае отсутствия письменного согласия Заказчика, уступка считается согласованной.

7.5. Оплата за оказанные услуги по настоящему Договору за прошедшие расчетные периоды с начала действия Договора/дополнительного соглашения к Договору и до момента его заключения производится Заказчиком Исполнителю в течение 20 рабочих дней с даты подписания Сторонами Договора/дополнительного соглашения к Договору на основании акта об оказанных услугах, счета-фактуры, сведений об объеме электрической энергии, оформленных надлежащим образом.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. Стороны несут ответственность за ненадлежащее выполнение либо невыполнение условий Договора в соответствии с действующим законодательством.

8.2. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами условий настоящего Договора Исполнитель, Заказчик, Потребители, Гарантирующий поставщик (сбытовая организация), иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению виновной Стороной в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора. Возмещению подлежат любые финансовые убытки, понесенные одной из сторон в связи с возмещением ущерба, судебных расходов, снижением размеров платы (проведением перерасчетов) за электроснабжение в порядке, установленном действующим законодательством, выплатой неустоек, штрафов, в том числе в связи с привлечением другой Стороны к административной ответственности вследствие неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязанной Стороной своих обязательств по настоящему Договору.

8.3. Исполнитель обязуется выплатить Заказчику штраф в следующих случаях:

8.3.1. При не исполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей, указанных в абзаце 3 пункта 4.3.7., а также в пункте 4.3.8. настоящего Договора, - в размере 10 000 рублей за каждый случай аварийной ситуации в электрических сетях, ремонтных и профилактических работ.

8.3.2. При не исполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей, указанных в абзаце 1 пункта 4.3.29. настоящего Договора - в размере 10 000 рублей за каждый случай не предоставления и/или предоставления недостоверной информации Заказчику по его письменным запросам о возникших аварийных ситуациях и иных обстоятельствах, повлекших полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

8.3.3. В случае невыполнения обязанностей, указанных в п.п. 4.3.4., 4.3.5., абзаце 1 п.5.6., абзаце 1 п.5.7. Договора – в размере 10 000 рублей за каждый факт нарушения.

8.3.4. В случае невыполнения обязанностей, указанных в п. 4.3.10. Договора (в т.ч. при превышении установленных сроков ограничения режима потребления Потребителей) – в размере 1 000 рублей за каждый факт нарушения в отношении действий по включению (подаче напряжения), ограничению режима потребления электрической энергии граждан - Потребителей; - в размере 3 000 рублей за каждый факт нарушения в отношении действий по включению (подаче напряжения), ограничению режима потребления электрической энергии Потребителей - юридических лиц.

8.3.5. При неисполнении обязательств, предусмотренных пунктами 4.3.25., 4.3.27. - в размере 10 000 рублей за каждый факт нарушения.

8.3.6. При невыполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей, предусмотренных пунктом 4.3.3, настоящего Договора – в размере 30 000 рублей за каждый факт нарушения.

8.3.7. При невыполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей, предусмотренных пунктами 4.3.14., 4.3.17, 4.3.20., 4.3.24. Договора – в размере 10 000 рублей за каждый факт нарушения.

8.3.8. При неисполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей, предусмотренных п. 4.3.1. – в размере 10 000 рублей за каждую неделю неисполнения по каждому факту.

8.4. Исполнителем в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения им обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию приборов учета Заказчику уплачивается неустойка в размере 50 процентов стоимости услуг по передаче в отношении соответствующей точки поставки за каждый месяц с момента истечения установленного срока, в течение которого должен быть установлен и введен в эксплуатацию прибор учета, до даты ввода прибора учета в эксплуатацию. В случае если прибор учета не будет установлен Исполнителем в течение 3 месяцев с момента истечения указанного срока, размер неустойки увеличивается до 100 процентов стоимости услуг по передаче. Указанная неустойка учитывается при определении стоимости услуг по передаче по Договору начиная с расчетного периода, в котором получена претензия о неисполнении соответствующих обязанностей, но не ранее 6 месяцев с момента наступления одного из событий, повлекших необходимость установки или замены прибора учета и ввода его в эксплуатацию.

8.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязанностей по предоставлению показаний расчетных приборов учета в установленные сроки в течение 6 расчетных периодов подряд начиная с седьмого расчетного периода, за который не представлены показания, Заказчику уплачивается неустойка в размере 50 процентов стоимости услуг по передаче по соответствующей точке поставки за каждый месяц вплоть до начала представления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки. Указанная неустойка учитывается при определении стоимости услуг по передаче начиная с расчетного периода, в котором получена претензия о неисполнении соответствующих обязанностей.

8.6. Исполнитель на основании письменного требования Заказчика возмещает ему убытки в виде документально подтвержденных сумм налогов, пени и штрафов, взысканных налоговым органом с Заказчика в результате не предоставления и/или несвоевременного представления Исполнителем надлежащим образом оформленных первичных учетных документов по Договору.

8.7. При неоплате за оказанные услуги по передаче электрической энергии в сроки, установленные Договором, Заказчик несет ответственность перед Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

8.8. При несоблюдении по вине Заказчика параметров качества и надежности электроснабжения Заказчик возмещает Исполнителю понесенные убытки в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

8.9. Уплата штрафов, установленных настоящим Договором, не освобождает стороны от выполнения обязательств по Договору и устранения допущенных нарушений.

## 9. ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

9.1. Если иное не предусмотрено Федеральным законом или Договором, Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство по Договору, несет ответственность в соответствии с законодательством РФ и Договором, если не докажет, что надлежащее исполнение этого обязательства оказалось невозможным вследствие непреодолимой

силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств.

9.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство по Договору, если надлежащее исполнение этого обязательства оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, обязана:

1) в письменной форме известить о наступлении и о предполагаемом сроке действия обстоятельств непреодолимой силы другую Сторону в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств и предоставить необходимые подтверждения;

2) предпринять необходимые зависящие от нее и доступные ей действия для уменьшения последствий действия обстоятельств непреодолимой силы, устранения препятствий к выполнению обязательства и возобновления выполнения своих обязательств в полном объеме в соответствии с Договором;

3) уведомить другую Сторону о возобновлении выполнения своих обязательств согласно Договору.

Отсутствие уведомления или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы как на основание, освобождающее ее от ответственности за неисполнение обязательств по Договору.

9.3. При наличии обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения Сторонами обязательств по Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы либо соразмерно времени, необходимого для устранения Сторонами последствий действия таких обстоятельств. В случае если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются свыше 10 (десяти) рабочих дней подряд, либо сроки, требующиеся для устранения Сторонами последствий действия таких обстоятельств непреодолимой силы, превышают 10 (десять) рабочих дней, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения Договора.

9.4. После прекращения действия обстоятельств, перечисленных в п. 9.1. Договора, Сторона, которая подверглась их действию, должна возобновить исполнение обязательств в срок, не превышающий 3 (трех) рабочих дней с момента прекращения действия этих обстоятельств.

## **10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

10.1. Все споры в связи с Договором Стороны разрешают с соблюдением обязательного досудебного претензионного порядка урегулирования споров, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

10.2. Сторона, имеющая к другой Стороне требование в связи с Договором, в том числе в связи с его заключением, исполнением, нарушением, прекращением его действия или его недействительностью, обязана до обращения с этим требованием в суд направить другой Стороне письменную претензию с указанием этого требования и приложением удостоверенных ею копий документов, обосновывающих это требование, отсутствующих у другой Стороны.

10.3. Сторона обязана рассмотреть полученную претензию и о результатах ее рассмотрения уведомить в письменной форме другую Сторону в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня получения претензии со всеми необходимыми приложениями.

При частичном удовлетворении или отклонении Стороной претензии в уведомлении должно быть указано основание принятого Стороной решения со ссылкой на соответствующий пункт Договора.

10.5. Все споры между Сторонами в связи с Договором, в том числе в связи с его заключением, исполнением, нарушением, прекращением его действия (в том числе расторжением, включая односторонний отказ), его недействительностью, подлежат разрешению арбитражным судом Новосибирской области.

10.6. Положения настоящего раздела являются обязательными и для правопреемников Сторон, в том числе для лиц, приобретших права по Договору в результате уступки этих прав или обязанности по Договору в результате перевода долга и для универсальных правопреемников Сторон.

## 11. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

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

11.2. Исполнитель извещает Заказчика об изменении правомочий на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства, которые могут повлиять на исполнение обязательств по настоящему договору, в течение 30-ти дней с момента, когда Исполнителю стало известно об этом, и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 5-и дневный срок с момента их получения.

11.3. Исполнитель обязан самостоятельно и за свой счет урегулировать отношения с Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) по приобретению электроэнергии для собственных нужд и в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

11.4. При введении со стороны Заказчика или Исполнителя ограниченный режима электропотребления стороны руководствуются согласованной величиной технологической и (или) аварийной брони (Приложение №10).

## 12. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

12.1. Любая производственная, финансово-экономическая и иная информация, полученная Сторонами друг от друга в связи с договором, в том числе в связи с его заключением и исполнением, считается информацией, составляющей коммерческую тайну (далее по тексту – «Информация»), за исключением информации, к которой есть свободный доступ на законном основании.

12.2. Сторона, получившая Информацию, обязуется использовать ее как конфиденциальную и не предоставлять ее прямо или косвенно другим лицам для каких бы то ни было целей, а также не использовать и не копировать такую Информацию кроме как для целей исполнения договора.

12.3. В случаях, предусмотренных законодательством РФ и по требованию, уполномоченных законодательством РФ органов государственной власти или органов местного самоуправления и их должностных лиц Стороны имеют право на предоставление информации, полученной друг от друга в связи с договором (в том числе в связи с его заключением и исполнением), третьим лицам, а также право на размещение такой информации способом, предусмотренным законодательством РФ. При этом не требуется получения от другой Стороны каких-либо согласований и (или) уведомлений.

## 13. ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА. ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В ДОГОВОР

13.1. Договор считается заключенным при условии:

- достижения между сторонами в письменной форме соглашения по всем существенным условиям договора, в том числе, определения и подписания сторонами в рамках заключения данного Договора перечня точек поставки.

- наличия у Исполнителя на дату заключения Договора права владения на законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

13.2. Настоящий Договор действует по «31» декабря года, в котором он был заключен, и считается продленным на каждый следующий календарный год на тех же условиях, если до 1 декабря текущего года ни от одной из сторон не поступит предложение о внесении изменений в договор или о заключении нового договора.

13.3. Исполнение Договора осуществляется со дня вступления в силу индивидуального

тарифа для взаиморасчетов Заказчика и Исполнителя, установленного в отношении соответствующих объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на законном основании, с использованием которых Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору, уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

13.4. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении отдельных Потребителей в точках поставки по настоящему Договору с момента заключения между таким Потребителем или обслуживающим его Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) и Заказчиком соответствующего договора на оказание услуг по передаче электрической энергии в указанных точках поставки по настоящему Договору.

13.5. Исполнитель прекращает оказание услуги по передаче электрической энергии в отношении отдельных Потребителей с момента, указанного в уведомлении такого Потребителя, обслуживающего его Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) или Заказчика, о расторжении договора энергоснабжения (купли – продажи (поставки)) электроэнергии и (или) договора на оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствующей точке поставки.

13.6. Настоящий Договор прекращает свое действие полностью или частично в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе при утрате Исполнителем права владения объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

13.7. По требованию одной из сторон Договор может быть изменен или расторгнут по решению суда только:

при существенном нарушении договора другой стороной;

в иных случаях, предусмотренных законом или договором.

13.8. В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом оказания услуг по передаче электрической энергии и (или) энергоснабжения, отличный от предусмотренного договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

## 14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

14.1. Договор составлен в 2 (двух) подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, в том числе по одному для каждой из Сторон. Все экземпляры Договора имеют равную юридическую силу и с прекращением действия Договора утрачивают силу все его экземпляры.

14.2. Во всем, что не предусмотрено условиями Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

14.3. Каждая из Сторон несет ответственность перед другой Стороной за достоверность и полноту указанных в разделе «Реквизиты, печати и подписи уполномоченных лиц Сторон» своих реквизитов.

В случае изменения указанных в разделе «Реквизиты, печати и подписи уполномоченных лиц Сторон» реквизитов одной из Сторон, в том числе ее места нахождения, адреса для корреспонденции в РФ и банковских реквизитов, эта Сторона обязана направить другой Стороне уведомление об их изменении с указанием новых реквизитов и даты их изменения в срок, позволяющий другой Стороне выполнить свои обязательства по Договору, но в любом случае не позднее 10 (Десяти) дней с даты изменения этих реквизитов.

Сторона, исполнившая свои обязательства по Договору в соответствии с его условиями и исходя из последних известных ей на дату их исполнения реквизитов другой Стороны, считается исполнившей свои обязательства надлежащим образом.

Все документы в связи с Договором должны составляться в письменном виде и вручаться

Сторонами друг другу под роспись либо направляться по почте ценным письмом с описью вложения с уведомлением о вручении по адресу для корреспонденции в РФ другой Стороны.

14.4. Если документ, направленный одной из Сторон по последнему известному ей адресу для корреспонденции в РФ другой Стороны, вернулся первой Стороне по причине отсутствия второй Стороны по этому адресу или ее отказа от получения этого документа, этот документ считается полученным второй Стороной в день проставления почтовой или курьерской службой на этом документе или его конверте отметки «Адресат выбыл», «От получения отказался» или иной аналогичной отметки, свидетельствующей об отсутствии адресата по указанному адресу или о его отказе от получения документа, а если такая отметка отсутствует или день ее проставления определить невозможно – в день получения первой Стороной возвращенного документа.

14.5. Все изменения и/или дополнения к Договору будут считаться имеющими силу, если они совершены в письменной форме в виде одного документа и подписаны Сторонами, за исключением случаев, когда в соответствии с Договором и правом РФ изменение и/или дополнение Договора возможно в одностороннем порядке одной из Сторон. Вносимые изменения и дополнения рассматриваются сторонами в течение 20 рабочих дней со дня их получения.

14.6. Каждая из Сторон заключила Договор, основываясь на достоверности, актуальности и полноте следующих сведений, сообщенных ей перед его заключением представителем другой Стороны, подписывающим Договор:

14.6.1. Другая Сторона является действующим юридическим лицом, в отношении нее не принято решение о ее ликвидации или о признании ее несостоятельной (банкротом).

14.6.2. Представитель другой Стороны, подписывающий Договор, имеет все полномочия, необходимые для заключения им Договора от ее имени.

14.6.3. Получены все необходимые разрешения, одобрения и согласования органов и должностных лиц другой Стороны и ее вышестоящих организаций (в том числе ее материнских компаний и основных обществ), требующиеся для заключения и исполнения ею Договора.

14.6.4. Не существует никаких других зависящих от другой Стороны правовых препятствий для заключения и исполнения ею Договора.

14.7. Все предусмотренные в пункте 14.6 Договора сведения имеют существенное значение, в связи с чем, если окажется, что они не соответствуют действительности, основывавшаяся на них Сторона вправе потребовать признания Договора недействительным по причине заключения его под влиянием заблуждения или обмана.

65

## 15. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

15.1. Договор состоит из основного текста на 20 стр. и следующих приложений, которые являются неотъемлемой частью договора:

- *Приложение №1 «Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, акты об осуществлении технологического присоединения в точках присоединения электрических сетей Исполнителя, Заказчика и прочих сетевых организаций»* на 7 стр.
- *Приложение №2 «Перечень точек приема, поставок и средств измерений электрической энергии»* на 1 стр.
- *Приложение №3 «Форма акта об оказанных услугах»* на 2 стр.
- *Приложение №4 «Форма сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии»* на 1 стр.
- *Приложение №5 «Регламент о взаимоотношениях оперативного персонала сетевой организации и потребителя»* на 8 стр.
- *Приложение №6 «Порядок включения (подачи напряжения) и введения ограничений режима потребления электрической энергии Потребителям»* на 10 стр.
- *Приложение №7 «Положение об оперативно-технологическом взаимодействии Заказчика и Исполнителя»* на 14 стр.
- *Приложение №8 «Регламент взаимоотношений Сторон при рассмотрении жалоб потребителей о нарушениях качества и (или) надежности электроснабжения»* на 17 стр.
- *Приложение №9 «Перечень объектов межсетевой координации»* на 1стр.

- Приложение №10 «Величина согласованной аварийной и технологической брони» на 1стр.

15.2. Если акт технологической и (или) аварийной брони был составлен после заключения договора, то он подлежит включению в договор в качестве приложения с даты его согласования с сетевой организацией.

## 16. РЕКВИЗИТЫ, ПЕЧАТИ И ПОДПИСИ УПОЛНОМОЧЕННЫХ ЛИЦ СТОРОН

<b>Исполнитель</b>	<b>Заказчик</b>
Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (МУП "НЭСКО")	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (АО «РЭС»)
Место нахождения: 630015, г. Новосибирск, ул. Планетная, д. 55	Место нахождения: 630102, г. Новосибирск, ул. Якушева, 16А
Почтовый адрес: 630015, г. Новосибирск, ул. Планетная, д. 55	Почтовый адрес: 630102, г. Новосибирск, ул. Якушева, 16А
ИНН 5406018054	ИНН 5406291470
КПП 540101001	КПП 775050001
ОКВЭД 35.12	ОКВЭД 40.10.2.40.10.3
№ расчетного счета 40702810300100005478	№ расчетного счета 40702810703290002638
к/с №30101810200000000815 в АО «БАНК АКЦЕПТ» г. Новосибирск	к/с № 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России
Наименование банка: АО БАНК АКЦЕПТ г. Новосибирск	Наименование банка: Филиал "Газпромбанк" (Акционерное общество) «Западно-Сибирский»
БИК 045004815	БИК 045004783
Телефон: +7(383)-282-80-55	Телефон: +7 (383) 289-45-60
Факс: +7(383)-282-80-55	Факс: +7 (383) 289-39-59
E-mail: info-nesk@mail.ru	E-mail: info@eseti.ru
Сайт: www.nesco-nsk.ru	Сайт: www.eseti.ru

ПОДПИСИ:

Исполнитель:  
МУП «НЭСКО»  
Директор

«  
МП



Д.А. Бачурин

ДИРЕКТОР ПО РЕАЛ. УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТУ ЭЭМУХАЧЕВА О. В  
Заказчик: АО «РЭС»  
ДОБ. № 71 / 20 от 03.02.20  
Заместитель генерального директора по транспорту электрической энергии



А.Ю. Луцевич  
2020г.

**Приложение №1**  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10. 09. 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**Акты разграничения границ балансовой принадлежности и  
эксплуатационной ответственности сторон, акты об осуществлении  
технологического присоединения в точках присоединения  
электрических сетей Исполнителя, Заказчика и прочих сетевых  
организаций**



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**  
 филиал «Восточные электрические сети»

630015, г. Новосибирск, ул. Гоголя, дом 230, приемная тел. (383) 289-46-59, факс (383) 279-84-42, e-mail: Kancves@eseti.ru  
 Получатель АО «РЭС» р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) «Западно-Сибирский»  
 к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 775050001, БИК 045004783

## А К Т

## об осуществлении технологического присоединения

№АТП-50-ПТС-1/20

от «11» 02 2020

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Региональные электрические сети»  
 (полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице директора филиала АО «РЭС»  
«Восточные электрические сети» Меняйлова Владимира Валентиновича  
 (ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 49/19 от 21.02.2019 г.  
 (устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска  
«Новосибирская энергосетевая компания» ОГРН 1025442449207 (далее – МУП «НЭСКО»),  
 (полное наименование заявителя – юридического лица,  
 ф.и.о. – физического лица)

именуемым(ой) в дальнейшем Заявителем, в лице

директора Бачурина Дмитрия Анатольевича  
 (ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании Устава,  
 (устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали  
 настоящий акт о нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим  
 условиям от —.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон: КЛ-10 кВ, РП-10  
кВ, ТПС-59 по адресу: г. Новосибирск, ул. Станционная, 98а.

Акт о выполнении технических условий от — № —.

Дата фактического присоединения: информация у сетевой организации отсутствует, акт  
 об осуществлении технологического присоединения от — № —.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1454,2 кВт;

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной  
 мощности) — кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность — кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети  
 трансформаторов - 3436 кВА.

Категория надежности электроснабжения в точках присоединения №1,2 (1454,2 кВт) – II.

Заявитель —

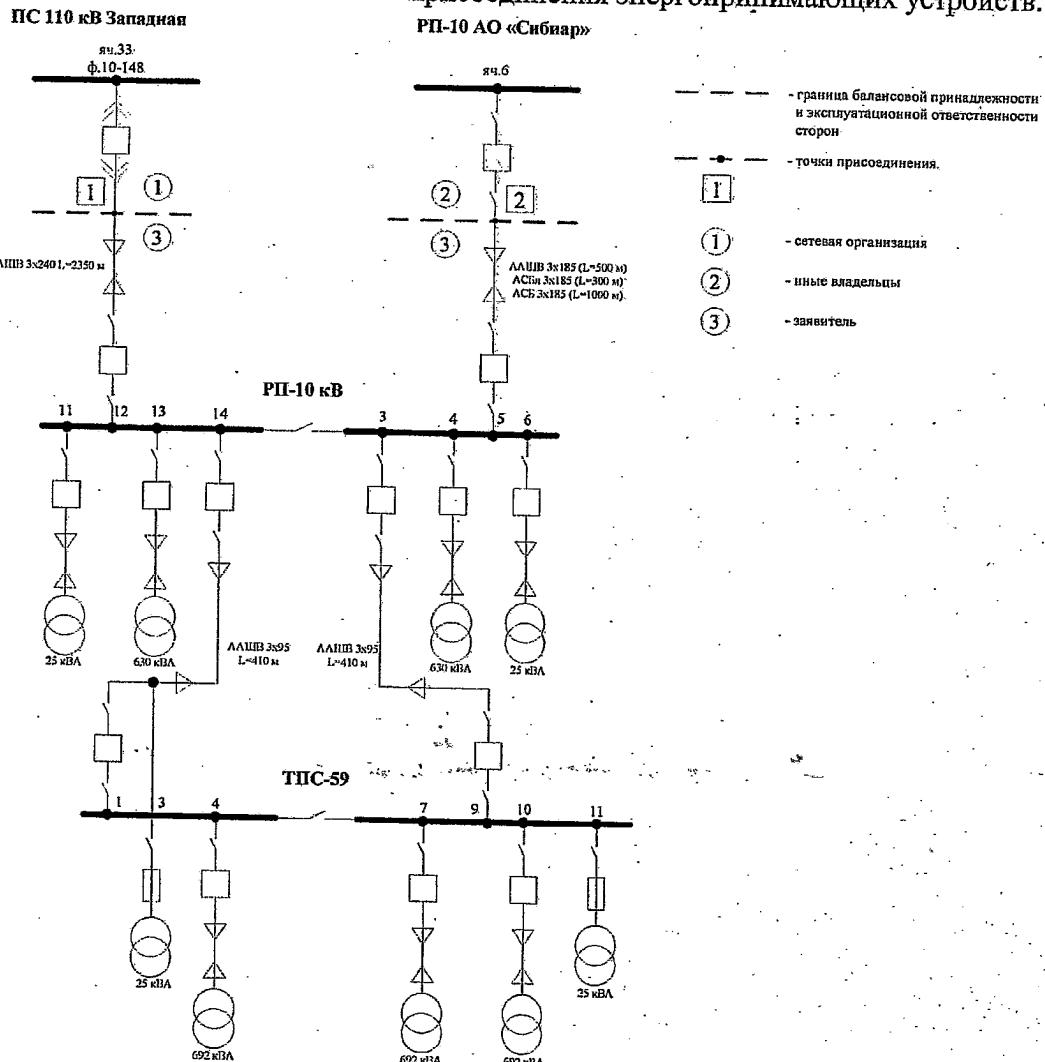
Сетевая организация —



## 7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее: Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности сторон в точке присоединения №1 несет Сетевая организация.

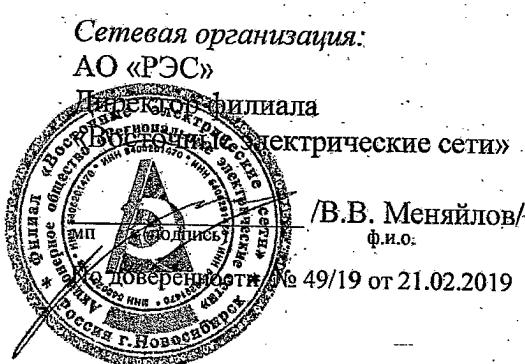
9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Подписи сторон:



Заявитель:  
МУП «Избирскэнергосеть»  
Бачурин/ ф.и.о.  
МП (подпись) \* Россия \*

Контактный телефон: 278-02-54; 8-905-933-54-77 (Гунзер  
Валерий Анатольевич)



/В.В. Меняйлов/  
ф.и.о.

№ 49/19 от 21.02.2019

**Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска  
«Новосибирская энергосетевая компания»**

630015, г.Новосибирск, ул.Планетная, 55; тел/факс (383) 279-07-84, e-mail: info-nesk@mail.ru  
Получатель: МУП «НЭСКО», р/с 40702810300100005478, кор/с 3010181020000000815 в АО «БАНК АКЦЕНТ»  
в Сибирском ГУ Банка России г.Новосибирск, ИНН 5406018054, КПП 540101001, БИК 045004815

**А К Т**

об осуществлении технологического присоединения

№АТП-РП-10-НЭСКО-ЭСС

от « 10 » окт. 2020 г.

Настоящий акт составлен **Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска  
«Новосибирская энергосетевая компания»**  
(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем **Сетевой организацией, в лице  
директора Бачурина Дмитрия Анатольевича**  
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании Устава с одной стороны, и  
(устава, доверенности, иных документов)

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Энергосеть Сибири»**

(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым в дальнейшем **Заявитель, в лице  
директора Головкина Виктора Владимировича**

действующего на основании Устава с другой стороны,  
(устава, доверенности, иных документов)

в дальнейшем именуемые сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о  
ниже следующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим  
условиям от — — № — —.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) стороной находятся:

2КЛ-10 кВ (РП-10) по адресу: г. Новосибирск, ул.Станционная, 98а

Акт о выполнении технических условий от — — № — —

Дата фактического присоединения информация у сетевой организации отсутствует,  
акт об осуществлении технологического присоединения от — — № — —.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 542 (407+135) кВт.

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной  
мощности) — кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность — кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети  
трансформаторов 2x630 кВА.

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения 1 (542 кВт) – III.

Сетевая организация —

Заявитель —

2. 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)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ( $\operatorname{tg} \phi$ )
1	<i>ПС Западная 110/10, яч.33, фид.10-148 АО «РЭС»/РП-10, РУ-10 кВ МУП «НЭСКО»</i>	<i>Наконечники отходящей КЛ-10 кВ в РП-10, РУ-10 кВ, яч.2</i>	10	542	2x630	0,45
2		<i>Наконечники отходящей КЛ-10 кВ в РП-10, РУ-10 кВ, яч.15</i>				
<i>В том числе опосредованно присоединенные</i>						
1.	<i>КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ в КППН-400 в сторону РУ-0,4 кВ ООО «Сибирский кедр».</i>	<i>Наконечники отходящей КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ КППН-400</i>	0,4	407	—	0,35
2.	<i>КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ в КППН-400 в сторону РУ-0,4 кВ ООО «Генерация Сибири»</i>	<i>Наконечники отходящей КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ КППН-400</i>	0,4	135	—	0,35

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
между Сетевой организацией и Заявителем:	
<i>точка 1: на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ (ААБ2л 3x185, L=1250 м) в РП-10, РУ-10 кВ, яч.2 в сторону КППН-400</i>	<i>точка 1: на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ (ААБ2л 3x185, L=1250 м) в РП-10, РУ-10 кВ, яч.2 в сторону КППН-400</i>
<i>точка 2: на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ (ААБ2л 3x185, L= 1250 м) в РП-10, РУ-10 кВ, яч.15 в сторону КППН-400</i>	<i>точка 2: на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ (ААБ2л 3x185, L= 1250 м) в РП-10, РУ-10 кВ, яч.15 в сторону КППН-400</i>

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
<i>РП-10, РУ-10 кВ, яч.2 и яч.15</i>	<i>2КЛ-10 кВ со стороны РП-10, РУ-10 кВ, яч.2 и яч.15 до КППН-400, КППН-400</i>

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
<i>РП-10, РУ-10 кВ, яч.2 и яч.15</i>	<i>2КЛ-10 кВ со стороны РП-10, РУ-10 кВ, яч.2 и яч.15 до КППН-400, КППН-400</i>

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора (ов) учета электрической энергии в эксплуатацию.

Сетевая организация

Заявитель

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды релейной защиты и автоматики и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

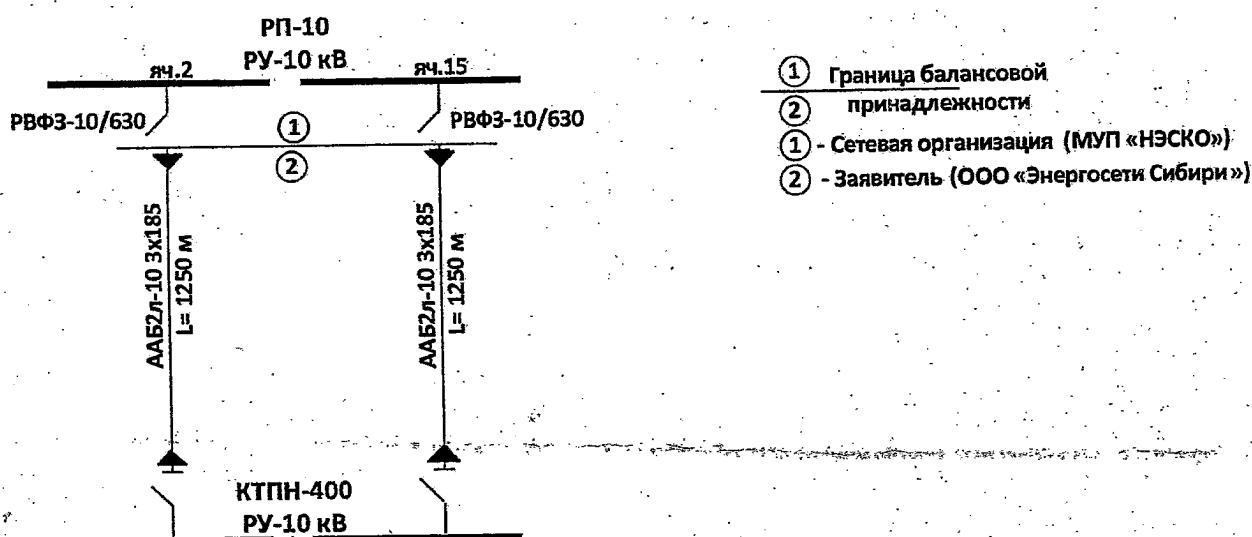
*отсутствует.*

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в ниже приведенной однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:



Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Подписи сторон:



ф.и.о.

Заявитель:  
Директор ОАО «Энергосети Сибири»



В.Головкин



Приложение №3  
к Договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10. 09. 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

### ***Форма акта об оказанных услугах***

#### ***Форма акта об оказанных услугах при расчете по двухставочному тарифу***

**АКТ № \_\_\_\_\_ от «\_\_» 20 \_\_\_\_ г.**

#### **Об оказанных услугах по передаче электрической энергии за 20 \_\_\_\_ г.**

**Заказчик:**

Адрес:

ИНН

**Исполнитель:** \_\_\_\_\_

Адрес:

ИНН: \_\_\_\_\_

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Заказчика, в лице \_\_\_\_\_, с одной стороны и представитель Исполнителя, в лице \_\_\_\_\_ с другой стороны, составили настоящий АКТ в том, что согласно договору № \_\_\_\_\_ от 20\_\_\_\_ г. оказания услуг по передаче электрической энергии, были оказаны услуги по передаче электрической энергии в 20 \_\_\_\_ г.

№	Наименование услуг	Ед.изм	Количество	Ставка, руб./ед. изм.	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии по договору № _____ от <u>20</u> ____ г. за <u>20</u> ____ г., в том числе:				
	Содержание электрических сетей	МВт			
	Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. кВт*час			
				Итого	
				Итого НДС	
				Всего к оплате	

Вышеперечисленные услуги оказаны полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

**«Исполнитель»**

М.П.

М.П.

**«Заказчик»**

ОБРАЗ

**Форма акта об оказанных услугах при расчете по одноставочному тарифу**

**АКТ № \_\_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.**

**Об оказанных услугах по передаче электрической энергии  
за \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.**

**Заказчик:**

**Адрес:**

**ИНН**

**Исполнитель:** \_\_\_\_\_

**Адрес:** \_\_\_\_\_

**ИНН:** \_\_\_\_\_

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Заказчика, в лице \_\_\_\_\_, с одной стороны

и представитель Исполнителя, в лице \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий АКТ в том, что согласно договору №\_\_\_\_\_ от 20\_\_\_\_ г. оказания услуг по передаче электрической энергии, были оказаны услуги по передаче электрической энергии в \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.

№	Наименование услуг	Ед.изм	Количество	Ставка, руб./ед.изм.	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии по договору №_____ от _____ г. за _____ 20____ г.	тыс. кВт*час			
				Итого	
				Итого НДС	
				Всего к оплате	

Вышеперечисленные услуги оказаны полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

**«Исполнитель»**

М.П.

**«Заказчик»**

М.П.

**Приложение №4**  
 к Договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10.09. 2020г.  
 оказания услуг по передаче электрической энергии

**Форма сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии**

**Сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии**  
 за \_\_\_\_\_ год

№ п/п	Наименование	Итого	Уровень напряжения				Ед.
			ВН	СН-1	СН-2	НН	
(Эотп)	Отпуск электрической энергии в сеть Исполнителя						кВтч
(Эпо)	Отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций						кВтч
(Эсоб)	Отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в энергопринимающие устройства Потребителей						кВтч
	Объем электрической энергии, потребляемой на хозяйственные и производственные нужды Исполнителя						кВтч

Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям Исполнителя, утвержденный в установленном порядке и принятый Департаментом по тарифам Новосибирской области при установлении тарифа Исполнителю на передачу электрической энергии ( $\alpha_{nom}$ , %) - \_\_\_\_%;

Расчет фактического объема переданной электроэнергии произведен по формуле:

$$\text{Эпо} \\ \mathcal{E}_{\text{учуг}} = \frac{\text{Э}_{\text{учуг}}}{(1-\alpha_{nom}/100)}, \text{тыс. кВт}\cdot\text{ч}, \quad (5.5)$$

фактический объем переданной электроэнергии  $\mathcal{E}_{\text{учуг}} =$ \_\_\_\_\_ (тыс. кВтч)  
 $N_{\text{зап}} =$ \_\_\_\_\_ (МВт)

Подпись:

Подписи:

«Исполнитель»

М.П.

«Заказчик»

М.П.

**Приложение № 5**  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10. 09. 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

## **РЕГЛАМЕНТ**

о взаимоотношениях оперативного персонала  
сетевой организации и потребителя

*Приложение №5 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

## **1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ**

- 1.1. Настоящий Регламент принят в целях урегулирования в порядке, установленном законодательством РФ, отношений, связанных с оперативно-диспетчерским управлением в отношении точек поставки обслуживаемых Потребителей, а также отношений, связанных с передачей электрической энергии по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с Потребителями.
- 1.2. Настоящий Регламент определяет взаимоотношения между оперативным персоналом сетевых организаций, к электрическим сетям которых присоединены соответствующие энерго-принимающие устройства (далее Сетевая организация), и оперативным персоналом Потребителей.
- 1.3. Заказчик и Исполнитель в рамках настоящего регламента являются сетевыми организациями.

## **2. ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

- 2.1. Потребитель обязан обеспечить содержание собственных электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (далее – ПТЭЭП), правил безопасности и других нормативно-технических документов (далее – НТД).
- 2.2. Эксплуатацию электроустановок Потребителей должен осуществлять подготовленный электротехнический персонал.
- 2.3. В зависимости от объема и сложности работ по эксплуатации электроустановок у Потребителей создается энергослужба, укомплектованная соответствующим по квалификации электротехническим персоналом. Допускается проводить эксплуатацию электроустановок по договору со специализированной организацией.
- 2.4. Для непосредственного выполнения обязанностей по организации эксплуатации электроустановок Потребитель соответствующим документом назначает ответственного за электрохозяйство организации (далее - ответственный за электрохозяйство) и его заместителя.
- 2.5. У Потребителей, установленная мощность электроустановок которых не превышает 10 кВА, работник, замещающий ответственного за электрохозяйство, может не назначаться.
- 2.6. Ответственный за электрохозяйство и его заместитель назначаются из числа руководителей и специалистов Потребителя.
- 2.7. У Потребителей, не занимающихся производственной деятельностью, электрохозяйство которых включает в себя только вводное (вводно-распределительное) устройство, осветительные установки, переносное электрооборудование номинальным напряжением не выше 380 В, ответственный за электрохозяйство может не назначаться.
- 2.8. В этом случае руководитель Потребителя ответственность за безопасную эксплуатацию электроустановок может возложить на себя по письменному согласованию с Западно-Сибирским управлением Ростехнадзора путем оформления соответствующего заявления-обязательства.
- 2.9. Назначение лиц, ответственных за электрохозяйство, и оперативного персонала на каждом предприятии (организации, учреждении) должно производиться в соответствии с ПТЭЭП, Межотраслевыми правилами по охране труда (технике безопасности) при эксплуатации электроустановок (далее МПОТ).
- 2.10. Ответственность за квалификацию лиц ответственных за электрохозяйство и за наличие оперативного персонала несет Потребитель.  
Без наличия соответствующего электротехнического персонала эксплуатация электроустановок запрещена.
- 2.11. Потребители обязаны предоставлять Сетевой организации возможность выполнить необходимые технические мероприятия в отношении технологически присоединенных к ее системам электроустановок Потребителей, обеспечивающих введение аварийного ограничения

*Приложение №5 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии и/или действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, либо самостоятельно выполнять указанные мероприятия в соответствии с требованиями Сетевой организации и действующего законодательства.*

2.12. Потребители обязаны не допускать возникновения режима, приводящего к выдаче электроэнергии в электрические сети сетевой организации.

2.13. Сетевая организация несет ответственность:

- За квалификацию собственного оперативного персонала;
- За соблюдение требований нормативных документов в отношении электроустановок Потребителя в объеме выполняемых сетевой организацией функций.

2.14. Ответственность за выполнение настоящего Регламента и соблюдение диспетчерской дисциплины оперативным персоналом несут Сетевая организация и Потребитель в соответствии с действующим законодательством.

### **3. ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

3.1. Все линии электропередачи, токопроводы, оборудование и устройства системы электроснабжения Потребителя должны быть распределены по уровням оперативного управления.

3.2. Перечни линий электропередачи, токопроводов, оборудования и устройств, находящихся в оперативном управлении или оперативном ведении старшего работника из числа оперативного персонала Потребителя, должны быть составлены с учетом решений по оперативному управлению Сетевой организации, согласованы с нею и утверждены техническим руководителем Потребителя.

3.3. Для Потребителей электрической энергии вышеуказанным уровнем оперативного управления являются диспетчерские службы соответствующих Сетевых организаций.

3.4. Для каждого оперативного уровня должны быть установлены две категории управления оборудованием и сооружениями – оперативное управление и оперативное ведение.

3.5. В оперативном управлении старшего работника из числа оперативного персонала Потребителя либо диспетчера Сетевой организации должны находиться оборудование, линии электропередачи, токопроводы, устройства релейной защиты, аппаратура системы противоаварийной и режимной автоматики, средства диспетчерского и технологического управления, операции с которыми требуют координации действий подчиненного оперативного персонала и согласованных изменений режимов на нескольких объектах.

Операции с указанным оборудованием и устройствами должны производиться под руководством старшего работника из числа оперативного персонала Потребителя либо диспетчера Сетевой организации.

3.6. В оперативном ведении старшего работника из числа оперативного персонала Потребителя либо диспетчера Сетевой организации должны находиться оборудование, линии электропередачи, токопроводы, устройства релейной защиты, аппаратура системы противоаварийной и режимной автоматики, средства диспетчерского и технологического управления, операции с которыми не требуют координации действий персонала разных энергетических объектов, но состояние и режим работы которых влияют на режим работы и надежность электрических сетей, а также на настройку устройств противоаварийной автоматики.

Операции с указанным оборудованием и устройствами должны производиться с разрешения старшего работника из числа оперативного персонала Потребителя либо диспетчера Сетевой организации.

3.7. Оперативное управление оборудованием заключается в выдаче конкретных заданий на производство оперативных переключений, подготовку рабочих мест и выдаче разрешений для допуска к работам в действующих электроустановках.

3.8. Оперативное обслуживание заключается в непосредственном выполнении оперативных переключений, подготовке рабочих мест, допуске к работам, надзоре за эксплуатацией электрооборудования и ведении оперативных переговоров по действующим электроустановкам.

3.9. Система оперативного управления электрохозяйством абонента, организационная

*Приложение №5 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*  
 структура и форма оперативного управления, а также вид оперативного обслуживания электроустановок, число работников из оперативного персонала в смене определяется руководителем Потребителя.

3.10. Все оперативные переключения в электроустановках Потребителей должны осуществляться работниками из числа оперативного персонала, непосредственно обслуживающего электроустановки.

3.11. Допускается для организации оперативно технического обслуживания электроустановок заключать соответствующий договор со специализированной организацией.

3.12. Потребители обязаны ежегодно предоставлять в Сетевую организацию, в оперативном управлении, либо ведении которой находится их оборудование, списки лиц, ответственных за электрохозяйство, и лиц оперативного персонала с указанием фамилии, имени, отчества, занимаемой должности, квалификационной группы по технике безопасности и перечня обслуживающего оборудования, а также номеров телефонов, обеспечивающих постоянную связь с оперативным персоналом электроснабжающей организации. О произошедших изменениях в списках персонала в течение года Потребители своевременно сообщать в Сетевую организацию.

3.13. Списки лиц оперативного персонала Сетевой организации предоставляются Потребителю по запросу.

3.14. В случаях непредставления Потребителем списков, Сетевая организация официально предупреждает этого Потребителя о необходимости в 10-ти дневной срок решить вопрос о назначении оперативного персонала, в противном случае электроустановка Потребителя снимается с оперативного обслуживания. Копия предупреждения передается в Западно-Сибирское управление Ростехнадзора и Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации.

3.15. При аварийном отключении электроустановки Потребителя подача напряжения производится после назначения оперативного персонала и предоставления списка в соответствующую Сетевую организацию.

3.16. Оперативный персонал Потребителя в оперативном отношении подчинен соответствующему оперативному персоналу Сетевой организации и обязан выполнять все распоряжения последнего по переключениям в нормальных и аварийных режимах по присоединениям, находящимся в оперативном ведении оперативного персонала Сетевой организации.

3.17. Все распоряжения оперативного персонала Сетевой организации оперативный персонал Потребителя фиксирует в оперативном журнале с указанием времени и кратким изложением распоряжения.

3.18. В случае если лицо, получившее распоряжение считает его явно необоснованным или ошибочным, угрожающим несчастным случаем с людьми или разрушением оборудования, он обязан немедленно сообщить об обоснованном отказе от выполнения данного распоряжения и сообщить об этом лицу, ответственному за электрохозяйство Потребителя.

3.19. За необоснованную задержку или отказ от выполнения распоряжения оперативного персонала Сетевой организации оперативный персонал Потребителя несет ответственность наравне с лицом, санкционировавшим задержку или невыполнение распоряжения.

3.20. О выполнении распоряжений оперативный персонал Потребителя немедленно докладывает оперативному персоналу Сетевой организации с отметкой о сообщении в своем оперативном журнале.

3.21. Диспетчерам Сетевых организаций предоставляется право отстранять от оперативных переключений и переговоров оперативный персонал Потребителя за грубые нарушения диспетчерской дисциплины и настоящего Регламента с последующим уведомлением руководящего персонала Потребителя, Филиала ОАО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ и Гарантирующего поставщика.

3.22. Восстановление оперативных прав персонала Потребителя, допустившего нарушения, производится после всестороннего расследования нарушения с участием инспекции Западно-Сибирского управления Ростехнадзора и предоставления Потребителем нового списка опера-

*Приложение №5 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии тивного персонала с визой инспекции Западно-Сибирского управления Ростехнадзора.*

3.23. Возникающие разногласия между оперативным персоналом Потребителя и оперативным персоналом Сетевой организации разрешаются руководящим персоналом Потребителя, руководящим персоналом Сетевой организации и Западно-Сибирского управления Ростехнадзора.

3.24. Оперативный персонал Сетевой организации несет ответственность за:

- Правильность отдачи распоряжений на операции по отключению (включению) и заземлению оборудования электроустановок Потребителей, находящихся в оперативном управлении диспетчера Сетевой организации, обеспечивающих невозможность подачи напряжения к месту работы, их достаточность и соответствие характеру и месту работы.
- Достоверность, соблюдение порядка и своевременность информирования Потребителей о возникновении аварийных ситуаций, выводе электроустановок в ремонт.

3.25. Потребитель несет ответственность за:

- Правильное выполнение распоряжений диспетчера по подготовке рабочего места на оборудовании находящемся в оперативном управлении диспетчера Сетевой организации.
- Правильную подготовку рабочего места и допуск бригад на оборудование, находящемься в оперативном ведении диспетчера Сетевой организации.
- Правильные действия в случае аварийных отключений на оборудовании, находящемся в оперативном управлении либо ведении диспетчера Сетевой организации.

#### **4. СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

4.1. Потребители, электрооборудование которых находится в оперативном управлении или ведении диспетчерских служб Сетевых организаций, должны 1 раз в 2 года, и при каждой реконструкции или замене оборудования, представлять в Сетевую организацию принципиальные однолинейные электрические схемы электроснабжения в нормальном режиме с указанием следующих параметров и сведений:

- границ эксплуатационной ответственности между Потребителем и Сетевой организацией;
- всех питающих Потребителя электрических линий с указанием допустимых нагрузок;
- связей между подстанциями и распределительными устройствами, на которые заведены питающие линии, связей с другими Потребителями или источниками электроснабжения с указанием допустимых нагрузок;
- положений коммутационных аппаратов в нормальном режиме работы (включено, отключено);
- наличия секционирования шин и устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- наличия аппаратуры ручного переключения;
- сечения питающих электрических линий;
- единых диспетчерских номеров и наименований оборудования;
- подключения электроприемников технологической и аварийной брони электроснабжения к питающим линиям (при наличии);
- мест установки приборов учета электрической энергии, потребляемой электроприемниками технологической и аварийной брони электроснабжения (при наличии).

4.2. На схеме подключения электроустановки Потребителя диспетчерская служба Сетевой организации устанавливает границы оперативного управления и ведения. Схема подписывается лицом, ответственным за электрохозяйство.

4.3. Единая диспетчерская нумерация оборудования Потребителя устанавливается Сетевой организацией. Диспетчерские службы Сетевых организаций определяют положение коммутационной аппаратуры электроустановки Потребителя для нормального режима, исходя из целей обеспечения надежности электроснабжения, допустимых уровней напряжения, работы устройств релейной защиты и автоматики и соответствия токам короткого замыкания.

*Приложение №5 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

## **5. ВВОД В ДЕЙСТВУЮЩИЕ И ВЫВОД ИЗ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

- 5.1. Действующей электроустановкой считается электроустановка или ее участок, которые находятся под напряжением либо на которые напряжение может быть подано включением коммутационных аппаратов.
- 5.2. Ввод оборудования Потребителей в категорию действующих электроустановок и вывод из категории действующих производится силами и средствами Потребителя.
- 5.3. Заявки на вывод из работы действующего оборудования для присоединения или отсоединения других электроустановок подаются владельцем действующего оборудования в соответствии с разделом 6 настоящего Регламента.
- 5.4. Вновь смонтированная электроустановка Потребителя может быть введена в действующие только с соблюдением установленного действующим законодательством порядка технологического присоединения к сетям Сетевой организации.

Вновь смонтированные электроустановки Потребителей напряжением выше 1000В, передаваемые в оперативное управление или ведение Сетевой организации, должны иметь четкие, несмываемые надписи единых диспетчерских номеров и наименований как на дверях электроустановки, так и на приводе каждого коммутационного аппарата и вводах, а также на внутренних стенах камер, ЗРУ, лицевых и внутренних частях КТП наружной установки.

- 5.5. Владелец электроустановки, передаваемой в оперативное управление или ведение Сетевой организации, обязан представить последнему схему электроснабжения, оформленную в соответствии с п.4 настоящего Регламента, и списки лиц оперативного персонала, оформленные в соответствии с п.3.12 настоящего Регламента.
- 5.6. Для вывода из категории действующих в недействующие электроустановок Потребителем – владельцем электроустановки направляется соответствующее обращение в Сетевую организацию для согласования комплекса необходимых мероприятий по выводу оборудования.
- 5.7. Потребитель обязан выполнить мероприятия по сохранению транзитного питания электроустановок Сетевой организации и/или других Потребителей, а также по обеспечению соответствия остающегося действующим оборудования требованиям законодательства, Правил устройства электроустановок (далее ПУЭ), ПТЭЭП и МПОТ при эксплуатации электроустановок.
- 5.8. После выполнения Потребителем необходимого комплекса мероприятий по выводу оборудования в недействующее, согласованного с Сетевой организацией, Потребитель обязан направить сообщение об этом Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации для внесения соответствующих изменений в договор на снабжение электрической энергией.

## **6. ВЫВОД ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В РЕМОНТ**

- 6.1. Оборудование действующих электроустановок Потребителей может находиться в следующих эксплуатационных состояниях:
  - В работе (под напряжением и под нагрузкой)
  - В резерве (автоматическом и неавтоматическом)
  - В ремонте:
    - Капитальный ремонт
    - Текущий ремонт
    - Внеплановый ремонт
    - Послеаварийный ремонт
    - Реконструкция
    - Испытание (если оно связано с выводом оборудования из работы или резерва).
- 6.2. Перевод оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении Сетевой

*Приложение №5 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии организаций, из одного эксплуатационного состояния в другое, производится по команде или разрешению оперативного персонала Сетевой организации в плановом порядке. Периодичность плановых ремонтов и испытаний устанавливается ПТЭ электроустановок Потребителей.*

**6.3.** Для координации работ на потребительской сети и по сети Сетевой организации годовые и месячные планы ремонтов и испытаний оборудования Потребителя, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчера Сетевой организации, подаются Потребителем в соответствующие диспетчерские службы Сетевых организаций в следующие сроки:

- Годовые - за 1 месяц до начала планируемого года;
- Месячные - за 15 дней до начала планируемого месяца.

Сетевая организация обязана в этом случае в плановом порядке предусмотреть максимальное совмещение работ с отключением оборудования Потребителя. Перевод оборудования из одного эксплуатационного состояния в другое независимо от предоставления планов должен быть оформлен оперативной заявкой, подаваемой Потребителем в соответствующую диспетчерскую службу, в оперативном управлении или ведении которой находится оборудование Потребителя.

**6.4.** Выведенное в ремонт оборудование должно иметь аварийную готовность к вводу его в работу. В понятие "Аварийная готовность" входит время, необходимое для свертывания работ, восстановления рабочего состояния оборудования и включения его в работу.

**6.5.** Заявки, подаваемые в диспетчерские службы, подразделяются на:

- плановые (подаваемые в соответствии с предоставленным планом);
- срочные (подаваемые на работы, не предусмотренные планом);

**6.6.** Плановые заявки принимаются в следующие сроки:

- до 12 часов накануне дня производства работ, если вывод оборудования в ремонт не связан с отключением Потребителей и подготовкой схемы сети;
- до 12 часов за трое суток до производства работ, если вывод оборудования связан с подготовкой схемы сети и отключением Потребителей II и III категорий.
- за 10 суток до производства работ, если вывод оборудования в ремонт связан с отключением Потребителей I категории.

При этом выходные (суббота и воскресенье) и праздничные дни не входят в указанные сроки подачи заявок.

Срочная заявка может быть подана в любое время суток дежурному персоналу диспетчерских служб Сетевой организации.

Срочная заявка предусматривает необходимость срочного отключения оборудования, вследствие аварийного его состояния или возникших дефектов, не допускающих нормальную дальнейшую работу оборудования.

Последующему оформлению срочной заявкой подлежит также оборудование, поврежденное и отключенное действием релейной защиты и автоматики при аварийных отключениях.

**6.7.** Заявки должны подаваться в диспетчерские службы по следующей форме:

- диспетчерский номер и наименование электрооборудования;
- категория заявки (плановая, срочная (внеплановая, аварийная));
- содержание работ;
- дата и время отключения и включения оборудования;
- аварийная готовность.

Заявка подписывается лицом, ответственным за электрохозяйство Потребителя. Время, затрачиваемое на операции, связанные с выводом в ремонт и вводом в работу оборудования включается во время, разрешенное по заявке. Заявки, поданные не по форме и не в срок, диспетчерскими службами Сетевой организации не рассматриваются.

Независимо от наличия разрешенной заявки переключения по выводу в ремонт и вводу в работу оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчера сетевой организации, производится только по команде или разрешению диспетчера Сетевой организации.

**6.8.** Заявки, связанные с реконструкцией и заменой электрооборудования, подаются в дис-

*Приложение №5 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии петчерские службы, в управлении или ведении которых они находятся, с приложением схем согласно разделу 4 настоящего Регламента.*

## **7. ПОРЯДОК ИНФОРМИРОВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ОБ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ, О НЕОБХОДИМОСТИ ПРОИЗВОДСТВА РЕМОНТНЫХ РАБОТ, СВЯЗАННЫХ С ОГРАНИЧЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ**

7.1. В случае если схема энергоснабжения Потребителя не позволяет проводить Сетевой организацией плановые или неотложные ремонтные работы без ограничения режима потребления Потребителя, а также при возникновении аварийных ситуаций (аварийных ограничений) в электрических сетях, Исполнитель уведомляет Потребителей, Заказчика, Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию о проведении работ, связанных с ограничением режима потребления Потребителей любым из перечисленных способов: направление телефонограммы, факсограммы, вручение уведомления под расписку, иными доступными способами, позволяющими установить факт уведомления Потребителя.

7.2. Время проведения ремонтных работ считаются согласованным с Потребителем в случае отсутствия поданных Потребителем обоснованных возражений.

7.3. С целью дополнительного информирования Потребителей Исполнитель размещает информацию о проведении плановых и неотложных ремонтных работах, а также об аварийных ограничениях на своем официальном сайте.

Сетевая организация размещает сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства в порядке и сроки в соответствии с утвержденными стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.

7.4. Информация о возникновении аварийных ситуаций (аварийные ограничения) размещается на сайте Сетевой организации, в электрических сетях которой произошла аварийная ситуация, в течение 5 рабочих дней с момента возникновения аварийного ограничения.

**Приложение №6**

к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10. 02 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**ПОРЯДОК**

включения (подачи напряжения) и введения ограничений режима потребления электрической энергии Потребителям

*Приложение №6 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1.1. Настоящий Порядок определяет взаимоотношения Заказчика, Исполнителя и Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации при включении (подаче напряжения, возобновлении подачи электрической энергии) и отключении Потребителей (введении полного и/или частичного ограничений режима потребления электрической энергии Потребителям) в порядке и случаях, определенных условиями настоящего Договора и нормами действующего законодательства.

1.2. Фактические действия по включению и отключению (ограничению режима потребления) осуществляются Исполнителем - сетевой организацией, к электрической сети которой непосредственно технологически присоединено энергопринимающее устройство Потребителя.

1.3. Списки должностных лиц, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам включения (отключения) Потребителей обновляются Сторонами ежегодно, до 30 января, путем обмена письмами. Изменение списка в течение года производится по мере возникновения необходимости, например при кадровых перестановках.

Перечень должностных лиц Заказчика и Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, имеющих право вести оперативные переговоры, с указанием номеров телефонов на момент подписания настоящего Порядка указаны в Приложении 1 и 2.

Перечень должностных лиц Исполнителя, имеющих право вести оперативные переговоры, с указанием номеров телефонов, указан в Приложении 3.

1.4. При смене номеров телефонов (факсов), предназначенных для передачи уведомлений (заявок) и/или оперативного обмена информацией в соответствии с условиями настоящего Порядка, стороны обмениваются информацией об этом незамедлительно.

1.5. Если условиями настоящего Порядка не установлено иное, то обмен информацией, сведениями и документами при исполнении условий настоящего Порядка осуществляется Сторонами по их выбору с помощью любых доступных и имеющихся в наличии каналов связи: почтовой, курьерской, посредством электронного обмена на электронные адреса Сторон и их подразделений, указанные в настоящем Порядке, посредством факсимильной и телефонной связи. При этом обмен информацией, сведениями и документами при исполнении условий настоящего Порядка посредством ведения оперативных переговоров может применяться Сторонами только в случаях, специально предусмотренных условиями настоящего Порядка.

1.6. Стороны при ведении оперативных переговоров имеют право удостовериться в действительности намерений и передаваемых при этих переговорах сообщениях путем обратной связи: набора номера телефона, сообщенного ранее звонившим и участвующим в переговорах лицом.

## **2. ВКЛЮЧЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

2.1. В случаях заключения договоров с Потребителями, продления сроков их действия, отмены ограничений режима потребления (восстановление потребления), иных необходимых случаях Гарантирующий поставщик энергосбытоваая организация или Заказчик незамедлительно:

2.1.1. В отношении Потребителей - юридических лиц: направляет Исполнителю уведомление (заявку) о включении (подаче напряжения), с указанием: наименования и абонентского номера Потребителя, адресов объектов, точки подключения (подстанции, ТП (РП), фидеров, ячеек), фамилии и инициалов, группы допуска по электробезопасности, контактных телефонов лиц, ответственных за электрохозяйство, а также информации об основаниях включения.

2.1.2. В отношении Граждан - Потребителей: направляет Исполнителю реестр абонентов - Потребителей с адресами объектов, на которые необходимо подать напряжение, восстановить подачу электрической энергии. Указанные документы в рамках данного Порядка также являются уведомлениями (заявками) о включении граждан - Потребителей.

Уведомление (заявка), направленная Гарантирующим поставщиком Исполнителю в соответствии с пунктом 2.1. настоящего Порядка, считается уведомлением Исполнителя о заклю-

*Приложение №6 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

чении договора между Гарантирующим поставщиком и Потребителем и является основанием для внесения изменений в состав Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор.

2.2. Персонал Исполнителя производит фактические действия по включению (подаче напряжения) Потребителям в следующие сроки: при заключении договоров с Потребителями, продлении сроков их действия – в указанную в уведомлении (заявке) дату, но не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения уведомления (заявки); в иных случаях - в течение 24 часов с момента поступления соответствующего уведомления (заявки), если иной срок не установлен действующим законодательством. Затем уведомляет отправителя уведомления (заявки) о результатах его рассмотрения (выполнении заявки) в течение рабочего дня (либо до 12 часов следующего рабочего дня, если включение выполнялось в нерабочее время).

Исполнитель вправе не производить подключение потребителя в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения, при этом Исполнитель обязан уведомить об этом Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию и Заказчика не позднее даты выполнения фактических действий по включению Потребителя, установленной в данном пункте Порядка. Убытки Заказчика и Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации в случае установления факта надлежащего технологического присоединения подлежат возмещению Исполнителем.

2.3. В случаях необходимости срочного восстановления режима потребления Потребителей (необоснованные отключения), персонал Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации или Заказчика, имеющий право на ведение оперативных переговоров, путем переговоров по телефону с персоналом Исполнителя, имеющим право ведения оперативных переговоров, решает вопрос об оперативном включении в кратчайшие сроки. При этом в обязательном порядке лицо, осуществляющее телефонный звонок, сообщает свою должность, фамилию, имя и отчество, номер отменяемой заявки (письма, сообщения, телефонограммы, факсограммы и пр.), номер реестра, в который включен данный абонент - Потребитель и номер телефона, с которого ведутся оперативные переговоры. Подтверждающая Заявка на экстренное включение, должна быть оформлена и отправлена персоналом Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации или Заказчика Исполнителю незамедлительно. В этих случаях персонал Исполнителя экстренно производит включение Потребителя в согласованные при переговорах сроки.

2.4. В случае указания в уведомлении (заявке) Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации или Заказчика об отключении Потребителя периода времени, на который вводится ограничение, персонал Исполнителя производит включение указанного Потребителя в последний день указанного периода при отсутствии более позднего уведомления (заявки) о его включении в иной срок.

2.5. Телефоны (факсы) и e-mail Исполнителя для передачи заявок на подключение:

т. +7(383)-282-80-55, e-mail: info-nesk@mail.ru.

2.6. В случае если включение не состоялось в установленные сроки по обоснованным причинам, персонал Исполнителя незамедлительно сообщает об этом отправителю заявки: Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации и Заказчику в тот же день не позднее 16 часов местного времени с указанием причины невыполнения заявки и даты возможного выполнения работ.

2.7. При включении потребителей Исполнитель составляет акт возобновления подачи электрической энергии согласно «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утверждённых постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г. После возобновления подачи напряжения Исполнитель в течение одного рабочего дня направляет инициатору введения ограничения копию соответствующего акта.

### **3. ОТКЛЮЧЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

3.1. В целях согласования ограничения режима потребления Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация или Заказчик (инициаторы введения ограничения) не позднее, чем

*Приложение №6 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

за 3 рабочих дня до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления направляет Исполнителю уведомление (заявку), содержащую сведения:

- о Потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления (в отношении Потребителей, ЛЭП и оборудование напряжением 110 кВ и выше которого находятся в диспетчерском управлении Филиала ОАО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ, указываются сведения о наименовании подстанции, ВЛ-110, 220 кВ, адреса объектов, подлежащих отключению);
- об обоснованиях введения ограничения режима потребления;
- о сроках и объемах вводимого ограничения режима потребления.

Указанные уведомления (заявки) могут формироваться в виде отдельных документов, а также в виде реестров, направляемых Исполнителю.

3.2. Уведомление (заявка) об отключении (ограничении режима потребления) в отношении Потребителя, направленная Исполнителю, считается отозванной и фактические действия по отключению такого Потребителя в соответствии с этим уведомлением (заявкой) в виде реестра Исполнителем не осуществляются в указанный в ней срок, если до наступления этого срока Исполнителем в отношении данного Потребителя не было получено от инициатора введения ограничения подтверждение заявки в порядке и сроки, предусмотренные условиями настоящего Порядка.

3.3. Подтверждение заявки (далее Заявка) инициатора введения ограничения осуществляется в следующем порядке:

3.3.1. При введении ограничений режима потребления требующих изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния линий электропередачи (ЛЭП), оборудования напряжением 35 кВ и ниже, выполняемых:

3.3.1.1. Выездными бригадами Исполнителя:

Инициатор введения ограничения не позднее 15 часов рабочего дня, предшествующего дате отключения, передает Исполнителю Заявку с указанием: основания для введения ограничения, наименования и номера абонента Потребителя, даты введения ограничения (при необходимости – времени, периода, на который вводится ограничение), наименования и номера подстанции (номеров фидеров, ячеек, панелей, рубильников), адресов объектов, фамилии, имени и отчества должностного лица инициатора введения ограничения, ответственного за проведение процедуры введения ограничения.

Телефоны (факсы) и e-mail для передачи Заявок на отключение:

т. +7(383)-282-80-55, e-mail: info-nesk@mail.ru

3.3.1.2. Персоналом Исполнителя с помощью телеуправления или силами дежурного персонала:

Инициатор введения ограничения не менее чем за час до времени отключения передает Исполнителю Заявку с указанием основания для введения ограничений, наименования и номера абонента Потребителя, даты и времени введения ограничения (при необходимости – периода, на который вводится ограничение), наименования подстанции и фидеров (ячеек).

Телефоны (факсы) и e-mail для передачи Заявок на отключение:

т. +7(383)-282-80-55, e-mail: info-nesk@mail.ru

3.3.2. При введении ограничений режима потребления, требующих изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования напряжением 110 кВ и выше, находящегося в диспетчерском управлении Филиала ОАО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ:

3.3.2.1. В день введения ограничения инициатор введения ограничения, не менее чем за 3 часа до времени введения ограничения, направляет Исполнителю Заявку, в которой содержатся следующие сведения:

- а) наименование и номер абонента Потребителя, в отношении которого вводится ограничение режима потребления;
- б) основания введения ограничения режима потребления;
- в) дата и время предполагаемого отключения (сроки и объемы вводимого ограничения);

*Приложение №6 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

г) наименование подстанции, ВЛ-110, 220 кВ, адреса объектов, подлежащих отключению.

3.4. При введении ограничений режима потребления в отношении граждан - Потребителей уведомление (заявка) об отключении (ограничении режима потребления) направляется Исполнителю соответствующими подразделениями Гарантирующего поставщика по работе с населением в следующем порядке:

3.4.1. При введении ограничений режима потребления в городе Новосибирске:

Гарантирующий поставщик по мере необходимости направляет Исполнителю график ограничений с указанием: адресов, дат введения ограничений, Ф.И.О. и должности лица, ответственного за предоставление информации.

В день введения ограничений до 8-30 передает Исполнителю подтверждение заявки - Реестр абонентов (граждан – Потребителей), в отношении которых необходимы действия по введению ограничений в указанную дату с указанием: адреса, Ф.И.О. В документационном виде Реестр абонентов с подписью ответственных лиц и указанием контактного телефона, не позднее следующего дня средствами почтовой или курьерской службы доставляется Исполнителю.

Телефоны (факсы) для передачи заявок на отключение:

т. +7(383)-282-80-55, e-mail: info-nesk@mail.ru

3.5. В случае если отключение Потребителя - юридического лица не состоялось в установленные сроки по обоснованным причинам, персонал Исполнителя незамедлительно сообщает об этом отправителю заявки в тот же день не позднее 16 часов местного времени с указанием причины невыполнения заявки и даты возможного выполнения работ. При этом, обоснованными причинами невыполнения заявки Заказчик и Исполнитель признают случаи, когда действующим законодательством ограничена возможность Исполнителя по проведению работ по отключению Потребителя.

3.6. При введении ограничений режима потребления в отношении граждан - Потребителей персонал Исполнителя в реестре на отключение, полученном от Гарантирующего поставщика, в графе «Состояние» должен указывать информацию о проведенных мероприятиях: «ОГРАНИЧЕН», «НЕ ОГРАНИЧЕН» - с указанием причины не введения ограничений. В графе «Время ограничения» необходимо проставлять дату и время введения ограничения. Возврат отработанных реестров осуществляется Исполнителем в срок не позднее следующего рабочего дня за днем введения ограничений посредством электронной или факсимильной связи, затем в течение трех дней после введения ограничений отработанные реестры возвращаются Гарантирующему поставщику в документационном виде в соответствующее отделение Гарантирующего поставщика почтовой или курьерской доставкой. В случае если отключение граждан - Потребителей не состоялось в установленные сроки по обоснованным причинам это должно быть указано в передаваемом реестре с указанием причины невыполнения отключения и даты возможного выполнения работ. При этом, обоснованными причинами невыполнения заявки Заказчик и Исполнитель признают только случаи, когда действующим законодательством ограничена возможность Исполнителя по проведению работ по отключению Потребителя.

3.8. В случае если ограничение режима потребления может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным Потребителям, надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, либо повлечь за собой возникновение аварий в работе Единой энергетической системы России (технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) или отдельных объектов электроэнергетики, Исполнитель обязаны:

- незамедлительно уведомить об этом Заказчика, Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию;
- разработать в срок, не превышающий 3 рабочих дней, дополнительные организационно-технические меры по обеспечению введения ограничения режима потребления, предусматривающие, в том числе, соблюдение прав и законных интересов 3-х лиц (других потребителей).

*Приложение №6 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

3.9. В случаях необходимости срочной отмены уведомлений (заявок) на введение ограничений режимов потребления Потребителей (отключений), персонал Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации или Заказчика, имеющий право на ведение оперативных переговоров, путем переговоров по телефону с персоналом Исполнителя, имеющим право ведения оперативных переговоров, решает вопрос об экстренной отмене указанных заявок в отношении определенных Потребителей. При этом, в обязательном порядке звонящим сообщается его должность, фамилия, имя и отчество, номер отменяемой заявки (письма, сообщения, телефонограммы, факсограммы и пр.), номер реестра, в который включен данный абонент - Потребитель и номер телефона, с которого ведутся оперативные переговоры. Подтверждающее отмену заявки сообщение должно быть оформлено и отправлено персоналом Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации или Заказчика Исполнителю незамедлительно. В этих случаях персонал Исполнителя экстренно производит приостановку отключения Потребителя и отмену соответствующих работ после получения подтверждающее отмену этой заявки сообщение.

3.10. При введении ограничений режима потребления Исполнитель составляет акт введения ограничения режима потребления согласно «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утверждённых постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г. После введения ограничения режима потребления Исполнитель в течение одного рабочего дня направляет инициатору введения ограничения копию соответствующего акта.

#### **4. ПРИЛОЖЕНИЯ**

- 4.1.** Приложение 1 - Список должностных лиц Гарантирующего поставщика энергосбытовой организации, имеющих право ведения оперативных переговоров.
- 4.2.** Приложение 2 - Список должностных лиц Заказчика, имеющих право ведения оперативных переговоров.
- 4.3.** Приложение 3 - Список должностных лиц Исполнителя, имеющих право ведения оперативных переговоров.

*Приложение №6 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

Приложение 1 к Приложению №6  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10.09. 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**Список должностных лиц Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации,  
имеющих право ведения оперативных переговоров**

№	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон	Адрес электронной почты
Новосибирское отделение АО «Новосибирскэнергосбыт»				
1	Хам Илларион Висарионович	Директор	+7-913-784-54-45	info@nskes.ru
2	Владимирова Ольга Владимировна	Секретарь руководителя	+7-923-247-32-67	
3	Абрамов Михаил Александрович	Зам.директора по реализации	+7-923-248-98-37	
4	Обрывко Александр Николаевич	Зам.директора по РДУиТВ	+7-923-708-28-21	
5	Кравцов Александр Александрович	Начальник инженерно-инспекторского отдела	+7-913-470-24-53	
Искитимское отделение АО «Новосибирскэнергосбыт»				
1	Челюк Наталья Викторовна	Директор	+7-983-316-90-60	info@nskes.ru
2	Добрынина Светлана Александровна	Секретарь руководителя	+7-923-247-31-60	
3	Корешков Дмитрий Геннадьевич	Зам.директора по реализации	+7-913-734-80-92	
4	Ковылин Ярослав Анатольевич	Руководитель инженерно-инспекторского отдела	+7-923-244-41-08	
Татарское отделение АО «Новосибирскэнергосбыт»				
1	Чигир Евгений Михайлович	Директор	+7-913-915-13-74	info@nskes.ru
2	Пономорева Надежда Александровна	Секретарь руководителя	+7-923-707-06-16	
3	Терентьев Сергей Иванович	Зам.директора по реализации	+7-913-949-06-72	
4	Кривда Дмитрий Александрович	Зам.директора по РДУиТВ	+7-913-397-15-61	
5	Галкин Юрий Анатольевич	Руководитель инженерно-инспекторского отдела	+7-923-106-07-31	
Куйбышевское отделение АО «Новосибирскэнергосбыт»				
1	Омельченко Сергей Владимирович	Директор	+7-913-915-12-96	info@nskes.ru
2	Дельва Наталья Эдуардовна	Секретарь руководителя	+7-999-304-56-40	
3	Ленков Сергей Августинович	Зам.директора по реализации	+7-913-949-06-62	
4	Воропаев Евгений Константинович	Зам.директора по РДУиТВ	+7-913-396-78-73	
5	Сергеев Александр Николаевич	Руководитель инженерно-инспекторского отдела	+7-929-388-74-11	

*Приложение №6 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

Приложение 2 к Приложению №6  
к договору № УЭ-а-69-20-01435 от 10. 09. 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**Список должностных лиц Заказчика, имеющих право ведения оперативных переговоров**

№ п/п	Фамилия, И.О.	Должность	Рабочий теле- фон	Домашний телефон
1.	Герасимов Владимир Ермагенович	Первый заместитель генерального директора-технический директор	289-48-51	
2.	Луцевич Анна Юрьевна	Зам. генерального директора по транспорту электрической энергии	289-41-55	
3.	Антонов Игорь Юрьевич	Начальник ЦУС	289-30-01	
<b>Филиал « Восточные электрические сети»</b>				
5.	Меняйлов Владимир Валентинович	Директор	279-21-43 289-46-50	
6.	Лисовол Сергей Алексеевич	Главный инженер	289-46-51	
7.	Атаманов Алексей Владимирович	Начальник ОДС	289-46-70	
8.	Лошин Вячеслав Олегович	Заместитель начальника ОДС	289-46-77	
9.	Омельченко Евгений Владимирович	Заместитель начальника ОДС	289-44-04	
10.	Титов Владимир Васильевич	Начальник ПТС	289-44-55	
<b>Филиал «Западные электрические сети»</b>				
11.	Василев Александр Павлович	Директор	(838361)-22761	
12.	Костенко Константин Викторович	Главный инженер	(838361)-22763	
13.	Остапенко Сергей Валерьевич	Начальник ОДС	(383361)-22552	
14.	Месяцева Елена Александровна	Начальник СРП	(068)-8210 местный; 2-66-36	
15.	Васёв Денис Владимирович	Старший диспетчер ОДС	(38361)-22552	
<b>Филиал «Карасукские электрические сети»</b>				
16.	Торбин Алексей Анатольевич	Директор	(838355)-21773	838355- 35040
17.	Юнг Александр Александрович	Главный инженер	(838355)-21347	
18.	Скоробогатов Михаил Владимирович	Начальник ОДС	(062)-13-70 местный	
19.	Михайленко Наталья Сергеевна	Начальник СРП	(062)-12-33 местный	838355- 35643
<b>Филиал «Новосибирские Городские электрические сети»</b>				
20.	Ольховиков Евгений Андреевич	Директор	289-42-50	
21.	Кичигин Николай Александрович	Главный инженер	289-42-51	
22.	Волощук Александр Павлович	Заместитель главного инженера	289-34-80	
23.	Барковский Станислав Брониславович	Начальник ОДС	289-42-70	
24.	Андреев Леонид Дмитриевич	Заместитель начальника ОДС	289-42-71	
25.	Гейнц Владимир Михайлович	Заместитель начальника ОДС	289-42-72	
26.	Ковязин Денис Анатольевич	Начальник СРП	289-42-88	
<b>Филиал «Приобские электрические сети».</b>				
27.	Егошин Алексей Владимирович	Директор	289-33-50	
28.	Василенко Александр Валерьевич	Главный инженер	289-33-51	
29.	Михайлов Евгений Рудольфович	Начальник ОДС	289-33-70	355-09-07
30.	Бурмистрова Ирина Васильевна	Заместитель начальника ОДС	289-33-71	
31.	Шайсофеева Ольга Сергеевна	Начальник СРП	289-33-23	
<b>Филиал «Татарские электрические сети».</b>				
32.	Евстафьев Анатолий Николаевич	Директор	(838364)-22131	838364- 20123
33.	Мартынюк Владимир Витальевич	Главный инженер	(838364)-22296	838364- 22104
34.	Марков Максим Петрович	Заместитель главного инженера	(052) 52-51 местный	

*Приложение №6 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

35.	Косенков Евгений Геннадьевич	Начальник ОДС	(9838364) 20-533	
36.	Петров Евгений Владимирович	Начальник СРП	(9838364) 20-261	

**Филиал «Черепановские электрические сети»**

37.	Толкалин Юрий Николаевич	Директор	(838345)-21-857	
38.	Гордейчук Вячеслав Владимирович	Главный инженер	(8383)2893601	
39.	Мысякин Константин Юрьевич	Заместитель главного инженера	(8383)-289-36-02	
40.	Волков Анатолий Селифонович	Начальник ОДС	(838345)-47-370	
42.	Заворин Александр Николаевич	Заместитель начальника ОДС	(838345)-47-360	
43.	Похомов Денис Александрович	Начальник СРП	(838345)-24-254	

**Филиал «Чулымские электрические сети»**

44.	Богинский Александр Сергеевич	Директор	(838350)-21-769	
45.	Андронов Николай Владимирович	Главный инженер	(838350)-22-643	
46.	Ротэрмель Дмитрий Викторович	Начальник службы	(9838350) 21-464	
47.	Богинская Татьяна Анатольевна	Начальник СРП	(838350)-22-591	

*Приложение №6 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

*Приложение 3 к Приложению №6  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10. 09. 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии*

**Список должностных лиц Исполнителя, имеющих право ведения оперативных переговоров**

№ п/п	Фамилия, И.О.	Должность	Рабочий телефон	Домашний тел- елефон
1.	Куклин Сергей Васильев- ич	Главный инженер	279-07-24	
2.	Гунзер Валерий Анатольев- ич	Зам.начальника по техническим вопросам	278-02-54	
3.	Зануйлин Максим Ген- надьевич	Ведущий инженер ПТО		
4.	Хохлов Дмитрий Александрович	Инженер-энергетик		
5.	Мокляк Галина Вяче- славна	Инженер ПТО		
6.	Беспалова Валентина Андреевна	Энергодиспетчер		
7.	Чучакина Виктория Львовна	Энергодиспетчер		
8.	Шумайлова Людмила Геннадьевна	Энергодиспетчер	221-12-97 221-83-66	
9.	Харламова Татьяна Ни- колаевна	Энергодиспетчер		
10.	Золотарёва Анастасия Сергеевна	Старший энергодиспетчер		
11.	Сергунцов Семен Петро- вич	Начальник 1 района подстанции	224-93-01	
12.	Шамова Елена Никан- дровна	Мастер 1 района подстанции		
13.	Сергунцов Игорь Семё- нович	Мастер 1 района подстанции		
14.	Кочетов Олег Васильев- ич	Старший мастер 1 района подстан- ции	266-19-80	
15.	Бавтрышева Валерия Ва- льерьевна	Мастер 1 района подстанции		
16.	Хотянович Лариса Нико- лаевна	Начальник Зрайона подстанции	346-42-01	

**Приложение №7**  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10.09. 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**ПОЛОЖЕНИЕ**

**об оперативно – технологическом взаимодействии Заказчика и  
Исполнителя**

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

## **ТЕРМИНЫ И ПРИМЕНЯЕМЫЕ СОКРАЩЕНИЯ**

**Административно-технический персонал** – руководители и специалисты, на которых возложены обязанности по организации технического и оперативного обслуживания, проведения ремонтных, монтажных и наладочных работ в электроустановках.

**Бланк переключений** – разработанный находящимся на дежурстве оперативным персоналом оперативный документ, в котором указывается строгая последовательность операций при выполнении переключений в электроустановках для конкретной схемы электрических соединений и состояния устройств РЗА.

**Диспетчерская заявка** – документ, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей организации изменить технологический режим работы или эксплуатационное состояние объекта диспетчеризации. Диспетчерская заявка оформляется и передается на рассмотрение и принятие решения в соответствующий ДЦ.

**Диспетчерская команда** – указание совершить (воздержаться от совершения) конкретное действие (действия) по управлению технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, выдаваемое диспетчером диспетчерского центра по каналам связи диспетчеру нижестоящего (смежного) диспетчерского центра или оперативному персоналу.

**Диспетчерский персонал** – работники диспетчерского центра (диспетчеры), уполномоченные субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике от имени диспетчерского центра отдавать диспетчерам других диспетчерских центров и оперативному персоналу субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии диспетчерские команды и разрешения по управлению электроэнергетическим режимом энергосистемы в операционной зоне соответствующего диспетчерского центра, а также изменять технологический режим работы или эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок потребителей электрической энергии) путем непосредственного воздействия на них с использованием средств дистанционного управления.

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

**Диспетчерское ведение** – организация управления электроэнергетическим режимом энергосистемы, при которой технологический режим работы или эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии изменяются только с разрешения соответствующего диспетчерского центра.

**Диспетчерское наименование** – точное название объекта электроэнергетики (электростанции, подстанции, переключательного пункта, ЛЭП), основного и вспомогательного оборудования объекта электроэнергетики, устройств РЗА, СДТУ и АСДУ, которое однозначно определяет оборудование или устройство в пределах одного объекта электроэнергетики и объект электроэнергетики в пределах операционной зоны диспетчерского центра.

**Диспетчерское управление** – организация управления электроэнергетическим режимом энергосистемы, при которой технологический режим работы или эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии изменяются только по диспетчерской команде диспетчера соответствующего диспетчерского центра или путем непосредственного воздействия на технологический режим работы или эксплуатационное состояние указанных объектов с использованием средств дистанционного управления из диспетчерского центра.

**Дистанционное управление** – управление коммутационными аппаратами и заземляющими разъединителями, технологическим режимом работы оборудования (устройства РЗА) с удаленного на безопасное расстояние поста (щита, пульта) управления, в том числе с использованием телевидения.

**Единичные переключения** – переключения, выполняемые одним коммутационным аппаратом (включая все его фазы) или одним переключающим устройством, включая все требуемые проверочные операции.

**Команда на производство переключений (команда)** – указание совершить (воздержаться от совершения) конкретное действие (действия) при переключениях, выдаваемое диспетчерским персоналом диспетчерскому или оперативному персоналу или оперативным персоналом оперативному персоналу.

**Комплексная программа** – оперативный документ, определяющий порядок ввода в работу ЛЭП, оборудования и устройств РЗА при новом строительстве, реконструкции, модернизации объектов

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

электроэнергетики или проведения испытаний, в котором указывается (в том числе путем ссылки на подлежащие применению программы переключений, бланки переключений, программы производства работ) строгая последовательность операций при производстве переключений, а также действий персонала по организации и выполнению работ по монтажу и наладке оборудования, устройств РЗА, осуществляемых в процессе испытаний или ввода соответствующих ЛЭП, оборудования и устройств РЗА в работу.

**Местная инструкция** – инструкция диспетчерского центра, ЦУС, объекта электроэнергетики.

**Местное управление** – управление коммутационными аппаратами и заземляющими разъединителями, технологическим режимом работы оборудования путем воздействия на механический привод или от местной кнопки, ключа управления, расположенных непосредственно у коммутационного аппарата или управляемого оборудования.

**Нормальная схема электрических соединений объекта электроэнергетики (нормальная схема)** – схема электрических соединений объекта электроэнергетики, на которой все коммутационные аппараты и заземляющие разъединители изображаются в положении, соответствующем их нормальному коммутационному состоянию.

**Обобщенный телесигнал ЛЭП** – телесигнал ЛЭП, который показывает эксплуатационное состояние ЛЭП (включено/отключено) и формируется путем логического умножения («И») и логического сложения («ИЛИ») имеющихся ТС выключателей и разъединителей ЛЭП с электростанций, подстанций.

**Объект переключений** – подстанция, переключательный пункт, электростанция, или энергопринимающая установка потребителя электрической энергии, на оборудовании и устройствах РЗА которых производятся переключения.

**Объект электроэнергетики** – электрические станции, подстанции и энергопринимающие установки потребителей электрической энергии.

**Оперативная заявка** – документ, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей организации изменить технологический режим работы или эксплуатационное состояние ЛЭП, оборудования и устройств РЗА, не являющегося объектом диспетчеризации. Заявка оформляется и передается на рассмотрение и принятие решения в соответствующий ЦУС (ПО).

**Оперативная схема** – схема электрических соединений, выполненная на мнемосхеме объекта электроэнергетики, на диспетчерском щите, форме отображения в ОИК, АРМ, бумажном носителе и т.д., на которых диспетчерским и оперативным персоналом отражаются все изменения положения коммутационных аппаратов, заземляющих разъединителей и устройств РЗА, а также наложение/снятие переносных заземлений.

**Оперативно-диспетчерское управление** – комплекс мер по централизованному управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, если эти объекты и устройства влияют на электроэнергетический режим работы энергетической системы и включены соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в перечень объектов, подлежащих такому управлению.

**Оперативно-ремонтный персонал** – работники из числа ремонтного персонала с правом непосредственного воздействия на органы управления оборудования и устройств РЗА, осуществляющие оперативное обслуживание закрепленных за ними электроустановок.

**Оперативно-технологическое управление** – комплекс мер по изменению технологических режимов работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики и/или энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, осуществляемых субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии: в соответствии с диспетчерскими командами, распоряжениями, и разрешениями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и установленным таким субъектом распределением объектов диспетчеризации по способу управления и ведения – в отношении объектов диспетчеризации; и самостоятельно или по согласованию с иными субъектами электроэнергетики (потребителями электрической энергии) – в отношении объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, не относящихся к объектам диспетчеризации.

**Оперативные переговоры** – переговоры между диспетчерским и/или оперативным персоналом и другими работниками, в которых: отдаются (принимаются) команды и разрешения, направленные на изменение технологического режима работы и эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования и устройств, в том числе при ликвидации нарушений нормального режима;

- передается (принимается) информация о технологическом режиме работы и эксплуатационном состоянии ЛЭП, оборудования и устройств, параметрах режима работы энергосистемы (энергорайона), а также о фактическом состоянии оборудования и срабатывании устройств РЗА при нарушениях нормального режима;

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

- передаются сообщения лицам, уполномоченным выдавать разрешения на подготовку рабочего места и допуск к работам, о мероприятиях, выполненных в соответствии с программой переключений и обеспечивающих безопасность производства работ, принимаются сообщения об окончании производства работ, выполнении всех необходимых организационных и технических мероприятий и согласие на включение ЛЭП, оборудования и устройств в работу;
- передаются разрешения на подготовку рабочего места и на допуск к работам на ЛЭП, оборудования и устройствах, принимаются сообщения об окончании работ и готовности к вводу в работу ЛЭП, оборудования и устройств;
- отдается рапорт вышестоящему диспетчерскому или оперативному персоналу;
- определяется общий порядок операций и действий для решения задач по ликвидации нарушений нормального режима.

**Оперативные сообщения (информация)** – переговоры, не относящиеся к оперативным, диспетчерского и/или оперативного персонала с иными лицами, в которых передается оперативная информация о технологическом режиме работы и эксплуатационном состоянии ЛЭП, оборудования и устройств и их параметрах, нарушениях нормального режима, а также отдается рапорт руководству.

**Оперативный персонал** – дежурные работники субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии), уполномоченные им на осуществление непосредственно на объекте электроэнергетики (энергопринимающей установке) операций по изменению его технологического режима работы или эксплуатационного состояния (в том числе с использованием средств дистанционного управления), а также на подтверждение возможности такого изменения или координацию этих операций.

**Операционная зона** – территория, в границах которой расположены объекты электроэнергетики и энергопринимающие установки потребителей электрической энергии, управление взаимосвязанными технологическими режимами работы которых осуществляют соответствующий диспетчерский центр.

**Операционные функции** – выполняемые диспетчерским или оперативным персоналом функции по управлению и ведению в отношении объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии.

**Операция при производстве переключений (операция)** – действия по изменению положения одного коммутационного аппарата (при пофазном управлении – одной фазы), заземляющего разъединителя (при пофазном управлении – одной фазы), переключающего устройства РЗА, изменению технологического режима работы одной единицы оборудования путем воздействия на один орган (ключ, кнопка и т.п.) управления, установке (снятию) одного ПЗ, а так же действия по проверке, осмотру и т.д.

**Основная защита** – быстродействующая защита, предназначенная для работы при всех видах КЗ в пределах всего защищаемого элемента.

**Переключающее устройство РЗА** – устройство (ключ, переключатель, накладка, испытательный блок, рубильник, кнопка, виртуальный ключ или накладка в видеокадре АРМ и т.д.), используемое для выполнения операций при производстве переключений в цепях РЗА.

**Переключения в электроустановках** – процесс, выполняемый с целью изменения технологического режима работы и/или эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования, устройств РЗА и включающий в себя воздействия (непосредственно или с использованием средств телеуправления) на органы управления коммутационных аппаратов, заземляющих разъединителей, устройств регулирования режима работы оборудования, устройств РЗА, технологической автоматики, телемеханики, связи, сигнализации, блокировки, а также выдачу диспетчерским или оперативным персоналом команд (разрешений) на производство переключений, предполагающих осуществление указанных воздействий, и контроль за правильностью их выполнения.

**Подтверждение возможности изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния (подтверждение)** – сообщение о возможности изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, выдаваемое оперативным персоналом на выполнение операций с находящимися в его технологическом ведении ЛЭП, оборудованием и устройствами РЗА диспетчерскому и оперативному персоналу.

**Присоединение** – электрическая цепь (оборудование и шины) одного назначения, наименования и напряжения, присоединенная к шинам РУ, генератора, щита, сборки и находящаяся в пределах электростанции, подстанции и т.п. Электрические цепи разного напряжения одного силового трансформатора, одного двухскоростного электродвигателя считаются одним присоединением. В схемах многоугольников, полуторных и т.п. схемах к присоединению линии, трансформатора относятся все коммутационные аппараты и шины, посредством которых эта линия или трансформатор присоединены к РУ.

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

**Программа переключений** – оперативный документ, в котором указывается строгая последовательность операций при переключениях в электроустановках разных уровней управления и/или разных объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок).

**Разрешение на производство переключений (разрешение)** – разрешение на совершение операций по производству переключений, выдаваемое диспетчерским персоналом диспетчерскому или оперативному персоналу на ЛЭП, оборудование и устройства, находящиеся в диспетчерском ведении.

**Резервная защита** – защита, предназначенная для работы в случаях отказа или вывода из работы основной защиты, а также в случаях отказа защиты или выключателей смежных элементов.

**Релейная защита** - совокупность устройств, предназначенных для автоматического выявления коротких замыканий, замыканий на землю и других недопустимых режимов работы ЛЭП и оборудования, которые могут привести к их повреждению, отключения поврежденных и ликвидации недопустимых режимов работы ЛЭП и оборудования с помощью выключателей и других коммутационных аппаратов, подачи команд и/или сигналов.

**Релейная защита и автоматика** - релейная защита, сетевая автоматика, противоаварийная автоматика, режимная автоматика, регистраторы аварийных событий и процессов, устройства передачи аварийных сигналов и команд.

**Сложные переключения** – переключения в электроустановках, требующие выполнения в строгой последовательности операций с коммутационными аппаратами, заземляющими разъединителями и устройствами РЗА, а также сложные переключения с устройствами РЗА.

**Сложные переключения с устройствами РЗА** – переключения по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы одного или нескольких устройств РЗА на одном или нескольких объектах электроэнергетики при вводе в работу или выводе из работы устройства РЗА, требующие строгого соблюдения последовательности операций и/или координации действий оперативного персонала объектов электроэнергетики во время этих переключений.

**Телеуправление** – управление коммутационными аппаратами и заземляющими разъединителями, технологическим режимом работы оборудования и устройств путем передачи кодированного сигнала по каналам связи с использованием специального программно-аппаратного комплекса (в том числе АРМ).

**Терминал** – индивидуальная панель конкретного присоединения, с которой возможно дистанционное управление всеми коммутационными аппаратами и заземляющими разъединителями первичной схемы электрических соединений данного присоединения, без возможности производства с нее переключений в устройствах РЗА, и не находящаяся непосредственно в КРУЭ или на ОРУ.

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

**Технологическое ведение** – подтверждение возможности изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии (в том числе являющихся объектами диспетчеризации), осуществляющееся оперативным персоналом.

**Технологическое управление** – осуществляемая оперативным персоналом координация операций по изменению технологического режима работы и эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии (в том числе являющихся объектами диспетчеризации), а также сами такие операции, выполняемые оперативным персоналом непосредственно на объектах электроэнергетики или энергопринимающих установках (в том числе с использованием средств телеуправления), если они не осуществляются по команде диспетчерского или оперативного персонала.

**Типовая программа переключений** – оперативный документ, в котором указывается строгая последовательность операций при выполнении повторяющихся сложных переключений в электроустановках разных уровней управления и/или разных объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок).

**Типовой бланк переключений** – разработанный заранее административно-техническим персоналом оперативный документ, в котором указывается строгая последовательность операций при выполнении повторяющихся сложных переключений в электроустановках для конкретной схемы электрических соединений и состояния устройств РЗА.

**Устройство РЗА** – техническое устройство (аппарат, блок, терминал, шкаф, панель и т.п.) и его цепи, реализующее заданные функции релейной защиты (сетевой автоматики, противоаварийной автоматики, режимной автоматики, регистрации аварийных событий и процессов) и обслуживаемое оперативно и технически как единое целое.

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

**Центр управления сетями (ЦУС)** – структурное подразделение АО «РЭС» (Заказчика), осуществляющее функции технологического управления и ведения в отношении объектов электросетевого хозяйства, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности АО «РЭС».

**Эксплуатационное состояние ЛЭП, оборудования** – оперативное состояние линии электропередачи или оборудования: в работе (в том числе нахождение в автоматическом резерве и нахождение под напряжением), в резерве, в вынужденном простое, в ремонте или в консервации.

**Эксплуатационное состояние устройства РЗА** – оперативное состояние устройства РЗА: введено в работу, оперативно выведено (не для производства работ), выведено для технического обслуживания.

**Заказчик** – АО «РЭС»- Сетевая организация - Заказчик по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии №УЭ-а-69-20-01483 от \_\_\_\_\_. \_\_\_\_\_.2020г.

**Исполнитель** – МУП «НЭСКО» - Сетевая организация - Исполнитель по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии

**НРДУ** – Филиала ОАО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ

**ЭИ** – Энергодиспетчер Исполнителя.

**ОДС** – оперативно-диспетчерская служба.

**АВР** - автоматическое включение резерва.

**АПВ** - автоматическое повторное включение (все виды автоматического повторного включения применяемого на объектах электроэнергетики);

**АТ** - автотрансформатор;

**АЧР** - автоматическая частотная разгрузка;

**В** - выключатель;

**ВЛ** - воздушная линия электропередачи;

**ЛЭП** - линия электропередачи;



## 1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

1.1. Настоящее положение устанавливает порядок оперативно - технологического взаимодействия АО «РЭС» (Заказчик) с МУП «НЭСКО» (Исполнитель).

Положение разработано в соответствии с требованиями Федерального закона «Об электроэнергетике», Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике,

Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок, действующих Стандартов, Положений, Инструкций НРДУ.

1.2. Настоящее положение регламентирует взаимоотношения, разграничение функций, прав и ответственности по технологическому управлению согласованной работой электрических сетей на территории энергосистемы Новосибирской области в зоне эксплуатационной ответственности АО «РЭС» между оперативным персоналом ОДС «Филиала Восточные электрические сети», ОДС «Филиала Татарские электрические сети», ОДС «Филиала Карабуские электрические сети», ОДС «Филиала Западные электрические сети», ОДС «Филиала Чулымские электрические сети», ОДС «Филиала Приобские электрические сети», ОДС «Филиала Черепановские электрические сети», ОДС «Филиала Новосибирские городские электрические сети» и оперативным персоналом Исполнителя.

Основными задачами по организации технологического управления работой в электрической сети АО «РЭС» являются:

- планирование и ведение оптимальных режимов работы электрической сети;
- участие в планировании и согласовании ремонтных работ, производстве оперативных переключений;
- обеспечение надежности и устойчивости функционирования объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, входящих в зону эксплуатационной ответственности АО «РЭС»;
- обеспечение режимных условий для выполнения требований к качеству электрической энергии;

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

- предотвращение развития и ликвидация нарушений нормального режима электрической сети в зоне эксплуатационной ответственности АО «РЭС».
- 1.3. Знание положения обязательно для персонала ОДС филиалов АО «РЭС».
- 1.4. Знание положения обязательно для руководящего, оперативного и оперативно-ремонтного персонала Исполнителя, занятого техническим и оперативным обслуживанием электроустановок, находящихся на балансе Исполнителя.
- 1.5. Распределение объектов диспетчеризации по способу управления определяется в соответствие с Приложением №10 к настоящему договору. Допускается согласование объектов по технологическому управлению и эксплуатационной ответственности в Актах разграничения балансовой принадлежности.
- 1.6. Ни один элемент оборудования (указанный в Приложении 10 к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии), в нормальных условиях не может быть отключен или включен без распоряжения или согласия оперативного персонала, в чьем технологическом управлении или ведении находится оборудование, кроме случаев, угрожающих жизни людей или сохранности оборудования, с последующим их уведомлением.
- 1.7. Оборудование, отключенное в подобных случаях, может быть включено только с разрешения оперативного персонала, в технологическом управлении которого находится данное оборудование.

## **2. ОБЯЗАННОСТИ, ОТВЕТСТВЕННОСТЬ**

- 2.1. Персонал Заказчика и Исполнителя обязан обеспечить содержание собственных электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями ПТЭ, правил безопасности и других нормативно-технических документов (далее - НТД).
- 2.2. При наличии оборудования находящегося на балансе Заказчика, Исполнителя и установленного в электроустановках принадлежащих другой стороне, оперативное обслуживание с обеих сторон выполняется без заключения дополнительных договоров и в обязательном порядке. Оперативное обслуживание заключается в непосредственном выполнении оперативных переключений, подготовке рабочих мест, допуске к работам, надзоре за эксплуатацией электрооборудования и ведении оперативных переговоров по действующим электроустановкам.
- 2.3. Порядок выбора, согласования и задания установок РЗА.
- 2.3.1. Для силовых трансформаторов подстанций, питающихся от ЛЭП с односторонним питанием, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Заказчика, выбор установок осуществляют Исполнитель и согласовывает их с Заказчиком.
- 2.3.2. Для ЛЭП 35 кВ, питающихся от подстанций и находящихся в технологическом управлении филиалов Заказчика установки выбирает Заказчик и направляет для согласования и выполнения Исполнителю. Заказчик также контролирует выполнение установок по отчётам Исполнителя.
- 2.3.3. Для ЛЭП 6-10; 0,4 кВ, питающихся от подстанций, находящихся в технологическом управлении филиалов Заказчика установки РЗА выбирают службы РЗА филиалов Заказчика и направляют для согласования и дальнейшего выполнения Исполнителю. Службы РЗА филиалов Заказчика также контролируют исполнение указанных заданий по РЗА по отчетам Исполнителя.
- 2.3.4. Запрещается производить изменения установок и схемных решений без предварительного согласования.
- 2.3.5. Ответственность при техническом и технологическом управлении устройствами РЗА в рамках выполнения функций, предусмотренных настоящим Положением возлагается на административно-технический и оперативный персонал Заказчика и Исполнителя.
- 2.4. Графики напряжения на шинах 6; 10; 35 кВ подстанций задаются два раза в год (летний и зимний режим) и должны быть согласованы между структурными подразделениями Исполнителя и филиалами Заказчика.

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

2.5. Один раз в два года необходимо обмениваться схемами нормального режима подстанций с указанием номинальных данных оборудования и его диспетчерского наименования, нормального положения коммутационных аппаратов, наименование объектов, питающихся от каждого присоединения. В случае изменения схемы нормального режима подстанций, замена оборудования, смена диспетчерских наименований, нормального положения коммутационных аппаратов, наименование объектов, соответствующая организация на чьем балансе находится оборудование, обязана предоставить схему с внесенными изменениями.

2.6. При необходимости временного изменения схемы внешнего электроснабжения подстанций, оперативный персонал предупреждает ответственных потребителей.

2.7. Ежегодно в декабре месяце Заказчик и Исполнитель обмениваются списками лиц руководящего и оперативного персонала, имеющего право подписи заявок, руководства оперативными переключениями, ведения оперативных переговоров, приёма и передачи оперативной информации

О произошедших изменениях в списках персонала в течение года стороны должны своевременно сообщать друг другу об изменении в личном составе оперативного персонала.

2.8. Заказчик имеет право запросить у Исполнителя информацию о параметрах оборудования установленного у Исполнителя и влияющего на режим работы сети Заказчика. Исполнитель обязан в течение 5 рабочих дней с момента получения запроса от Заказчика предоставить требуемую информацию.

2.9. Исполнитель осуществляют проведение контрольных измерений значений передаваемой мощности, нагрузок и уровней напряжения два раза в год (зимой и летом) в режимные дни на объектах Исполнителя и передает результаты этих измерений Заказчику.

2.10. Заказчик направляет Исполнителю разработанные «Карты АЧР, ЧАПВ по Новосибирской энергосистеме» для согласования по объектам Исполнителя.

2.11. Исполнитель согласовывает передачу (ретрансляцию) телеметрической информации в Филиалы АО «РЭС» с объектов электроэнергетики Исполнителя. Передача (ретрансляция) будет осуществляться в пределах существующей технической возможности.

2.12. Все оперативные распоряжения диспетчерского персонала, на оборудование находящееся в его технологическом управлении, обязательны для выполнения.

2.13. Ответственность за необоснованную задержку выполнения распоряжения диспетчерского персонала, на оборудование находящееся в его технологическом управлении, несет персонал, выполняющий это распоряжение.

2.14. В случае отсутствия связи распоряжения на переключения могут передаваться через оперативный персонал подстанций или филиалов Заказчика с обязательной записью в оперативном журнале и регистрацией кому и через кого передано распоряжение на переключения.

2.15. Обслуживающий оперативный персонал должен немедленно передавать оперативному персоналу, на оборудование находящееся в его технологическом управлении, обо всех отклонениях от нормальной работы оборудования ячеек линий и фидеров (коронирование, чрезмерный нагрев, перегрузка ЛЭП, толчки нагрузки, понижение напряжения, в сети 35;10;6 кВ, отключении ЛЭП, работе защит появления замыкания на землю и т.п.).

2.16. Оперативный персонал Заказчика и Исполнителя несут ответственность:

- за правильность отдачи распоряжений на операции по отключению и заземлению оборудования, находящегося в его технологическом управлении, обеспечивающих невозможность подачи напряжения к месту работы, их достаточность и соответствие характеру и месту работы;
- за правильность выдачи разрешения оперативному персоналу на производство работ на оборудовании находящемся в его технологическом управлении;
- за правильное выполнение распоряжений по подготовке рабочего места на оборудовании, находящегося в технологическом управлении или ведении оперативного персонала.

2.17. Ответственность за выполнение настоящего Положения и соблюдение диспетчерской дисциплины оперативным персоналом несет оперативный персонал Заказчика и Исполнителя.

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

2.18. В случае спорных вопросов между оперативным персоналом Заказчика и Исполнителя вопрос решается начальниками диспетчерских служб или выносится на уровень главных технических руководителей организаций.

### **3. ПОРЯДОК ВЫВОДА ОБОРУДОВАНИЯ В РЕМОНТ**

3.1. Ни один элемент оборудования не может быть выведен в ремонт из работы, и введен в работу из ремонта или резерва без разрешения оперативного персонала, в чьем технологическом управлении или ведении оно находится.

3.2. Оборудование, на которое не получено разрешение на вывод в ремонт, считается в работе или резерве. Производство работ на резервном оборудовании без разрешения оперативного персонала, в чьем технологическом управлении оно находится, не допускается.

3.3. Филиалы Заказчика и Исполнитель не позднее 15 числа каждого месяца должны предоставлять график ремонта на последующий месяц на оборудование, которое находится в их технологическом управлении или ведении.

3.4. Филиалы Заказчика и Исполнитель за 3 дня до начала месяца сообщают друг другу об утверждении графика ремонтов.

3.5. Вывод в ремонт оборудования, независимо от утвержденного графика ремонтов, должен производиться по заявке.

3.6. Заявки принимаются до 11-30 часов местного времени накануне дня производства работ. Заявка на праздничные дни и первый после праздника день должна подаваться за 6 суток до первого праздничного или нерабочего предпраздничного дня. Заявки, связанные с отключением потребителей и требующие согласования, подаются за 10 дней до начала работ (исключая выходные и праздничные дни).

3.7. Ответ на заявки передается оперативному персоналу накануне дня производства работ до 15 часов, с указанием обоснованного времени аварийной готовности.

3.8. Непосредственно перед выводом оборудования в ремонт необходимо получить разрешение владельца линии на ее отключение, независимо от разрешенной заявки.

3.9. Срочные заявки для проведения непланового и неотложного ремонта могут подаваться в любое время суток непосредственно оперативному персоналу, находящемуся на дежурстве. Оперативный персонал имеет право по таким заявкам разрешать ремонт оборудования лишь на срок в пределах своей смены. Разрешение на более длительный срокдается главным техническим руководителем структурного подразделения.

3.10. Если оборудование, назначенное к отключению, не было отключено в срок по вине оперативного персонала, обслуживающего это оборудование, то время отпущенное на ремонт, сокращается и срок включения оборудования остается прежним.

3.11. Если отключение задержано по вине оперативного персонала, в чьем технологическом управлении находится оборудование, то время, отпущенное на ремонт, продляется на время задержки. При несвоевременном выводе оборудования в ремонт продление срока ремонта может быть только с разрешения главного технического руководителя структурного подразделения Заказчика, Исполнителя.

3.12. Ответственность за несвоевременное окончание ремонта несет руководящий персонал структурного подразделения Заказчика или Исполнителя, который обслуживает это оборудование.

3.13. Оперативный персонал Заказчика должен информировать оперативный персонал Исполнителя о предстоящих переключениях.

3.14. Выведенное в ремонт оборудование должно иметь аварийную готовность к вводу его в работу. В понятие "Аварийная готовность" входит время, необходимое для свертывания работ, восстановления рабочего состояния оборудования и включения его в работу.

3.15. Заявки, подаваемые в диспетчерские службы, подразделяются на:

- плановые (подаваемые в соответствии с предоставленным планом ремонта);
- срочные (подаваемые на работы, не предусмотренные планом ремонта).

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

#### **4. ПОРЯДОК ПРОИЗВОДСТВА ОПЕРАТИВНЫХ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ**

4.1. Порядок производства оперативных переключений должен соответствовать требованиям «Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок», «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», а также «Оперативным указаниям по релейной защите и автоматике».

4.2. Переключения на оборудовании производятся только по распоряжению оперативного персонала, в чьем технологическом управлении находится оборудование. В неотложных случаях (авария, угроза жизни людей, угроза разрушения оборудования) разрешается производить переключения самостоятельно оперативному персоналу, обслуживающему электроустановку, но с последующим уведомлением оперативного персонала, в чьем технологическом управлении находится оборудование.

4.3. После получения распоряжения на переключения, оперативный персонал обязан повторить его и после подтверждения команды записать полученное распоряжение в оперативный журнал с указанием времени, а затем приступить к исполнению.

4.4. Отданное распоряжение оперативный персонал обязан записать в свой оперативный журнал с указанием времени и лица, получившего распоряжение.

4.5. Оперативный персонал, при наличии времени, должен каждое переключение разъяснить и сделать действие персонала осмысленным, информируя его о цели предстоящего переключения. Если персонал не ясно представляет себе цель, последовательность переключений и конечную схему, он должен сообщить об этом лицу, выдавшему распоряжение.

4.6. Оперативный персонал должен информировать друг друга перед отдачей распоряжения включается линия под нагрузку или только на линию подается напряжение. Контроль за включением в работу линии ведет персонал обслуживающий электроустановку.

4.7. Увеличение объема работ на подстанциях, требующее дополнительных отключений и заземлений на оборудовании, находящегося в технологическом управлении оперативного персонала Заказчика или Исполнителя, может быть произведено только с разрешения оперативного персонала в чьем технологическом управлении оно находится.

4.8. Запрещается собирать схему ЛЭП и присоединений, если с этого оборудования не удалены люди, не сняты все заземления и плакаты.

4.9. Оперативный персонал, обслуживающий ячейки на подстанциях, ведет надзор за состоянием приборов учёта ячеек.

4.10. Два раза в год производятся системные замеры и результаты контрольных замеров нагрузок и напряжений по присоединениям передаются владельцам линий письменно или по электронной почте на следующий день после окончания замеров. Замеры проводятся в соответствии с указаниями «НРДУ», организующей контрольные замеры.

#### **5. ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ**

5.1. Оперативный персонал, в чьем ведении находится оборудование, передает оперативному персоналу, в чьем технологическом управлении находится оборудование:

- О всех автоматических отключениях ЛЭП 35; 10; 6; 0,4 кВ.
- Об отключении силовых трансформаторов, если при этом произошло обесточивание потребителей по ЛЭП 35; 10; 6; 0,4кВ.
- О недопустимо низком напряжении на шинах подстанций от которых питаются потребители, если исчерпаны регулировочные возможности на самой подстанции.
- О перегрузках ЛЭП 35; 10; 6; 0,4 кВ.
- О замеченных неисправностях в работе оборудования, которые могут привести к нарушению электроснабжения потребителей.
- О неисправности релейной защиты и автоматики на оборудовании ЛЭП 35; 10; 6; 0,4 кВ.
- О появлении однофазных замыканий на землю в сети 35; 10; 6 кВ.

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

- 5.2. Оперативный персонал обязан немедленно приступить к отысканию повреждений и устранить их в кратчайший срок.
- 5.3. Включение головного участка КЛ после её ремонта производится после высоковольтных испытаний и предоставления протокола испытаний.
- 5.4. При длительном восстановлении одного из кабелей параллельных ниток предусматривается возможность включения фидера без повреждённой нитки.
- 5.5. Работы на концевых муфтах и заделках кабельных линий, расположенных в РУ-10 кВ, выполняются по нарядам, выдаваемым персоналом обслуживающим РУ-10 кВ. В данном случае персонал, работающий на кабельных линиях, должен выполнять работу как командированный. Допуск к работам на кабельных линиях осуществляется владелец электроустановки, обслуживающий РУ-10 кВ. Командированный персонал, работающий на КЛ, проводится на рабочее место, инструктируется и допускается оперативным персоналом обслуживающим электроустановку, обслуживающим РУ-10 кВ.
- 5.6. Работы на КЛ, проходящих по территории подстанций и в кабельных сооружениях РУ-10 кВ, выполняются по нарядам, выданным персоналом владельца кабеля, обслуживающим КЛ. Допуск осуществляется оперативным персоналом, в чьем технологическом управлении находится КЛ, после получения разрешения от оперативного персонала в чьем ведении находится ячейка, обслуживающего оборудования.
- 5.7. При обнаружении однофазного замыкания на землю на линиях 10 и 6 кВ, питающихся с шин подстанций и при отсутствии защиты ЗЗП на фидерах персоналу запрещается отключать линии 6; 10 кВ в течении 4 часов с момента сообщения оперативному персоналу другой стороны по договору, при наличии на них однофазного замыкания на землю.
- 5.8. При однофазных замыканиях на землю оперативный персонал подстанций должен осмотреть свою подстанцию. Если будет обнаружено замыкание на землю на оборудовании подстанции, он должен включить резервное оборудование и отключить оборудование, на котором произошло однополюсное замыкание.
- 5.9. Оперативный персонал подстанций, ликвидирующий технологическое нарушение, должен помнить, что при технологических нарушениях, связанных с потерей напряжения на подстанциях, напряжение может быть подано на подстанцию в любое время без предупреждения.
- 5.10. Если при автоматическом отключении трансформатора прекращается электроснабжение потребителей по ЛЭП-35; 10; 6; 0,4 кВ, а на подстанции имеется резервный трансформатор, который не был задействован или был отключен, оперативный персонал должен перевести питание на резервный трансформатор.
- 5.11. При автоматическом отключении ЛЭП-35; 10; 6 кВ оперативный персонал должен включить отключившуюся линию один раз, в том числе и после неуспешного действия АПВ с последующим сообщением оперативному персоналу в чьем технологическом управлении она находится, об отключении линии, работавших защитах и результатах опробования. При отсутствии оперативного персонала на ПС, опробование должно производиться по телевидению.
- 5.12. При отсутствии на ПС постоянного дежурного персонала, при любых отключениях или неисправности на подстанции, диспетчер обязан поставить в известность своего руководителя и принять незамедлительные меры по вызову или организации выезда оперативно-выездной бригады и скорейшей доставке персонала на ПС.
- 5.13. Персонал Заказчика и Исполнителя, несут ответственность за правильность и быстроту ликвидации нарушения.
- 5.14. При снижении уровня масла в выключателе либо нагреве контактов разъединителей на оборудовании, следует немедленно поставить об этом в известность оперативный персонал в чьем технологическом управлении находится это оборудование.
- 5.15. Оперативный персонал Заказчика и Исполнителя несут ответственность за правильную и быструю ликвидацию технологического нарушения и нарушений нормального режима электроснабжения, а также за прекращение электроснабжения потребителей из-за неправильного действия оперативного персонала.

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

**6. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ДОКУМЕНТАЦИИ И ИНФОРМАЦИИ.**

№ пп	Предоставляемая документация, информация	Регламент
<b>1. Исполнитель в ОДС филиалов Заказчика</b>		
1.1	Диспетчерские заявки на изменение оперативного состояния оборудования, ВЛ, устройств РЗА, ПА, СДТУ, ПРЧ, СМПР, находящихся в технологическом управлении, ведении Филиала Заказчика.	До 11-30 местного времени местного времени накануне дня производства работ. Заявка на праздничные дни и первый после праздника день должна подаваться за 6 суток до первого праздничного или нерабочего предпраздничного дня. Заявки, связанные с отключением потребителей и требующие согласования, подаются за 10 дней до начала работ (исключая выходные и праздничные дни).
1.2	Списки лиц субъекта, имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, приема и передачи диспетчерских заявок.	Ежегодно в декабре и по мере изменения
1.3	Сведения о работе РЗА и ПА, отключениях оборудования и ЛЭП, находящихся в технологическом управлении, ведении Заказчика	Оперативным персоналом (дежурным персоналом)
1.4	Для согласования нормальную электрическую схему сетей Исполнителя 10 кВ и выше, схемы подстанций, через которые проходят ЛЭП, находящиеся в технологическом управлении, ведении Филиала Заказчика.	1 раз в 2 года
1.5	Перечень изменений диспетчерских наименований ЛЭП и оборудования ПС, находящихся на балансовой принадлежности (включение новых подстанций, изменение схемы ОРУ, мощности трансформаторов и т.д.).	Ежегодно до 20 декабря
1.6	Ответы на диспетчерские заявки на изменение состояния оборудования, ЛЭП, устройств, находящихся в технологическом управлении, ведении Исполнителя.	До 15-00 местного времени накануне дня производства работ
1.7	Согласованный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования находящегося в технологическом управлении, ведении Исполнителя.	За 3 дня до начала месяца
<b>2. ОДС филиалов Заказчика Исполнителю</b>		
2.1	Ответы на диспетчерские заявки на изменение состояния оборудования, ЛЭП, устройств, находящихся в технологическом управлении, ведении Филиала Заказчика.	До 15-00 местного времени накануне дня производства работ
2.2	Списки лиц из состава филиала Заказчика, имеющих	Ежегодно в декабре и по

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

	право ведения оперативных переговоров и переключений, приема и передачи диспетчерских заявок и оперативной информации.	мере изменения
2.3	Согласованный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования находящегося в технологическом управлении, ведении Филиала Заказчика.	За 3 дня до начала месяца
2.4	Сведения о работе РЗА и ПА, отключениях оборудования и ЛЭП, находящихся в технологическом управлении, ведении Исполнителя	Оперативным персоналом (дежурным персоналом)
2.5	Перечень изменений диспетчерских наименований ЛЭП и оборудования ПС, находящихся на балансовой принадлежности (включение новых подстанций, изменение схемы ОРУ, мощности трансформаторов и т.д.).	Ежегодно до 20 декабря

## **7. ПРАВА ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКИХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ.**

7.1. ОДС филиала Заказчика имеет право:

7.1.1. Требовать от оперативного персонала Исполнителя необходимые сведения о текущем режиме работы электрической сети, состоянии оборудования, независимо от формы собственности, нагрузках, уровнях напряжения, состоянии схем по линиям, подстанциям; параметрах оборудования, оперативном состоянии и установках защит, другие сведения, необходимые для решения оперативных вопросов текущего и предстоящего режима работы электрической сети Заказчика.

7.1.2. Получать от оперативного персонала Исполнителя оперативные заявки и передавать решения по заявкам на вывод из работы или резерва оборудования, ЛЭП и устройств, оперативно разрешать или запрещать вывод из работы или резерва или ввод в работу оборудования, находящихся в технологическом управлении, ведении диспетчера Филиала Заказчика.

7.1.3. Изменять схему и режим работы электрической сети включением и отключением линий и других элементов, включением, отключением.

7.1.4. Изменять оперативное состояние устройств релейной защиты, режимной и противоаварийной автоматики.

7.1.5. Требовать от руководителей Исполнителя отстранения от несения дежурства оперативного персонала, нарушающих оперативную дисциплину.

7.1.6. Требовать представления любых каналов связи, находящихся в ведении филиала Заказчика, для передачи оперативных распоряжений и решения вопросов, необходимых для выполнения производственных функций.

7.1.7. Расследовать нарушения оперативной дисциплины, выразившиеся в невыполнении или задержке выполнения оперативных распоряжений диспетчера Заказчика.

7.1.8. Отдавать команды на ввод ограничений и отключений потребителей в соответствии с разработанными графиками, действующими инструкциями и указаниями руководства филиала Заказчика.

7.1.9. Оперативно-диспетчерские службы и оперативный персонал Исполнителя и имеют право:

7.2. Требовать от ОДС филиала Заказчика своевременного решения по поданным заявкам на вывод из работы или резерва оборудования энергосистемы, сообщения причин значительного изменения ранее заданного режима работы.

7.2.1. Опротестовывать неправильные распоряжения диспетчера Заказчика, выполнение которых может привести к технологическому нарушению или травматизму.

7.2.2. Самостоятельно разрешать или запрещать вывод в ремонт оборудования, линий, устройств, не находящихся в технологическом управлении, ведении Заказчика.

*Приложение №7 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

- 7.2.3. Требовать от руководителей Заказчика отстранения от несения дежурства оперативного персонала Заказчика, нарушающих оперативную дисциплину.
- 7.2.4. Пользоваться имеющимися в распоряжении филиала Заказчика каналами связи для выполнения оперативных функций при повреждении других каналов связи.

Приложение №8  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10.09. 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**Регламент взаимоотношений Сторон при рассмотрении  
жалоб потребителей о нарушениях качества  
и (или) надежности электроснабжения**

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий Регламент регулирует взаимоотношения между Заказчиком, Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и Исполнителем (далее по тексту – Стороны):

1) по рассмотрению жалоб, претензий Потребителей, связанных с качеством и (или) надежностью электроснабжения, в том числе заявлений бытовых Потребителей о снижении размера платы за электрическую энергию;

2) по установлению порядка возмещения Заказчику, Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации понесенных убытков в связи с удовлетворением им требований Потребителей, связанных с качеством и (или) надежностью электроснабжения.

1.2. Задачей Регламента является установление четкого и эффективного порядка взаимодействия Исполнителя, Заказчика, Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации по рассмотрению жалоб, претензий и заявлений Потребителей, связанных с качеством или надежностью электроснабжения, заявлений бытовых Потребителей о снижении размера платы за электрическую энергию, а также возмещению регрессных требований Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, Заказчика по удовлетворенным жалобам, претензиям и заявлениям Потребителей.

1.3. Порядок рассмотрения указанных жалоб, претензий и заявлений Потребителей основан на следующих принципах:

1.3.1. Эффективное взаимодействие Заказчика, Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации и Исполнителя, направленное на разрешение проблемных ситуаций, возникающих у Потребителей в связи с некачественным или ненадежным энергоснабжением, и предотвращение в дальнейшем возникновения подобных ситуаций;

1.3.2. Качественное рассмотрение жалоб, претензий и заявлений Потребителей в максимально короткие сроки. Жалобы Потребителей на качество или надежность электроснабжения считаются разрешенными, если рассмотрены все поставленные в них вопросы, приняты необходимые меры по исправлению ситуации и даны исчерпывающие ответы Потребителю;

1.3.3. Минимизация судебных споров с Потребителями, связанных с качеством и надежностью электроснабжения;

1.3.4. Минимизация судебных споров между Исполнителем, Заказчиком и Гарантирующим, энергосбытовой организацией поставщиком по взысканию сумм удовлетворенных требований Потребителей.

1.4. Исполнитель, Заказчик, Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация систематически анализируют и обобщают данные по рассмотрению жалоб Потребителей на качество или надежность электроснабжения и обмениваться обобщенными данными для проведения аналитических и профилактических мероприятий.

1.5. В целях координации взаимодействия Сторон, в случае необходимости один раз в квартал проводится совместное совещание уполномоченных представителей Исполнителя, Заказчика, Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации по наиболее актуальным вопросам качества и (или) надежности электроснабжения.

## 2. ТЕРМИНЫ И ПОНЯТИЯ

2.1. Для целей Регламента термины, понятия имеют следующее значение:

1) **Качество электрической энергии** - степень соответствия показателей и норм качества электропитания в точке передачи электрической энергии требованиям технических регламентов, действующего ГОСТ 32144-2013 и иным обязательным требованиям.

2) **Надежность электроснабжения** - допустимое число часов отключения в год, не связанное с неисполнением Потребителем обязательств по соответствующим договорам и их прекращением/расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность Заказчика и Исполнителя перед потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров.

3) **Претензия (жалоба)** – предъявление требований потребителей:

- выраженных недовольством лиц некачественно оказанной услугой или несоответствием качеством товара (электрической энергии);
- возмещения причиненных убытков в связи с нарушением качества и (или) надежности электроснабжения;
- снижения размеров платы за потребленную электрическую энергию в соответствии с требованиями жилищного законодательства;
- восстановления качества электрической энергии и (или) надежности электроснабжения.

4) **Перерасчет** – снижение размера платы бытовым Потребителям в связи с несоответствием напряжения и (или) частоты электрического тока требованиям законодательства РФ, а также нарушением надежности электроснабжения путем уменьшения размера платы за коммунальную услугу по электроснабжению за каждый час снабжения электрической энергией, не соответствующей требованиям законодательства РФ о техническом регулировании, в размере, определенном действующим законодательством.

5) **Убытки** - расходы, которые произвел или должен будет произвести Потребитель для восстановления нарушенного права в связи с утратой или повреждением его имущества вследствие нарушения качества или надежности электроснабжения (реальный ущерб).

6) **Потребитель** – юридическое или физическое лицо, приобретающее электрическую энергию в точках поставки, энергопринимающие устройства в которых непосредственно или опосредованно присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

7) **Потребитель – юридическое лицо** – как юридическое, так и физическое лицо, приобретающее электрическую энергию на основании договора о ее приобретении с Заказчиком, для собственных производственных нужд, в целях ее перепродажи и/или оказания коммунальных услуг или иных нужд, не связанных с бытовым: личным, семейным, домашним потреблением.

8) **Бытовой Потребитель** – Потребитель, проживающий в индивидуальном доме, или в жилом помещении многоквартирного дома - при непосредственной форме управления или в иных случаях, установленных жилищным законодательством, когда Заказчик является по отношению к такому Потребителю исполнителем коммунальных услуг.

### **3. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

3.1. Жалобы на качество и (или) надежность электроснабжения рассматриваются Стороной, в адрес которой поступила жалоба. К рассмотрению принимаются жалобы, полученные как в письменном виде, так и по телефону, факсу, электронной почте, и иными средствами связи.

3.2. В случае поступления жалобы в адрес Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, и в день ее поступления направляют Исполнителю по электронной почте (с последующей досылкой оригинала запроса) соответствующий запрос с обязательным представлением копии жалобы (в случае поступления ее в письменном виде), либо выписки из журнала учета жалоб (в случае поступления жалоб по телефону) полной информации о данной жалобе Потребителя, и указанием контактных данных Потребителя (в соответствии с Приложением 4). Электронные адреса для оперативного обмена информацией при рассмотрении жалоб приведены в Приложении 1 к настоящему Регламенту. В случае поступления запроса Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации в адрес Заказчика, Заказчик направляет соответствующий запрос Исполнителю.

3.2.1. В случае поступления запроса, не соответствующего указанным в п.3.2 настоящего Регламента требованиям, Исполнитель незамедлительно уведомляет об этом Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию (Заказчика), при этом запрос считается не поступившим.

3.2.2. Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация незамедлительно уведомляет Потребителя о передаче запроса Исполнителю и согласовывает с ним время проведения Исполнителем проверки факта нарушения качества в течение следующих 3 рабочих дней.

3.3. Сотрудники Исполнителя после получения от Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации запроса в срок не позднее следующего рабочего дня согласовывают с Потребителем конкретную дату и время проведения проверки показателей качества.

В случае отказа Потребителя от согласования конкретной даты и времени проведения проверки, Исполнитель незамедлительно уведомляет об этом Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию по телефону, указанному в Приложении №1 к настоящему Регламенту, в данном случае проверку Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация проводит самостоятельно.

После проведения проверки Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией Исполнителю сообщается о результатах такой проверки в целях организации дальнейшего принятия мер (в случае необходимости).

**3.3.1.** Проверка показателей качества электрической энергии осуществляется в точке передачи электрической энергии потребителю в месте границы раздела балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителю, а при отсутствии технической возможности такой проверки - в месте, максимальном приближенном к указанной границе.

В случае опосредованного присоединения объектов электросетевого хозяйства Потребителя к электрическим сетям Исполнителя через сети иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, и (или) электрические сети, собственник которых неизвестен (в том числе бесхозяйные), ответственность Исполнителя за обеспечение качества электрической энергии и проверка его соответствия нормативным требованиям устанавливается в точке присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к таким электрическим сетям.

При проведении проверки качества электрической энергии, Исполнитель составляет протокол испытаний при мониторинге качества электрической энергии по форме Приложения 2 к настоящему регламенту (далее – Протокол). 1 экземпляр такого Протокола передается Заказчику, Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации.

Продолжительность непрерывных измерений показателей качества электрической энергии определяется ГОСТ 33073-2014 и иными обязательными требованиями.

**3.3.2.** В случае поступления жалобы по вопросу возмещения материального ущерба Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация согласовывает с Потребителем дату и время проверки причиненного вреда и незамедлительно в срок не позднее, чем за сутки до наступления даты такой проверки, извещает об этом Исполнителя. В момент проведения проверки в присутствии Исполнителя составляется Акт фиксации ущерба (Приложение 3), 1 экземпляр которого передается Исполнителю. В случае отсутствия Исполнителя, по факту проведенной проверки Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация составляет акт фиксации ущерба (Приложение 3), который подписывается не менее 2 незаинтересованными лицами и передает один экземпляр акта Исполнителю.

**3.4.** Сроки предоставления Исполнителем Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации, Заказчику ответов на запросы по поступившим жалобам:

**3.4.1.** в отношении Потребителей - юридических лиц:

- не позднее 7 рабочих дней с даты поступления жалобы - в случае, если обстоятельства, указанные в жалобе, не требуют дополнительной проверки;

- не более 30 календарных дней с даты поступления жалобы - при необходимости проведения дополнительных проверок (в том числе запросов в адрес Исполнителя).

**3.4.2.** в отношении бытовых Потребителей:

- в течение 3 рабочих дней со дня получения жалобы.

При этом, в случае поступления жалобы от Потребителя на качество или надежность электроснабжения, в котором сообщается о возникновении аварийной ситуации, Исполнитель проводит проверку наличия/отсутствия аварийной ситуации в принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства в срок не позднее 2 часов.

**3.4.3.** В случае, если в ответе Исполнителя, направленном в адрес Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, Заказчика содержится информация о необходимости проведения дополнительной проверки или о разработке корректирующих мероприятий по приведению качества электрической энергии в соответствие с нормативными требованиями, Исполнитель в течение 25 календарных дней должен сообщить Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации, Заказчику о конкретных корректирующих мероприятиях и сроках их выполнения.

3.5. Исполнитель обязан принять меры по устраниению нарушений качества и (или) надежности электроснабжения и подготовить ответ об удовлетворении или отказе в удовлетворении жалобы Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации в сроки, указанные в п. 3.4. настоящего Регламента, для трансляции ответа Потребителю.

3.6. Ответ на запрос направляется в письменном виде (курьером или по почте) с одновременным направлением в адрес Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации по электронной почте или по факсу.

3.7. Жалобы Потребителей, которые не могут быть устраниены Исполнителем в течение срока подготовки ответа, берутся на контроль для включения в планы реконструкции, ремонта, капитального строительства. Гарантирующий поставщик, энергосбытвая организация, Заказчик имеют право для осуществления ежеквартального мониторинга работ по реестру жалоб направлять запрос Исполнителю с целью контроля выполнения мероприятий.

3.8. После разрешения ситуации, связанной с наличием фактов несоответствия показателей качества электрической энергии, и послужившей основанием для жалобы, Исполнитель по итогам устранения причин нарушения показателей качества в согласованное с Потребителем время проводит проверку и составляет Протокол по форме Приложения 2 к настоящему Регламенту, который подписывается Потребителем (или его представителем) и Исполнителем.

3.8.1. При уклонении Потребителя от согласования времени проведения проверки Исполнителем, а равно при уклонении Потребителя от подписания Протокола по итогам устранения причин нарушения показателей качества Исполнитель самостоительно проводит проверку, составляет и подписывает указанный Протокол в 3-х экземплярах не менее 2 незаинтересованными лицами. Один экземпляр такого Протокола передается Потребителю (или его представителю), 1 экземпляр передается Гарантирующему поставщику, энергосбытвой организации.

3.8.2. После подписания Протокола по итогам устранения причин нарушения показателей качества, Исполнитель письменно, в течение 7 рабочих дней, уведомляет об этом Гарантирующего поставщика, энергосбытвой организацию, с указанием точной даты и времени устранения нарушений показателей качества и направляет 1 экземпляр такого Протокола.

3.8.3. Гарантирующий поставщик, энергосбытвая организация регистрирует полученную информацию в специальном журнале учета претензий на качество электрической энергии.

3.9. Телефоны (факсы) и e-mail для оперативного обмена информацией при рассмотрении жалоб приведены в Приложении 1 к настоящему Регламенту. В случае изменения контактной информации одной из сторон, она обязана уведомить другую сторону в письменном виде. Контактная информация считается измененной с даты получения уведомления другой стороной.

3.10. При поступлении жалобы от Потребителя на качество и (или) надежность электроснабжения непосредственно в адрес Исполнителя, в котором сообщается о возникновении аварийной ситуации, Исполнитель проводит проверку наличия/отсутствия аварийной ситуации в принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства в срок не позднее 2 часов.

#### **4. ПОРЯДОК ВОЗМЕЩЕНИЯ УБЫТКОВ ПОТРЕБИТЕЛЯМ В СВЯЗИ С НАРУШЕНИЕМ КАЧЕСТВА И (ИЛИ) НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

4.1. Возмещение Гарантирующим поставщиком, энергосбытвой организацией убытков Потребителям может осуществляться в добровольном либо в судебном порядке.

4.2. Гарантирующий поставщик, энергосбытвая организация вправе в добровольном порядке возместить убытки Потребителю при наличии документального подтверждения нарушения качества или надежности электроснабжения, отсутствии какой-либо спорной ситуации и при установлении одновременно следующих обстоятельств:

- 1) факт нарушения качества или надежности электроснабжения;
- 2) отсутствие вины Потребителя или обстоятельств непреодолимой силы в нарушении качества или надежности электроснабжения;
- 3) причинно-следственная связь между фактом нарушения качества и (или) надежности электроснабжения и возникшими убытками потребителя;

- 4) наличие договора, заключенного между Потребителем и Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией;
- 5) Потребителем документально подтвержден размер причиненных убытков.

Исполнитель при этом, в случае заявления к нему регрессных требований Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией вправе оспаривать факт наличия оснований и размер предъявляемых требований.

4.3. При наличии спорной ситуации возмещение убытков производится Потребителю только в судебном порядке. При рассмотрении дела о взыскании убытков по ходатайству Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации Исполнитель привлекается для участия в деле в качестве третьего лица.

4.4. В случае если требование о возмещении убытков было адресовано непосредственно в адрес Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации и между Потребителем и Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией заключен договор – Гарантирующий поставщик, энергосбытвая организация в течение рабочего дня с момента получения направляет копию претензии с прилагаемыми к ней документами в адрес Исполнителя. Исполнитель в течение 3 (трех) рабочих дней обязан сообщить в письменном виде Гарантирующему поставщику, энергосбытвой организации мнение по обоснованности и размеру предъявляемых требований.

4.5. Гарантирующий поставщик, энергосбытвая организация вправе решить вопрос с Потребителем об устранении причиненного ущерба путем производства ремонта поврежденного имущества и т.д. или о выплате компенсации в размере причиненного ущерба. При этом размер выплаченного ущерба подтверждается первичными документами. В случае привлечения организации по ремонту поврежденного имущества стоимость ремонтных работ определяется на основании первичных документов по оплате ремонтных работ с указанием вида выполненных работ и их стоимости. Убытки, понесенные Гарантирующим поставщиком, энергосбытвой организацией при добровольном удовлетворении требований Потребителя, могут быть возмещены Гарантирующему поставщику, энергосбытвой организации в добровольном порядке на основании соответствующего решения Исполнителя, принятого по результатам рассмотрения регрессных требований Гарантирующего поставщика, энергосбытвой организации к Исполнителю.

4.6. Комплект документов, подтверждающих обоснованность жалобы Потребителя на качество или надежность электроснабжения и причиненный этим материальный ущерб для принятия решения Гарантирующим поставщиком, энергосбытвой организацией о возмещении им стоимости причиненного ущерба Потребителю в досудебном порядке, должен включать:

- 1) Заявление в произвольной форме с указанием размера ущерба (предоставляется Потребителем);
  - 2) Копии документов, подтверждающих право собственности на поврежденное имущество. К таким документам относятся кассовые и товарные чеки, гарантийные обязательства, выданные при покупке имущества;
  - 3) Акт обследования поврежденного имущества, составленный организацией, уполномоченной изготовителем поврежденного имущества на выполнение функций по гарантийному и послегарантийному обслуживанию электробытового прибора (сервисного центра), либо экспертное заключение организации, уполномоченной на проведение экспертизы с указанием причины повреждения и стоимости ремонта (предоставляется Потребителем);
  - 4) Документы, подтверждающие неисполнение (ненадлежащее) исполнение обязанностей Исполнителем по обеспечению показателей качества или надежности электроснабжения Потребителя или неправомерное введение полного или частичного ограничения электроснабжения с нарушением установленного порядка (при необходимости запрашиваются Гарантирующим поставщиком, энергосбытвой организацией, Заказчиком у Исполнителя самостоятельно);
  - 5) Акт фиксации ущерба, оформленный в порядке п.3.3.2 настоящего Регламента;
  - 6) Документы, подтверждающие размер убытков;
- При необходимости от Потребителя могут быть запрошены иные документы.

## 5. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ ЗАЯВЛЕНИЙ О ПЕРЕРАСЧЕТЕ

5.1. При поступлении Гарантирующему поставщику заявления бытового Потребителя о перерасчете он направляет в адрес Исполнителя запрос с требованием о проведении замеров показателей качества электрической энергии с составлением Протокола в порядке п.3.3.1 настоящего Регламента.

5.2.1. Ответ на запрос направляется Исполнителем в адрес Гарантирующего поставщика по электронной почте с последующей передачей оригинала по почте.

Для оперативной регистрации и принятия жалобы в работу Исполнитель направляет ответ на запрос Гарантирующего поставщика, Заказчика по электронной почте в канцелярию Гарантирующего поставщика, Заказчика.

5.2.2. Исполнитель вместе с ответом направляет Гарантирующему поставщику Протокол измерений показателей качества электрической энергии по почте.

5.3. Гарантирующий поставщик вправе по согласованию с Исполнителем или самостоятельно принять решение о перерасчете бытовому Потребителю в досудебном порядке при наличии документального подтверждения нарушения качества или надежности электроснабжения и отсутствии какой-либо спорной ситуации. Исполнитель при этом, в случае заявления к нему регрессных требований Гарантирующего поставщика, Заказчика о возмещении сумм перерасчета, вправе оспаривать факт наличия оснований и размер предъявляемых требований только в случае, если решение о проведении такого перерасчета принималось Гарантирующим поставщиком, Заказчиком в отсутствие письменного согласования Исполнителя.

При наличии спорной ситуации вопрос о проведении Гарантирующего поставщика перерасчета бытовому Потребителю решается в судебном порядке. При рассмотрении дела о проведении такого перерасчета Исполнитель привлекается для участия в деле в качестве третьего лица по ходатайству Гарантирующего поставщика, Заказчика.

5.4. Комплект документации, подтверждающий обоснованность требования бытового Потребителя для принятия решения Гарантирующим поставщиком о проведении перерасчета такому Потребителю в связи с отклонениями показателей качества электрической энергии свыше установленных пределов в досудебном порядке, должен включать:

- 1) Заявление в произвольной форме (предоставляется бытовым Потребителем), содержащее требование о проведении перерасчета;
- 2) Протокол, подтверждающий факт отклонения показателей качества электрической энергии свыше установленных пределов, оформленный в порядке п.3.3.1 настоящего Регламента.
- 3) Протокол, подтверждающий факт соответствия показателей качества электрической энергии по итогам устранения причин нарушения показателей качества, оформленный в порядке п.3.8 настоящего Регламента.

5.5. Комплект документации, подтверждающий обоснованность требования бытового Потребителя для принятия решения Гарантирующим поставщиком о проведении перерасчета такому Потребителю в связи с нарушением надежности электроснабжения в досудебном порядке, должен включать в себя документы Исполнителя и Исполнителей коммунальных услуг (в том числе выписки из оперативных документов (журналов и пр.)), подтверждающие наличие и продолжительность перерывов в электроснабжении, превышающих установленную продолжительность.

5.6. Порядок, установленный разделом 5 настоящего Регламента, распространяется также и на случаи рассмотрения обращений бытовых Потребителей, проживающих в жилых помещениях многоквартирных домов, сбор денежных средств с Потребителей за коммунальную услугу по электроснабжению в которых осуществляет Гарантирующий поставщик

## **6. ВОЗМЕЩЕНИЕ УБЫТКОВ, В СВЯЗИ С ВЫПЛАТАМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И /ИЛИ ПРОВЕДЕНИЕМ ПЕРЕРАСЧЕТОВ ВСЛЕДСТВИИ НАРУШЕНИЙ КАЧЕСТВА И (ИЛИ) НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРО-СНАБЖЕНИЯ**

6.1. Заказчик направляет в адрес Исполнителя претензию о возмещении понесенных Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией, Заказчиком убытков и сумм проведенных перерасчетов в регрессном порядке:

6.1.1. В случае удовлетворения Гарантирующим поставщиком требований бытового Потребителя о проведении перерасчета в досудебном порядке;

6.1.2. В случае удовлетворения Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией требований Потребителя в судебном порядке (взысканных на основании судебного акта).

6.2. К претензии прилагается комплект документов, подтверждающих обоснованность требований Потребителя, документы, подтверждающие факт и размер выплаты Потребителю убытков (проведения перерасчета), а также счет на оплату.

6.3. Исполнитель обязан рассмотреть претензию Заказчика и в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты ее получения произвести оплату в адрес Заказчика либо направить Заказчику мотивированный отказ в удовлетворении претензии.

6.4. В случае отказа Исполнителя возместить Заказчику причиненные убытки в добровольном порядке, Заказчик обращается в арбитражный суд с требованием об их принудительном взыскании.

6.5. Все возможные убытки Заказчика, наступившие в результате выплаты штрафов гарантировшему поставщику, энергосбытовой организации ввиду не исполнения и (или) ненадлежащего исполнения обязательств по Договору Исполнителем подлежат компенсации.

6.6. В случае нарушения сроков и (или) порядка проведения измерений показателей качества электрической энергии по жалобе Потребителя согласно п. 3.3.1 настоящего Регламента, равно как при нарушении сроков/порядка рассмотрения жалобы, указанного в п.3.4 настоящего Регламента, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 10000 руб. за каждый факт такого нарушения.

6.7. В случае если по результатам проведенной проверки установлено нарушение показателей качества электрической энергии, Заказчик вправе требовать оплаты Исполнителем штраф в размере 10000 руб. за каждую неделю подачи Потребителю электрической энергии ненадлежащего качества, начиная с даты поступления жалобы по дату восстановления качества электрической энергии, подтвержденную соответствующим Протоколом.

## **7. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРНЫХ СИТУАЦИЙ**

7.1. В случае возникновения между Потребителем (или его представителем) и Исполнителем и (или) Заказчиком, Гарантирующим поставщиком, иными заинтересованными участниками проверки возник спор относительно факта нарушения качества электрической энергии и (или) величины отступления от установленных Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов (далее Правила) параметров качества электрической энергии то:

-Любой заинтересованный участник проверки вправе инициировать проведение экспертизы качества электрической энергии;

-Если ни один из заинтересованных участников проверки не инициировал проведение экспертизы, то определяются дата и время проведения повторной проверки качества электрической энергии с участием приглашенных Исполнителем и (или) Заказчиком, Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией представителей государственной жилищной инспекции Российской Федерации.

7.2. По инициативе любой из сторон и за ее счет к проведению повторной проверки может быть привлечен независимый эксперт.

7.3. В случае привлечения эксперта по инициативе любой из сторон, не позднее 3 рабочих дней по оперативным каналам стороны обмениваются копиями заключения экспертизы.

7.4. Исполнитель либо другой заинтересованный участник проверки имеет право инициировать проведение экспертизы качества коммунальных услуг, уведомив об этом Потребителя и Заказчика, Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию.

**Список должностных лиц**  
**с указанием телефонов (факсов) и e-mail для оперативного обмена информацией**

<b>АО «Новосибирскэнергосбыт»</b>				
1.		Факс	Телефон	e-mail
1.1.	Начальник отдела контроля качества электрической энергии Шелег Андрей Владимирович	-	273-98-98 (доб.73-856); +7-923-247-72-06	<a href="mailto:andrey.sheleg@nskes.ru">andrey.sheleg@nskes.ru</a>
1.2.	Ведущий инженер отдела контроля качества электрической энергии Моносзон Алексей Яковлевич	-	273-98-98 (доб.73-628); +7-923-702-02-31	<a href="mailto:aleksey.monoszon@nskes.ru">aleksey.monoszon@nskes.ru</a>
1.3.	Инженер 1 категории отдела контроля качества электрической энергии Важова Анастасия Викторовна	-	273-98-98 (доб.73-871); +7-923-247-14-48	<a href="mailto:anastasiya.vazhova@nskes.ru">anastasiya.vazhova@nskes.ru</a>
1.4.	Инженер 2 категории отдела контроля качества электрической энергии Медведева Мария Юрьевна	-	273-98-98 (доб.73-874); +7-923-247-14-38	<a href="mailto:marya.medvedeva@nskes.ru">marya.medvedeva@nskes.ru</a>
1.5.	Инженер 2 категории отдела контроля качества электрической энергии Никитенок Марина Владимировна	-	273-98-98 (доб.73-811); +7923-100-85-18	<a href="mailto:marina.nikitenok@nskes.ru">marina.nikitenok@nskes.ru</a>
1.6.	Инженер 2 категории отдела контроля качества электрической энергии Светличная Оксана Владимировна	-	273-98-98 (доб.73-848); +7-923-247-52-69	<a href="mailto:oksana.svetlichnaya@nskes.ru">oksana.svetlichnaya@nskes.ru</a>
2.	<b>АО «РЭС»</b>			
2.1.	Отдел качества электрической энергии	(383) 289-38-12	(383) 289-41-24	<a href="mailto:ShpachenkoVV@eseti.ru">ShpachenkoVV@eseti.ru</a>
2.2.	<b>Филиалы</b>			
	Новосибирские городские электрические сети	(383) 224-99-38	(383) 224-87-10	<a href="mailto:Gorsety@eseti.ru">Gorsety@eseti.ru</a>
	Приобские электрические сети	(383) 289-03-02	(383) 289-03-72	<a href="mailto:ShpynovaSV@eseti.ru">ShpynovaSV@eseti.ru</a>
	Черепановские электрические сети	(38345) 23-245	(38345) 21-857	<a href="mailto:sekretar@cher.eseti.ru">sekretar@cher.eseti.ru</a>
	Карабускские электрические сети	(38355) 35-194	(38355) 35-194	<a href="mailto:sekretar@kar.eseti.ru">sekretar@kar.eseti.ru</a>
	Татарские электрические сети	(38364) 20-396	(38364) 20-396	<a href="mailto:secretar@tat.eseti.ru">secretar@tat.eseti.ru</a>
	Восточные электрические сети	(383) 279-84-42	(383) 289-46-59	<a href="mailto:Kancves@eseti.ru">Kancves@eseti.ru</a>
	Западные электрические сети	(38361) 23-178	(38361) 23-178	<a href="mailto:zes@eseti.ru">zes@eseti.ru</a>
	Чулымские электрические сети	(38350) 22-689	(38350) 39-548	<a href="mailto:prm@chul.eseti.ru">prm@chul.eseti.ru</a>
3.	<b>Исполнитель</b>			
	Зам.начальника по техническим вопросам	(383) 278-02-54	-	<a href="mailto:info-nesk@mail.ru">info-nesk@mail.ru</a>
	Ведущий инженер ПТО	(383) 279-00-93	-	

Приложение 2 к Приложению №8  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10. 09. 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

*Наименование организации*

*Полное наименование структурного подразделения*

*Адрес организации:  
тел. Филиала:*

*«Утверждаю»*

*Дата*

**ПРОТОКОЛ №  
испытаний при мониторинге показателей качества электрической энергии  
на 5 листах**

Настоящий протокол испытаний относится только к пункту мониторинга, указанному в пункте 3, и срокам измерений, указанным в пункте 4.

Частичная или полная перепечатка настоящего протокола измерений без разрешения “полное наименование структурного подразделения” не допускается.

*Город, год*

**1 Заказчик**

Наименование организации \_\_\_\_\_

Адрес филиала \_\_\_\_\_

**2 Цель испытаний**

Определение значений показателей качества электрической энергии и их сопоставимости с установленными требованиями к КЭ в интервале времени мониторинга.

- ГОСТ 32144-2013, п.4.2.1 (Отклонение частоты);
- ГОСТ 32144-2013, п.4.2.2. (Медленные изменения напряжения).

**3 Идентификационные данные пункта мониторинга КЭ**

Место (обозначение) в схеме: \_\_\_\_\_

Адрес: \_\_\_\_\_

Центр питания \_\_\_\_\_

Номинальное напряжение \_\_\_\_\_

Вид системы электроснабжения : синхронизированная

(синхронизированная или изолированная)

**4 Сроки проведения испытаний**

С \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_

**5 Методика испытаний**

 измерения проведены в соответствии с указами положения НТД
**5.1 Метод выбора точек мониторинга КЭ**

 испытания проведены в точке мониторинга, максимально приближенной к границе разграничения балансовой принадлежности с обратившимся потребителем в соответствии с ГОСТ 33073-2014
**6 Перечень средств измерений (СИ)**

Наименование СИ	Тип СИ/класс СИ	Заводской номер, год выпуска	Номер свидетельства о поверке и дата поверки	Годен до

**7. Условия проведения измерений (за весь период)**

Температура, °C		Атмосферное давление, Па (мм.рт.ст.)		Относительная влажность, %		Частота сети электропитания, Гц		Напряжение питания, В	
Мин	Макс	Мин	Макс	Мин	Макс	Мин	Макс	Мин	Макс

**8 Границы допускаемой погрешности**

N п/п	Наименование измеряемого показателя	Основная по- греш- ность $\Delta_{\text{осн}}$	Температура окружающего воздуха T (°C)	Дополнительная тем- пературная погреш- ность $\Delta_{\text{доп.}T}$
1			$T_{\text{min}} - T_{\text{max}}$	
2				
3				
... (В соответствии с пунктом 2 протокола)				

**9. Результаты испытаний** показателей качества электрической энергии приведены в приложении 1 к настоящему протоколу

**10. Заключение**

Значения показателей качества электрической энергии в границах установленных требований по:

- медленные изменения напряжения
  - отрицательное  $\delta U(-)$  отклонение **находится (не находится)**
  - положительное  $\delta U(+)$  отклонение **находится (не находится)**
- отклонение частоты **находится (не находится)**

Приложение:

1. Результаты испытаний показателей качества электрической энергии за период времени \_\_\_\_ сут
2. Маркированные данные посutoчно

---

должность

---

инициалы, фамилия

## Полное наименование структурного подразделения

## Приложение №1 к протоколу испытаний №

Дата и время начала измерений:

Дата и время окончания измерений:

Интервалы времени наибольших нагрузок: 6:00:00 - 22:00:00

Интервалы времени наименьших нагрузок: 22:00:00 - 6:00:00

Таблица 1 - Результаты измерений отклонений напряжения, %

Режим наибольших нагрузок				Режим наименьших нагрузок			
Измеряемая характеристика	Результат измерений	Норм. значение	T'2	Измеряемая характеристика	Результат измерений	Норм. значение	T''2
Напряжение фазное A, (междуфазное АВ)							
$\delta U^-(-)$ , %		10,00		$\delta U^-(-)$ , %		10,00	
$\delta U^+ (+)$ , %		10,00		$\delta U^+ (+)$ , %		10,00	
Неопределенность измерений							
Измеряемая величина		Результат		Допустимое значение			
$U_{pdU}$ , %				$\pm 0,5$			

Таблица 2 - Результаты измерений отклонений частоты

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1 ,%	T2 ,%	
$\Delta f (-)$ , (95%), Гц		-0,2	0,00		
$\Delta f (+)$ , (95%), Гц		+0,2			
$\Delta f (-)$ , (100%), Гц		-0,4		0,00	
$\Delta f (+)$ , (100%), Гц		+0,4			
Неопределенность измерений					
Обозначение		Оценка	Допускаемое значение		
$U_{pd\Delta f}$ , Гц			$\pm 0,05$		

должность

инициалы, фамилия

*Приложение №8 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

Полное наименование структурного подразделения

Приложение №2 к протоколу испытаний №

Маркированные данные посutoчно

Период проведения измерений:

N п/п	Интервал времени из- мерений		Число маркированных данных, %			Допускаемое значение, %
	Начало	Окончание	Напряжение А (AB)	Напряжение В (BC)	Напряжение С (CA)	
1						5,0
2						5,0
3						5,0

*Приложение №8 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

Приложение 3 к Приложению №8  
к договору № УЭ-а-69-20-01435 от 10.09. 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**АКТ  
фиксации ущерба**

Адрес: \_\_\_\_\_, № л/с \_\_\_\_\_  
Дата: « \_\_\_\_ » 20 \_\_ г., время \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин.

От гр. \_\_\_\_\_, проживающего по адресу: \_\_\_\_\_, получена ин-  
формация о том, что по причине предоставления некачественной коммунальной услуги по электро-  
снабжению абоненту, проживающему по вышеуказанному адресу, причинен ущерб:  
- имуществу: \_\_\_\_\_

---



---



---



---

здоровью: \_\_\_\_\_

---



---



---

Информация представлена устно, на момент осмотра установить причинно-следственную  
связь не представляется возможным. Подтвердить факт причинения ущерба имуществу/здравому  
абонента может только соответствующая экспертиза.

По результатам проверки установлено наличие ущерба (без установления причинно-  
следственной связи) в виде: \_\_\_\_\_

---



---



---

Настоящий акт составлен в присутствии:

1. представителя сетевой организации:

(должность, ФИО)

(подпись)

2. представителя Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации:

(должность, ФИО)

(подпись)

3. абонента (представителя абонента): \_\_\_\_\_

4. свидетелей (при необходимости): \_\_\_\_\_

(ФИО)

(подпись)

(дата)

(ФИО)

(подпись)

(дата)

*Приложение №8 к договору №УЭ-а-69-20-01483 оказания услуг по передаче электрической энергии*

Приложение 4 к Приложению №8  
к договору № УЭ-а-69-20-01435 от 10 . 09 . 2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**Перечень информации, необходимой для предоставления в составе запроса Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации о нарушениях качества и (или) надежности электроснабжения**

Номер претензии	
Канал фиксации претензии	
Дата фиксации претензии	
Отделение	
Фамилия Имя Отчество Заявителя	
Адрес Заявителя	
Контактный телефон Заявителя	
Номер лицевого счета Заявителя	
Наличие договора с АО «Новосибирскэнергосбыт»	
Источник питания	
Суть претензии	



ПРИЛОЖЕНИЕ № 9  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от "10" 09 "2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**Перечень объектов межсетевой координации**

№п/п	Диспетчерское наименование	Балансовая принадлежность	Технологическое управление	Технологическое ведение	Техническое обслуживание	
					Исполнитель	Заказчик
1	ПС 110кВ Западная яч.33 ф.10-148	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
2	КЛ-10кВ от РУ-10кВ ПС 110кВ Западная яч.33 ф.10-148 до РУ-10кВ РП-10кВ яч.12	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
3	ПС 110кВ Западная яч.11 ф.10-138; ИВЭС: РП-10 яч.6 АО "Сибнар"	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
4	КЛ-10кВ от РУ-10кВ РП-10 яч.6 АО "Сибиар" до РУ-10кВ РП-10кВ яч.5	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
5	РУ-10кВ РП-10 яч.2	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	ООО "Энергосети Сибири"	-	-
6	КЛ-10кВ от РУ-10кВ РП-10 яч.2 до КТПН-400	ООО "Энергосети Сибири"	ООО "Энергосети Сибири"	МУП "НЭСКО"	-	-
7	РУ-10кВ РП-10 яч.15	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	ООО "Энергосети Сибири"	-	-
8	КЛ-10кВ от РУ-10кВ РП-10 яч.15 до КТПН-400	ООО "Энергосети Сибири"	ООО "Энергосети Сибири"	МУП "НЭСКО"	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от "12.02.2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**Величина согласованной аварийной и технологической брони**

№	Код абонента	Наименование Потребителя	Сетевая организация	Точка поставки	Электрическая нагрузка		Суточное		Технологическая броня, кВт		Аварийная броня, кВт		Контактный телефон Потребителя
					Зима	Лето	Зима	Лето	Зима	Лето	Зима	Лето	
1	2	3	4	4	6	7	8	9	5	6	7	8	9

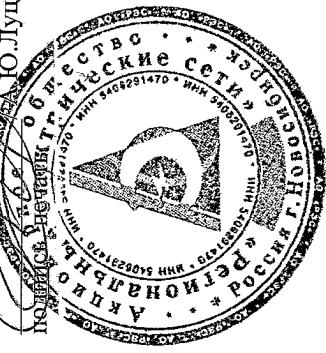
отсутствует

ДИРЕКТОР ПО ТРANSPORTU ЭМУНИЧЕРА. О. В.  
ДОД № 71 / 20 01 03. 02, 20

ПРОШИТО (82 ) ЛИСТОВ

АО «РЭС»

Заместитель генерального директора  
по транспорту электрической энергии  
Ю.Луцевич /



МУП «НЭСКО»

Директор  
Государственное унитарное предприятие города Новосибирска  
компания «Новосибирская  
энергосеть»  
ПОЛИПОЛЬСКАЯ

