

ДОГОВОР № УЭ-69-17-01279
на оказание услуг по передаче электрической энергии

г. Новосибирск

«20» сентября 2017г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети», учрежденное и действующее по законодательству Российской Федерации, основной государственный регистрационный номер 1045402509437, дата присвоения ОГРН «01» октября 2004 г., регистрирующий орган Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Центральному району г. Новосибирска, адрес местонахождения: г. Новосибирск, ул. Семьи Шамшиных, дом 80, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Ильичёва Сергея Николаевича, действующего на основании Устава,

и **Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания»**, учрежденное и действующее по законодательству Российской Федерации, основной государственный регистрационный номер 1025442449207, дата присвоения ОГРН 25.01.2008г., регистрирующий орган Инспекция Федеральной налоговой службы Железнодорожному району г. Новосибирска, адрес местонахождения: 630004, г.Новосибирск, ул. Ленина, 50, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Бачурина Дмитрия Анатольевича, действующего на основании Устава.

1. ТЕРМИНЫ

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

1.1. **Гарантирующий поставщик** – коммерческая организация, обязанная в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» или добровольно принятым обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

1.2. **Потребители** – покупатели 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 об оказании 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 3 к настоящему



Договору.

1.3. **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:

1.3.1. 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);

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

1.3.3. 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);

1.3.4. к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя определяются Сторонами актами разграничения границ балансовой принадлежности сторон и актами разграничения эксплуатационной ответственности сторон или актами об осуществлении технологического присоединения (далее – акты о технологическом присоединении), являющимися Приложением № 2 к настоящему Договору.

1.4. **Сетевая организация (далее СО)** - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

1.5. **Прочая сетевая организация** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно (опосредованно) технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии (мощности), в том числе получившая на момент фактической передачи электрической энергии (мощности) тариф на оказание соответствующих услуг.

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

Точки поставки электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций определены Сторонами актами разграничения границ балансовой принадлежности сторон и актами разграничения эксплуатационной ответственности сторон или актами о технологическом присоединении, являющимися Приложением №2 к настоящему Договору.

Точки поставки электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в электрические сети Потребителей определяются актами разграничения Исполнителя с Потребителями (указанными в Приложение №3) и являются приложениями к договорным отношениям на энергоснабжение Потребителей.

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

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

1.9. 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 ином 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 максимальной мощности Заказчика, Потребителей, прочих сетевых организаций, указанных в Приложениях 2, 3, 8 к настоящему Договору.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.3.1. Величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины 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 №2, 3, 8 к настоящему Договору).

2.3.2. Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя, Заказчика и Потребителя, в соответствии с границами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности (далее - границы ответственности) Потребителя (или Сетевой организации) и Сетевой организации.

2.3.3. Обязательства сторон по обеспечению работоспособности средств измерения электрической энергии, соблюдению в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований к ним, в соответствии с действующим законодательством. Согласованные расчетные способы учета электрической энергии (мощности), применяемые при определении объемов переданной электроэнергии (мощности) (приложение №1 к настоящему Договору).

2.3.4. Обязательства по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

2.3.5. В случае, если объекты электросетевого хозяйства Исполнителя являются объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского

управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности), согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях. Обязанности сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (Раздел 3 Договора);

2.3.6. 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 № 6, 7 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 соответствие 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 показаний приборов учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя.

2.5. Настоящий Договор заключен во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенного с Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией договора на оказание услуг по передаче электрической энергии Потребителям.

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 техническими регламентами и иными нормативными документами.

3.2. Исполнитель обязан обеспечить:

3.2.1. поддержание показателей качества электроэнергии (далее - ПКЭ) на границах разграничения электрических сетей Исполнителя и Заказчика и прочими сетевыми организациями в соответствии с техническими регламентами;

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. Показатели качества электрической энергии в зоне электрической сети Исполнителя на границах разграничения с Потребителями в точках поставки в соответствии с техническими регламентами и иными нормативными документами.

3.3. Исполнитель обязан незамедлительно ставить в известность Заказчика о фактах отклонения показателей качества электроэнергии (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 № 10 к настоящему договору «Регламент взаимоотношений Сторон при рассмотрении жалоб потребителей о нарушениях качества и (или) надежности электроснабжения».

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 пропускной способности точек приема.

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

4.1.3. Обеспечить поддержание в работоспособном состоянии находящиеся у Заказчика, в собственности или на ином законном основании, средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, системы учёта электроэнергии и мощности, а также иные устройства, необходимые 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 уведомления Заказчика обеспечить в течение 3 рабочих дней со дня получения уведомления беспрепятственный доступ персонала Исполнителя к приборам учета и контроля качества электроэнергии, расположенным в электрических сетях Заказчика, по которым определяется объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, для участия в совместном с

Заказчиком снятия 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 (Приложение №3) 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 № 11 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 № 13 «Положение об оперативно-технологическом взаимодействии Заказчика и Исполнителя» 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. Не направление 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 № 7 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 должны 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 уровни напряжения, соответствующие требованиям нормативно-технической документации.

4.3.3. Выполнять требования, предъявляемые к субъектам оптового и розничного рынков и касающиеся организации 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 (СО), 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 «Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок» (ПОТ РМ-016-2001) для проверки, снятия показаний, а так же технического обслуживания, ремонта и 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 3 рабочих дня от Заказчика, иных смежных субъектов розничного рынка организовать совместное с ними снятие показаний приборов учета, расположенных в электрических сетях Исполнителя и Потребителей и определяющих объем потребленной ими электроэнергии, с оформлением акта, фиксирующего 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 организацией:

- обо всех обнаруженных нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета Потребителей, получающих электрическую энергию от сетей Исполнителя;

- о технологических нарушениях и авариях, связанных с отключением питающих

линий в электрических сетях Исполнителя.

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 № 6 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 в порядке, предусмотренном приложением № 6 к настоящему Договору.

4.3.10. Осуществлять включение, ограничение и отключение объектов Потребителей в соответствии с Приложением № 7 к настоящему договору.

4.3.11. При оперативном взаимодействии с Потребителями руководствоваться Приложением № 6 к настоящему договору.

4.3.12. Своевременно информировать Заказчика, Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию, Потребителей и Прочие сетевые организации о технологических нарушениях в электрических сетях Исполнителя, ремонтных и профилактических работах, влияющих на качество и надежность электроснабжения, в соответствии с пп.4.4.2 и 4.4.3. настоящего договора.

4.3.13. Производить сбор данных с приборов учета электрической энергии, для определения объема услуг в соответствии с Приложением № 9 к настоящему договору.

4.3.14. Предоставлять Заказчику сведения об объеме электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, Потребителей (по настоящему Договору) и Прочих сетевых организаций по форме, установленной Приложением № 5.

4.3.15. Обеспечить поддержание в работоспособном состоянии находящиеся у Исполнителя, в собственности или на ином законном основании, средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем учёта электроэнергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надёжности и качества электроэнергии, и обеспечивать соблюдение в течение всего срока действия договора требования, установленные 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 восстановление работоспособности измерительных комплексов, в случае временного выхода из строя или утраты в течение не более 30 календарных дней с момента обнаружения. Обеспечить от несанкционированного доступа защиту и сохранность систем дистанционного сбора данных с приборов учёта (далее - ДСД), установленных в электрических сетях Исполнителя.

4.3.16. При оперативном взаимодействии с оперативным персоналом Заказчика руководствоваться Приложением № 13 «Положение об оперативно-технологическом взаимодействии Заказчика и Исполнителя» к настоящему договору.

4.3.17. Обеспечивать возможность персоналу Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации выполнять работы по выявлению и пресечению безучетного пользования электрической энергией с составлением соответствующих актов, в том числе обеспечивать доступ в электроустановки Исполнителя.

4.3.18. В течение 30 календарных дней с даты заключения Договора, Исполнитель обязан оформить и направить Заказчику, Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации акты о технологическом присоединении между Исполнителем и Потребителями, прочими сетевыми организациями по форме, предусмотренной действующим законодательством (допускается предоставление Заказчику заверенной копии акта). Исполнитель обязан в пятидневный срок с момента переоформления акта о

технологическом присоединении с Потребителем, прочей сетевой организацией направлять оформленный в новой редакции Акт Заказчику и Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации.

4.3.19. Исполнитель обязан применять графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством и требованиям Заказчика.

4.3.20. 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 № 11 к настоящему Договору).

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

4.3.22. 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, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующего акта.

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

4.3.24. Исполнитель обязан уведомить Заказчика, о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителей в случае и порядке, предусмотренных действующим законодательством. Увеличение максимальной мощности оформляется договором технологического присоединения.

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

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

4.3.27. В случае обращения гражданина - Потребителя в адрес одной из Сторон 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. Согласовывать, при отсутствии возражений, в течение 10 (десяти) дней с момента получения соответствующих документов предложенный Потребителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии с обязательным немедленным уведомлением об этом Заказчика. При наличии возражений направлять Потребителю мотивированный отказ.

4.3.29. По письменному запросу, как со стороны Заказчика, так и Исполнителя предоставлять в течение 5 (пяти) рабочих дней электрические схемы, характеристики

оборудования, данные о режимах работы, необходимые для выполнения условий договора.

4.3.30. Предоставлять 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.

В срок до 10 (десятого) числа месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, отчеты о расследовании технологических нарушений в электрических сетях Исполнителя с приложением подтверждающих документов. Отчеты предоставляются по формам и в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей» (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ от 29.12.2000г.).

4.3.31. 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.

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

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 №6 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, находящимся в электрических сетях Заказчика и установленных на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для снятия показаний в целях 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, начинающийся в 00 час. 00мин. первого числа месяца и заканчивающийся в 24 час. 00 мин. последнего дня месяца.

5.2. Размер оплаты услуги 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 обязательств по настоящему договору в отношении потребителей, указанных в Приложении №3 к настоящему договору, точек поставки электрической энергии в сеть Заказчика, прочих сетевых организаций, указанных в Приложении №8 к 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 объектов электросетевого хозяйства в зависимости от применяемого в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике к потребителю услуг варианта цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в следующем порядке:

А) 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 (C_{cod}), определяемой как произведение ставки тарифа на содержание электрических сетей (S_{cod}) на величину заявленной мощности, ($N_{заяв}$):

$$C_{cod} = S_{cod} * N_{заяв} \quad (5.1)$$

- Стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу (C_{nom}), определяемой как произведение ставки тарифа на оплату технологического расхода (потерь) (S_{nom}) на фактический объем переданной электрической энергии ($\mathcal{E}_{услуг}$):

$$C_{nom} = S_{nom} * \mathcal{E}_{услуг} \quad (5.2)$$

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

$$C_{усл}^{дв} = C_{cod} + C_{nom} \quad (5.3)$$

Б) Стоимость услуг по передаче электрической энергии в случае применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии ($C_{усл}^{од}$) определяется как произведение ставки одноставочного тарифа на услуги по передаче

электрической энергии ($S_{услуг}$) на фактический объем переданной электрической энергии ($\mathcal{E}_{услуг}$):

$$C_{усл}^{од} = S_{услуг} * \mathcal{E}_{услуг} \quad (5.4)$$

Фактический объем переданной электроэнергии (в случае применения одноставочного или двухставочного тарифа) ($\mathcal{E}_{услуг}$) определяется как:

$$\mathcal{E}_{услуг} = \frac{\mathcal{E}_{по}}{(1 - \alpha_{ном}/100)}, \text{ МВт}\cdot\text{ч}, \quad (5.5)$$

где $\mathcal{E}_{по}$ **МВт}\cdot\text{ч}** – полезный отпуск электрической энергии (отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций, а также в энергопринимающие устройства Потребителей). Фактический отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в энергопринимающие устройства Потребителей определяется в соответствии с договорными отношениями на электроснабжение между Потребителем и Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией в порядке, предусмотренном Приложением №1 к настоящему договору. 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 8 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 равный нулю.

$\alpha_{ном}$ - 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 2017 году в целях определения объема и стоимости услуг по Договору стороны используют 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, учтенных Департаментом по тарифам НСО при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком.

- объем электрической энергии на хозяйственные и производственные нужды Исполнителя,

- объем электрической энергии, потребляемых жилыми и нежилыми помещениями, предоставленными Исполнителю в аренду, в наем и (или) эксплуатацию.

- объемы реактивной электрической энергии (мощности).

- объем электрической энергии, являющийся бездоговорным потреблением электрической энергии.

6. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

6.1. «Исполнитель» до 05 числа месяца следующего за отчетным представляет «Заказчику» сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии по форме Приложения № 5 к настоящему Договору и Акт об оказанных услугах за отчетный месяц по форме Приложения № 4 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. Последующее предоставление Исполнителем Заказчику оригиналов документов обязательно до 12 числа месяца, следующего за отчетным.

Документы, полученные Заказчиком по факсу или в сканированном виде посредством электронной почты и подписанные им, имеют одинаковую юридическую

силу с оригиналами до момента получения Заказчиком оригиналов вышеуказанных документов.

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

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

6.3. В случае представления Заказчиком мотивированного отказа от подписания представленного Исполнителем Акта создаётся согласительная комиссия из равного количества представителей сторон. В случае невозможности урегулирования разногласий выше оговорённым путём стороны руководствуются разделом 10 настоящего Договора. До разрешения разногласий стороны обязуются выполнять все условия договора.

6.4. 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 услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору производится в следующем порядке:

- 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.

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 объему услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору 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 предоставленного Исполнителем счета на оплату.

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 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 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 при списании денежных средств с расчетного счета Заказчика.

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 2 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 до момента заключения Договора производится Заказчиком Исполнителю в течение 20 рабочих дней с даты подписания Сторонами акта об оказанных услугах, 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, 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 пунктах 4.3.8, 4.3.9, 4.3.12 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 4.3.30 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 обязанности, указанной в п. 4.3.4 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 п. 4.3.26 - 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 4.3.15, 4.3.21, 4.3.25, 4.3.29 договора – в размере 10 000 рублей за каждый факт нарушения.

8.3.8. В случае если Исполнитель не предоставляет (несвоевременно представляет) или предоставляет не в надлежащей, отличающейся от согласованной Сторонами форме первичные документы, фиксирующие показания приборов учета, Акт об оказанных услугах (по форме Приложения № 4 к Договору), сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии (по форме Приложения № 6 к Договору) Исполнитель обязан уплатить Заказчику неустойку в размере 500 (пятьсот) рублей за каждый случай.

8.4. 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 документов по договору.

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

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

8.7. 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 течении 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 ограничений режима

электропотребления стороны руководствуются согласованной величиной технологической и (или) аварийной брони (Приложение №12).

12. ПОРЯДОК РАЗРАБОТКИ И СОГЛАСОВАНИЯ ПРИЛОЖЕНИЙ.

12.1. Договор состоит из основного текста на 22 стр. и следующих приложений, которые являются неотъемлемой частью договора:

- Приложение №1. «Порядок определения полезного отпуска электрической энергии» на 15 стр.
- Приложение №2. «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 168 стр.
- Приложение №3. «Перечень потребителей, подключенных к электрическим сетям Исполнителя» на 1 стр.
- Приложение № 4. «Форма акта об оказанных услугах» на 2 стр.
- Приложение № 5. «Форма сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии» на 1 стр.
- Приложение № 6. «Регламент о взаимоотношениях оперативного персонала сетевой организации и потребителя» на 8 стр.
- Приложение № 7. «Порядок включения (подачи напряжения) и введения ограничений режима потребления электрической энергии Потребителям» на 13 стр.
- Приложение № 8. «Перечень приборов учета и технические характеристики точек приема и точек поставок» на 3 стр.
- Приложение № 9. «Регламент проведения проверок соблюдения порядка учета электрической энергии, выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления и снятия контрольных показаний» на 20 стр.
- Приложение № 10. «Регламент взаимоотношений Сторон при рассмотрении жалоб потребителей о нарушениях качества и (или) надежности электроснабжения» на 12 стр.
- Приложение № 11. «Перечень объектов межсетевой координации» на 3 стр.
- Приложение № 12. «Величина согласованной аварийной и технологической брони» на 1 стр.
- Приложение № 13. «Положение об оперативно-технологическом взаимодействии Заказчика и Исполнителя» на 14 стр.

12.2. 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.

12.3. Заказчиком производится изменение перечня Потребителей (Приложение №3) и (или) их уровня напряжения для проведения расчетов за потребляемую электрическую энергию Потребителями в соответствии с точкой подключения Потребителей, включенных в настоящий договор с учетом расторгнутых и вновь заключенных договоров энергоснабжения путем направления Исполнителю письма. Изменения в Приложение № 3 к договору считаются неотъемлемой частью договора с момента направления их Исполнителю.

13. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

13.1. Любая информация о Потребителях электрической энергии, производственная, финансово-экономическая и иная информация, полученная каждой Стороной от другой Стороны в связи с Договором, а также, 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.

13.2. 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.

13.3. Сторона, получившая Информацию, обязана предпринимать все разумно необходимые и доступные для нее действия, направленные на соблюдение режима коммерческой тайны.

13.4. По требованию уполномоченных законодательством РФ органов государственной власти или органов местного самоуправления, а также их должностных лиц Сторона, получившая данное требование, имеет право предоставлять Информацию, полученную в связи с Договором, без получения предварительного согласия другой Стороны. При этом Сторона, предоставляющая указанным органам или лицам Информацию, обязана:

1) незамедлительно уведомить другую Сторону о получении такого требования,

2) предоставить указанным органам или лицам минимально необходимый/требуемый объем Информации.

13.5. Информация может предоставляться тем из работников и иных лиц Сторон, для кого существует необходимость ознакомления с данной Информацией для целей исполнения Договора, при условии, что Стороной с таким лицом заключено соглашение о неразглашении указанной Информации.

13.6. Сторона, предоставившая другой Стороне в связи с Договором свою Информацию, вправе в любое время, в том числе до истечения срока действия Договора и настоящего раздела, разглашать эту Информацию третьим лицам, а также в одностороннем порядке прекращать охрану ее конфиденциальности.

13.7. В случае прекращения Стороной охраны Информации Сторона, прекратившая охрану ее конфиденциальности, обязана уведомить о таком факте другую Сторону в течение 5 (пять) рабочих дней.

13.8. В случае разглашения Информации Сторона, допустившая ее разглашение, обязана уведомить о таком факте другую Сторону в течение 5 (пять) рабочих дней.

13.9. Стороны признают, что несанкционированное раскрытие или использование Информации, ставшей известной Сторонам в связи с Договором, одной из Сторон может нанести существенный ущерб другой Стороне как имущественный (убытки), так и нематериальный (деловая репутация Стороны).

13.10. В случае реорганизации или ликвидации одной из Сторон, условия охраны конфиденциальной Информации определяются этой Стороной и ее правопреемниками или участниками этой Стороны.

13.11. Сторона, не обеспечившая охрану конфиденциальной Информации, переданной по Договору, обязана возместить другой Стороне все возникшие в результате этого убытки в части непокрытой штрафом.

За каждый факт нарушения режима конфиденциальности Информации Сторона, допустившая такое нарушение, уплачивает неустойку в размере 1000 (одна тысяча) рублей.

14. ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА. ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В ДОГОВОР

14.1. Договор вступает в силу, становится обязательным для Сторон с момента его заключения.

14.2. Договор считается заключенным при условии:

- достижения между сторонами в письменной форме соглашения по всем существенным условиям договора, при этом моментом заключения договора считается дата получения Заказчиком (по адресу: г. Новосибирск, ул. Советская, 5, Блок «Б», 3 этаж) подписанного Исполнителем договора.

- подтверждения Исполнителем права владения на законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии, и представления Заказчику документов, подтверждающих правомочия Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства.

- подписания и возврата Исполнителем Заказчику оформленного надлежащим образом Договора в срок до _____ г.

В случае невозвращения Исполнителем Заказчику оформленного Договора в срок до _____ г. настоящий Договор считается незаключенным.

14.3. Настоящий Договор действует по «31» декабря 2017 года 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.

14.4. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении отдельных Потребителей с момента заключения между Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и потребителем соответствующего договора энергоснабжения (купли-продажи, поставки) электрической энергии (мощности) и (или) договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

14.5. Исполнитель прекращает оказание услуги по передаче электрической энергии в отношении отдельных Потребителей с момента, указанного в уведомлении Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации о расторжении договора энергоснабжения или договора купли – продажи электроэнергии с этими Потребителем.

14.6. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе при утрате Исполнителем прав на объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии.

14.7. 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.

14.8. 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.

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

15.1. 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.

15.2. Во всем, что не предусмотрено условиями Договора, Стороны

①

руководствуются действующим законодательством РФ.

15.3. 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 исполнить 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.

15.4. 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.

15.5. 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.

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

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

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

15.6.3. 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.

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

15.7. Все предусмотренные в пункте 15.6 Договора сведения имеют существенное значение, в связи с чем, если окажется, что они не соответствуют действительности, основываясь на них Сторона вправе потребовать признания Договора недействительным по причине заключения его под влиянием заблуждения или обмана.

16. РЕКВИЗИТЫ, ПЕЧАТИ И ПОДПИСИ УПОЛНОМОЧЕННЫХ ЛИЦ СТОРОН

16.1. Заказчик:

Акционерное общество «Региональные электрические сети»

Сокращенное наименование: АО «РЭС»

ИНН: 5406291470 КПП: 546050001 ОГРН: 1045402509437

Место нахождения: 630005, г. Новосибирск, ул. Семьи Шампиных, 80

Адрес для корреспонденции в Российской Федерации (с индексом): 630007, г.

Новосибирск, ул. Советская, 5

Электронная почта: info@eseti.ru

Официальный сайт: www.eseti.ru

Тел. (с кодом): (8-383) 289-45-60 Факс (с кодом) (8-383) 224-60-08

Банковские реквизиты:

Расчетный счет №40702810703290002638 в банке: Филиале "Газпромбанк"

(Акционерное общество) в г. Новосибирске

Кор.счет: №30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России БИК: 045004783

16.2. Исполнитель:

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания»

Сокращенное наименование: МУП «НЭСКО»

ИНН 5406018054, КПП 540701001 ОГРН 1025442449207

Место нахождения: 630004, г. Новосибирск, ул. Ленина, 50

Адрес для корреспонденции в Российской Федерации (с индексом):

630015, г. Новосибирск, ул. Планетная, 55

Электронная почта: info-nesk@mail.ru

Официальный сайт: nesko-nsk.ru

Тел. (с кодом): (383) 279-07-84

Банковские реквизиты:

Расчетный счет N 40702810300100005478

в банке: АО «БАНК АКЦЕПТ» г. Новосибирск

Кор.счет N 30101810200000000815, БИК: 045004815

Подписи:

Исполнитель:

МУП «НЭСКО»

Директор

С.А. Витурин



Заказчик:

АО «РЭС»

Генеральный директор

/С.Н. Ильичёв/

2017 г.



«Утверждаю»
МУП «НЭКО»
Директор

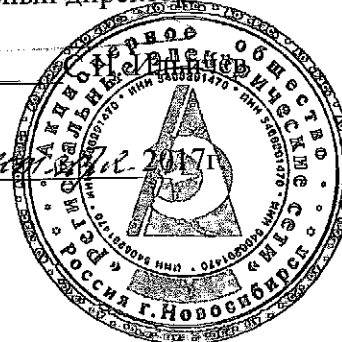
Д.А. Батурин



«06» *сентября* 2017г.

«Утверждаю»
АО «РЭС»

Генеральный директор



«10» *сентября* 2017г.

Приложение № 1

к договору № УЭ-69-17-01279 от 10 сентября 2017г.
оказания услуг по передаче электрической энергии

ПОРЯДОК определения полезного отпуска электрической энергии

г. Новосибирск
2017г.

Раздел I.

Порядок формирования объема электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя

Объем электрической энергии (мощности), поставленный в электрическую сеть Исполнителя (*Эотп*), определяется на основании данных приборов учета электрической энергии, указанных в Приложении №8 к договору либо на основании расчетных методов, предусмотренных нормативными актами.

Раздел II.

Порядок определения объема полезного отпуска электрической энергии

Объем полезного отпуска электрической энергии *Эпо* определяется как сумма фактического объема электрической энергии (мощности), отпущенной Потребителям (*V1*) и объема электрической энергии, переданного из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций (*V2*).

$$Эпо = V1 + V2,$$

Где:

V1 - Фактическая величина полезного отпуска Потребителям за расчетный период. Включает в себя полезный отпуск электрической энергии юридическим, физическим лицам и бытовым потребителям, определяемый согласно порядку, изложенному в разделах 3 и 4 данного Приложения.

Под фактическим объемом электрической энергии (мощности) отпущенной Потребителям в настоящем договоре понимается объем переданной/потребленной электрической энергии (мощности) Потребителям по договорам с Потребителями

V2 - Объем электрической энергии переданный из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций.

Объем электрической энергии (мощности), переданный Потребителям, определяется:

- по показаниям приборов учета, в т.ч. показаниям контрольных приборов учета. Контрольные показания - показания расчетных приборов учета, полученные в результате проведения Исполнителем, Заказчиком, Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией проверок достоверности сведений о показаниях приборов учета и (или) проверки их состояния (далее по тексту - контрольных обходов), также могут быть использованы для определения объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителями.

- с применением установленных расчетных способов – в отсутствие приборов учета, при отсутствии (непредставлении) показаний, при выходе из строя приборов учета, при безучетном потреблении и т.д.

- в случае установки приборов учета электрической энергии не на границе раздела, объем электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей, корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя.

Определение объемов электрической энергии, отпущенной Потребителям, использующим электрическую энергию в жилых помещениях многоквартирных жилых домов (МКД) и в индивидуальных (частных) жилых домах (ИЖД), - бытовым Потребителям, осуществляется с учетом особенностей, установленных нормами жилищного законодательства в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011 г. (далее – Правила предоставления коммунальных услуг).

Раздел III.

Порядок определения объема электрической энергии, переданного Потребителям

Исполнитель по окончании каждого расчетного периода определяет объемы переданной по Договору (потребленной Потребителями, переданной в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций) электроэнергетики (мощности) на основании:

- показаний приборов учета, полученных от Потребителей (Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации) или снятых Исполнителем (Заказчиком);
- данных об объемах электрической энергии, потребленной бытовыми Потребителями, полученных от Заказчика;
- расчетных способов, применяемых в случаях отсутствия у Потребителя прибора учета, выхода из строя расчетного прибора учета, непредставления Потребителем Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации показаний прибора учета, на основании актов о безучетном потреблении, и в иных случаях и порядке, предусмотренных договором с Потребителем, действующим законодательством и настоящим Договором.

Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация ежемесячно в случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством, условиями договоров с исполнителями коммунальных услуг (далее по тексту – Управляющие организации), условиями настоящего Порядка, самостоятельно определяет и/или получает от Управляющих организаций данные об объемах электрической энергии, потребленной бытовыми Потребителями, и передает указанные данные Заказчику.

3.1. Определение объема переданной электрической энергии (мощности) Потребителям, в том числе бытовым Потребителям по показаниям приборов учета

3.1.1. Объем переданной Потребителям электрической энергии за расчетный период определяется как разность показаний на конец и начало расчетного периода:

$$V = (R_{\text{кон}} - R_{\text{нач}}) * K_{\text{расч}}, \quad (2)$$

где:

V – объем переданной (потребленной) электрической энергии Потребителям;

R_{кон} – показания прибора учета (измерительного комплекса) на конец расчетного периода;

R_{нач} – показания прибора учета (измерительного комплекса) на начало расчетного периода;

K_{расч} – расчетный коэффициент (для счетчиков прямого включения K_{расч} = 1)

$$K_{\text{расч}} = K_{\text{тт}} * K_{\text{тн}}, \quad (3)$$

K_{тт} – коэффициент трансформаторов тока и K_{тн} – коэффициент трансформаторов напряжения определяется как соотношение первичной и вторичной обмоток соответственно.

При этом, R_{кон} и R_{нач} определяются в соответствии с показаниями приборов учета, переданными Потребителями (Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией) или снятых Исполнителем (Заказчиком) в порядке, предусмотренном заключенным договором между Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и Потребителем, и Приложением № 9 к настоящему договору.

При установке приборов учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей объем электрической энергии корректируется на величину потерь электрической энергии в сети от места установки приборов учета электрической энергии до границы балансовой принадлежности.

$$V = (R_{\text{кон}} - R_{\text{нач}}) * K_{\text{расч}} + V_{\text{потерь}}, \quad (4)$$

V потерь определяется в соответствии с условиями настоящего договора.

Объем переданной электрической энергии Потребителям, осуществляющим в соответствии с заключенным договором с Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией почасовое планирование и учет, определяется как сумма почасовых значений объемов потребления электроэнергии (мощности) за расчетный период.

В случае, если расчеты за электрическую энергию (мощность) в соответствии с договором, заключенным между Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и Потребителем

осуществляются с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - осуществление расчетов за электрическую энергию с использованием ставки за мощность), объем переданной электрической энергии Потребителям в отношении каждого уровня напряжения определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии за расчетный период (который определяется как сумма почасовых значений объемов потребления электроэнергии за расчетный период) и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии Потребителей (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Аналогично определяется объем переданной Потребителям электрической энергии (мощности) за расчетный период по показаниям контрольного прибора учета в случаях, порядке и с учетом особенностей, предусмотренных действующим законодательством.

- 3.1.2. При определении объема электрической энергии (мощности) по показаниям приборов учета, могут быть использованы контрольные показания приборов учета, зафиксированные Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией, Исполнителем (и /или Заказчиком) в результате контрольных обходов.

При этом, при занижении Потребителем передаваемых показаний приборов учета, зафиксированные контрольные показания принимаются за показания на конец расчетного периода в котором они были зафиксированы (Ркон) период n, и за показания на начало следующего расчетного периода (Рнач) период n+1.

- При отсутствии информации из-за сбоя системы ДСД, при предоставлении фактических данных о показаниях соответствующих приборов учета в течение следующего расчетного периода, эти данные учитываются при определении объема потребленной электрической энергии (мощности) этого расчетного периода.

3.2. Порядок определения объема электрической энергии, потребленной бытовыми Потребителями и исполнителями коммунальных услуг

В данном разделе под Потребителями подразумеваются бытовые Потребители.

- Объем электрической энергии, переданной Потребителям в расчетном периоде, определяется следующим образом:

$$V = V_{\text{МКД с ОДПУ}} + V_{\text{МКД}} + V_{\text{ИЖД}}, \quad (5)$$

где

V - Объем электрической энергии, переданной Потребителям

$V_{\text{МКД с ОДПУ}}$ - Объем электрической энергии, переданный Потребителям в многоквартирных домах (МКД), оборудованных общедомовыми приборами учета электрической энергии, определяется по показаниям общедомовых приборов учета электрической энергии (ОДПУ) (а при их отсутствии - расчетными способами, предусмотренными действующим законодательством) за вычетом объемов электрической энергии, потребленных для не бытовых нужд в нежилых помещениях и приходящихся на них объемов общедомовых нужд (ОДН) (при наличии);

$V_{\text{МКД}}$ - Объем электрической энергии, переданный Потребителям в многоквартирных домах (МКД), не оборудованных общедомовыми приборами учета электрической энергии, а также в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета или истечения срока его эксплуатации, определяется как сумма расхода электрической энергии,

определенного в жилых помещениях, расхода электрической энергии на нужды индивидуального теплового пункта (ИТП), - использованной при производстве и предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме (при наличии в МКД ИТП) и расхода электрической энергии на общедомовые нужды (ОДН) за вычетом расхода на общедомовые нужды (ОДН), приходящегося на нежилые помещения (при наличии);

$V_{ИЖД}$ - Объем электрической энергии, переданный Потребителям, проживающим в индивидуальных (частных) жилых домах, определяется по показаниям индивидуального прибора учета (ИПУ), нормативам, а также иными способами, предусмотренными Правилами предоставления коммунальных услуг;

3.2.1. Определение объема электрической энергии, переданного Потребителям, проживающим в многоквартирных домах, оборудованных общедомовыми приборами учета электрической энергии ($V_{МКДсОДПУ}$):

$V_{МКДсОДПУ}$ определяется по формуле:

$$V_{МКДсОДПУ} = \sum V_{МКДсОДПУj}, \quad (6)$$

где:

$V_{МКДсОДПУ}$ - Объем электрической энергии, переданной Потребителям, проживающим в МКД (при наличии общедомовых приборов учета);

$V_{МКДсОДПУj}$ - Электропотребление j-го многоквартирного дома, определенное по показаниям общедомового прибора учета электрической энергии (ОДПУ) (а при их отсутствии - расчетным способом, предусмотренным действующим законодательством) за вычетом объемов электрической энергии, потребленных для не бытовых нужд в нежилых помещениях и приходящихся на них объемов общедомовых нужд (ОДН) (при наличии).

3.2.2. Определение объема электрической энергии, переданного Потребителям в жилые помещения многоквартирных домов (МКД), не оборудованных общедомовыми приборами учета электрической энергии, а также в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию ОДПУ или истечения срока его эксплуатации, не предоставлении показаний ОДПУ и/или не допусках к ОДПУ ($V_{МКД}$)

$V_{МКД}$ определяется по формуле:

$$V_{МКД} = \sum V_{(23-26)fi} + \sum V_{(23-26)днТМi} - \sum V_{(23-26)днПМi} + \sum V_{НОРМi} + \sum V_{КAi} + \sum V_{КOi} + \sum V_{ЗПi} + \sum V_{ОДНi} \quad (7)$$

где,

$V_{(23-26)fi}$ - Расход электрической энергии i-го Потребителя, определенный в расчетном периоде по заявленным показаниям приборов учета, которые Потребитель (Управляющая организация) передали Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации:

- в платежных документах (квитанциях, чеках),
- заявили при обращении в офисы Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации (как лично, так и по телефону),
- самостоятельно по телефону (через систему самообслуживания),
- через «Internet»,
- передали специальным макетом через Управляющую организацию (уполномоченного представителя для домов с непосредственной формой управления);

или по контрольным показаниям.

При определении $V_{(23-26)fi}$ к расчету принимаются заявленные показания, переданные Потребителями, и/или контрольные показания, зафиксированные Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией, Заказчиком (и/или Исполнителем), в период с 23 по 26 число, включительно, расчетного периода.

$V_{(23-26)днТМi}$ - Расход электрической энергии i-го Потребителя, определенный в расчетном периоде расчетным способом (по среднесуточному потреблению с 27 числа периода, предшествующего расчетному, по 26 число расчетного периода), в случае не передачи Потребителем (Управляющей организацией) показаний приборов учета с 23 по 26 число, выхода прибора учета из строя, а также иных случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг.

При наличии у Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации сведений:

- об отключенном состоянии Потребителя,
- о временном отсутствии Потребителя (временен не проживает по указанному адресу),
- о сезонном характере потребления Потребителем электрической энергии,

то $V_{(23-25)днТМi}$ принимается равным нулю.

Указанные сведения определяются в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг и регламентирующих документов Гарантирующего поставщика, согласованных с Исполнителем, Заказчиком;

$$V_{(23-26)днТМi} = C_i * T, \quad (8)$$

где

C_i - среднесуточное потребление i-го Потребителя, у которого отсутствует показание на 23-26 число расчетного периода.

$$C_i = \frac{R_{годi}}{D_{год}}, \quad (9)$$

где

$R_{годi}$ - расход i-го Потребителя, который был определен исходя из показаний прибора учета за период его работы не менее 6 периодов, а если период работы прибора учета составил меньше 6 периодов, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 периодов;

$D_{год}$ - количество дней, за которые рассчитано $R_{годi}$

В случае отсутствия статистики потребления электроэнергии, необходимой для расчета среднесуточного потребления, а также в случае не передачи Потребителем показаний в течение свыше 6-ти периодов, для расчета C_i применяются утвержденные уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов нормативы:

$$C_i = \frac{N_i}{D}, \quad (10)$$

где

N_i - утвержденный норматив для i-го Потребителя, исходя из количества проживающих, количества комнат и прочих конструктивных и технических особенностей жилого помещения;

D - количество дней в расчетном периоде;

T - количество дней расчетного периода, за которые производится начисление (от последних контрольных (заявленных) показаний в расчетном периоде до 26 числа расчетного периода, либо за период с 27 число предыдущего периода по 26 число расчетного периода – при отсутствии показаний в расчетном периоде);

$V_{(23-26)днПМi}$ - Расход электрической энергии, определенный расчетным способом в периоде (периодах), предшествующем(их) расчетному, начиная с даты последних показаний приборов учета, использованных в расчетах, по i-му Потребителю, по которому расход электрической энергии за

текущий расчетный период определен с использованием показаний прибора учета, заявленных Потребителем или зафиксированных в результате контрольных обходов в периоды с 01 по 26 число расчетного периода и (или) с 27 по 30 (31) число периода, предшествующего расчетному.

$V_{НОРМ}$ - Расход электрической энергии по i -му Потребителю, определенный в расчетном периоде на основании утвержденных уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов, нормативов потребления электроэнергии (дифференцированные значения в зависимости от типа дома, типа пищевого приготовления, количества комнат, количества проживающих и прочих особенностей), – при отсутствии/выходе из строя /утраты/истечения срока эксплуатации прибора учета электрической энергии более 3 расчетных периодов (периодов), либо в иных случаях, установленных Постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011г. В случае отсутствия/выхода из строя/утраты/ истечения срока эксплуатации прибора учета электрической энергии на срок не более 3 расчетных периодов для расчета величины потребления используется среднесуточный расход электроэнергии, C_i .

$V_{КА,i}$ - Расход электрической энергии, определенный как положительный результат доначисления i -му Потребителю в расчетном периоде по выявленным фактам несанкционированных подключений и/или безучетного потребления (по актам о неучтенном потреблении) – расчет по мощности электроприемников с учетом положений жилищного законодательства с требованиями Постановления Правительства РФ № 354 от 06.05.2011).

$V_{ЗПИ}$ - Расход электрической энергии i -го Потребителя, определенный в расчетном периоде исходя из показаний приборов учета, заявленных Потребителем в период с 01 по 22 число расчетного периода и (или) с 27 по 30 (31) число периода, предшествующего расчетному, следующими способами:

- в платежных документах (квитанциях, чеках);
- при обращении в офисы Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации (как лично, так и по телефону);
- самостоятельно по телефону (через систему самообслуживания);
- через «Internet».

$V_{КОi}$ - Расход электрической энергии, определенный как положительный результат доначисления i -му Потребителю исходя из контрольных показаний приборов учета, зафиксированных в периоды с 01 по 22 число расчетного периода и (или) с 27 по 30 (31) число периода, предшествующего расчетному.

$$V_{КОi} = П2 - П1 \quad (11)$$

где

П2 – показание контрольного обхода, зафиксированное у i -го Потребителя с 01 по 22 число расчетного периода и (или) с 27 по 30 (31) число периода, предшествующего расчетному;

П1 – показание на 23 – 26 число расчетного периода. При этом, П1, в том числе может быть определено как исходя из заявленных или контрольных показаний, так и расчетным способом (см. определение $V_{(23-26)нТМi}$).

$V_{ОДН,i}$ - Расход электрической энергии, потребленной i -м Потребителем на общедомовые нужды (ОДН), определенный в МКД, не оборудованном ОДПУ, по установленным нормативам потребления.

$$V_{ОДН,i} = \frac{N_k \times S_{ouk} \times S_i}{S_{обк}}, \quad (12)$$

где

N_k - утвержденный норматив для k-го многоквартирного дома, исходя из конструктивных и технических особенностей данного МКД;

$S_{оок}$ - площадь помещений входящих в состав общего имущества k-го МКД (лестничные клетки, общие коридоры, чердаки, колясочные, подвалы и пр.)

$S_{оок}$ - Общая площадь жилых и нежилых помещений k-го МКД

S_i - площадь жилого помещения i-го Потребителя в k- том МКД

Объем электрической энергии, потребленной за расчетный период на общедомовые нужды (ОДН) в k- том МКД, оборудованном ОДПУ, подлежащий распределению i-му Потребителю пропорционально площади занимаемого им жилого помещения, в случаях:

- выхода из строя или утраты общедомового (коллективного) прибора учета, либо истечения срока его эксплуатации, определяемого периодом времени до очередной поверки, - начиная с даты, когда наступили указанные события, а если дату установить невозможно, - то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет;

- в случае непредставления показаний, общедомового (коллективного) прибора учета за расчетный период, начиная с расчетного периода, за который не предоставлены показания ОДПУ до расчетного периода (включительно), за который показания прибора учета предоставлены;

- при двукратном недопуске к общедомовому (коллективному) прибору учета; определяется:

а) исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии, определенного по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета за период не менее 6 периодов, а если период работы прибора учета составил меньше 6 периодов, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 периодов - начиная с даты, когда вышел из строя или был утрачен ранее введенный в эксплуатацию коллективный (общедомовой) прибор учета либо истек срок его эксплуатации, а если дату установить невозможно, - то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет коммунального ресурса путем введения в эксплуатацию соответствующего установленным требованиям коллективного (общедомового) прибора учета, но не более 3 расчетных периодов подряд.

б) начиная с 3го расчетного периода, объем электрической энергии определяется согласно формуле:

$$V_i^{\text{одн.5}} = N^{\text{одн}} \times S^{\text{одн}}, \quad (13)$$

где:

$N^{\text{одн}}$ - норматив потребления электрической энергии на общедомовые нужды, утвержденный органами местного самоуправления;

$S^{\text{одн}}$ - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме.

3.2.3. Определение объема электрической энергии, переданного Потребителям, проживающим в индивидуальных (частных) жилых домах ($V_{ижд}$)

$V_{ижд}$ определяется по формуле:

$$V_{ижд} = \sum V_{(23-26)фи} + \sum V_{(23-26)днТМi} - \sum V_{(23-26)днПМi} + \sum V_{НОРМi} + \sum V_{КАi} + \sum V_{КОi} + \sum V_{ЗПi} \quad (14)$$

Расшифровка составляющих приведена выше.

3.3. Определение объема электрической энергии, переданной прочим Потребителям (за исключением бытовых Потребителей), расчетными способами

3.3.1. Определение месячного объема переданной электрической энергии (мощности) с применением расчетных способов

Для определения объемов электрической энергии (мощности), переданной потребителям применяются два расчетных способа:

1 - исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – исходя из показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены.

2 – исходя из максимальной (разрешенной) мощности энергопринимающих устройств и числа часов работы электрооборудования.

В отсутствие приборов учета у потребителей объем потребления электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования.

В отсутствие приборов учета у потребителей, на которых не распространяются требования статьи 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

3.3.1.1. Расчетный способ 1 - исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – исходя из показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены, применяется:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, и отсутствии контрольного прибора учета;

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, в случае неисправности, утраты или истечения срока межпроверочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой. (В случае если в течение 12 периодов расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется данным способом, с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение только одного расчетного периода).

Объем электрической энергии за расчетный период исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года определяется:

$$W_i^j = \frac{W_i^{j-1}}{N_i^{j-1}} * N_i^j * k, \quad (15)$$

где W_i^j - объем электропотребления в i -ом расчетном периоде текущего (j -го) года, который необходимо определить.

W_i^{j-1} – объем электропотребления в аналогичном периоде предыдущего года, определенный по показаниям прибора учета.

N_i^{j-1} – количество дней, за который был произведен расчет в аналогичном периоде предыдущего года (количество дней взятых к расчету между показаниями прибора учета).

$\frac{W_i^{j-1}}{N_i^{j-1}}$ – размер среднесуточного расхода за аналогичный период предыдущего года, определенный по показаниям прибора учета.

N_i^j – количество дней, за который необходимо предъявить среднесуточный расход в рассчитываемом периоде.

При отсутствии данных об объемах потребления, определенных исходя из показаний прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, объем электрической энергии в расчетном периоде определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за ближайший период, предшествующий расчетному, когда такие показания были предоставлены:

$$W_i^j = \frac{W_{i-(n-1)}^j}{N_{i-(n-1)}^j} * N_i^j * k, \quad (16)$$

где W_i^j - объем электропотребления в i -ом расчетном периоде текущего (j -го) года, который необходимо определить.

$\frac{W_{i-(n-1)}^j}{N_{i-(n-1)}^j}$ - размер среднесуточного расхода за ближайший период, предшествующий расчетному, определенный по показаниям прибора учета.

N_i^j - количество дней расчетного периода, за которые необходимо определить объем электропотребления исходя из среднесуточного расхода.

Для Потребителей, в отношении которых применяется учет по зонам суток, W_i^j - объем электропотребления в i -ом расчетном периоде текущего (j -го) года должен рассчитываться по формулам (17) и (18) по соответствующей зоне суток.

В случае отсутствия данных $\frac{W_{i-(n-1)}^j}{N_{i-(n-1)}^j}$ о размере среднесуточного расхода за ближайший предыдущий расчетный период, определенный исходя из показаний прибора учета, расчет производится с использованием расчетного способа 2- исходя из максимальной (разрешенной) мощности энергопринимающих устройств и числа часов работы электрооборудования.

При этом, после возобновления представления данных о показаниях приборов учета за второй или третий расчетный период, следующий за первым или вторым расчетным периодом соответственно, за который они не представлялись, и в случае превышения объема потребленной электрической энергии (мощности), определенного исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года или исходя из показаний расчетного прибора учета за ближайший период, предшествующий расчетному, за который такие показания были предоставлены (в случае отсутствия данных об объеме потребления за аналогичный расчетный период предыдущего года), по сравнению с объемом, определяемым с использованием представленных данных о показаниях приборов учета, объем потребленной электрической энергии (мощности) во втором или третьем расчетном периоде принимается равным нулю, а данные о показаниях, представленные за второй или третий расчетный период принимаются за начальные показания следующего расчетного периода. Если объем потребленной электрической энергии (мощности), определенный в первом или втором расчетном периоде исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года или исходя из показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены (в случае отсутствия данных об объеме потребления за аналогичный расчетный период предыдущего года), меньше объема, определяемого исходя из предоставленных данных о показаниях приборов учета за второй или третий расчетный период, объем потребленной электрической энергии (мощности) во втором или третьем расчетном периоде определяется с использованием предоставленных данных о показаниях приборов учета, при этом за начальные показания принимаются данные, определенные по показаниям расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года или показаниям расчетного прибора учета за ближайший период, предшествующий расчетному, за который такие показания были предоставлены (в случае отсутствия данных об объеме потребления за аналогичный расчетный период предыдущего года) первого расчетного периода.

3.3.1.2. Расчетный способ 2 - исходя из максимальной (разрешенной) мощности энергопринимающих устройств и числа часов работы электрооборудования, применяется в случаях:

- безучетного потребления (при выявлении случаев потребления электрической энергии (мощности) с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и законодательством порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и

сохранности которого (которой) возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) за всё время со дня, следующего за днем последней проверки технического состояния или замены приборов учета (с даты, которая наступила позднее), либо, если указанная проверка не была проведена, - с даты, не позднее которой она должна быть проведена, а также до момента устранения выявленных нарушений;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета;
- в случае 2-кратного не допуска к расчетному прибору учета;
- при отсутствии измерительного комплекса или прибора учета;
- начиная со 2-го расчетного периода, в случае, если в течение 12 периодов расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты;

Объем электрической энергии за расчетный период:

а) при наличии данных о величине максимальной (разрешенной) мощности в соответствующей точке поставки исходя из максимальной (разрешенной) мощности и числа часов работы электрооборудования определяется по формуле:

$$W = P_{\text{макс.}} \cdot T, \quad (17)$$

где:

$P_{\text{макс.}}$ – максимальная (разрешенная) мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договорах, заключаемых Гарантирующим поставщиком с Потребителем, не предусмотрено распределение максимальной (разрешенной) мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная (разрешенная) мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

В случае, если в договорах, заключаемых Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией с Потребителем не предусмотрено распределение максимальной (разрешенной) мощности по точкам учета (при наличии нескольких расчетных приборов учета), то максимальная (разрешенная) мощность энергопринимающих устройств в границах точки поставки распределяется пропорционально величинам присоединенной мощности соответствующих энергопринимающих устройств.

T - количество часов в расчетном периоде, за которые при определении объема потребления электрической энергии (мощности) подлежат применению расчетные способы, или количество часов в периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

б) при отсутствии данных о величине максимальной (разрешенной) мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}, \quad (18)$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}, \quad (19)$$

где:

$I_{\text{доп.дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T}, \quad (20)$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, МВт·ч.

3.3.2. Расчетный способ, используемый для определения объемов электрической энергии, переданной Потребителю в нежилое помещение в МКД

Объем электрической энергии, переданной Потребителю в нежилое помещение в МКД за расчетный период, определяется исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления Потребителем, определенного по показаниям индивидуального прибора учета за период не менее 6 периодов, а если период работы прибора учета составил меньше 6 периодов, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 периодов в следующих случаях и за указанные расчетные периоды:

а) в случае выхода из строя или утраты ранее введенного в эксплуатацию индивидуального прибора учета либо истечения срока его эксплуатации, определяемого периодом времени до очередной поверки, - начиная с даты, когда наступили указанные события, а если дату установить невозможно, - то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет коммунального ресурса путем введения в эксплуатацию соответствующего установленным требованиям прибора учета, но не более 2 расчетных периодов подряд;

б) в случае непредставления Потребителем показаний индивидуального прибора учета за расчетный период в установленные сроки - начиная с расчетного периода, за который им не представлены показания прибора учета до расчетного периода (включительно), за который Потребитель представил показания прибора учета, но не более 6 расчетных периодов подряд;

в) в случае составления акта об отказе Потребителя в допуске к прибору учета - начиная с даты, когда был составлен такой акт до даты снятия контрольных показаний, но не более 3 расчетных периодов подряд.

По истечении указанных в подпунктах а), б), в) настоящего пункта предельного количества расчетных периодов, за которые объем электрической энергии, переданной Потребителю в нежилое помещение в МКД, определяется по данным, предусмотренным указанным пунктом, а также при отсутствии таких данных, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с пунктом 3.3.1.2. исходя из максимальной (разрешенной) мощности энергопринимающих устройств и числа часов работы электрооборудования.

IV. Порядок определения объема потерь электроэнергии в случае установки приборов учета не на границе раздела балансовой принадлежности электрических сетей

Потери электрической энергии в указанном случае, рассчитываются на участке электрической сети от места установки прибора учета до границы раздела балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя. В зависимости от места установки прибора учета электрической энергии по отношению к границе разграничения потери электроэнергии могут, как прибавляться, так и вычитаться от расхода, определенного по приборам учета электрической энергии.

Величина потерь определяется в договорах, заключаемых Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией с Потребителем, расчет которой осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по методике, изложенной в настоящем разделе.

4.1. Методика расчета потерь электрической энергии в случае установки приборов учета не на границе раздела балансовой принадлежности электрических сетей

4.1.1. Условные обозначения:

1. ΔW_a – потери активной энергии в элементах эл. сети (кВт * ч) - расчётная величина
2. W_a – расход электрической энергии (кВт * ч) – определяется по показаниям счётчиков
3. $\Delta W_{xx}, \Delta W_{нагр}$ – потери эл. энергии холостого хода и нагрузочные соответственно (кВт * ч) - расчётные величины
4. $U_{ном}$ – номинальное напряжение элемента эл. сети (кВ) - справочные данные
5. $\Delta P_{кз}, \Delta P_{xx}$ – потери короткого замыкания и холостого хода соответственно (кВт) - справочные данные
6. $I_{ном}, I_{мах}$ – ток номинальный и максимальный рабочий соответственно (А) - справочные данные
7. ΔP_p – номинальные потери в реакторе на фазу (кВт) - справочные данные
8. T – число часов работы в рассматриваемом периоде (часы) – обычно число часов в периоде
9. R – сопротивление в элементах сети (Ом) – расчётная величина
10. $S_{ном}$ – номинальная мощность элемента эл. сети (кВА) – справочные данные
11. k_k – коэффициент, учитывающий различие конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки, принимается равным- $k_k = 0,99$
12. $\cos \varphi$ – коэффициент мощности:
 - для промышленных и приравненных к ним – 0,8
 - для сельскохозяйственных потребителей – 0,86
 - для тяговых подстанций на переменном токе – 0,71
 - для тяговых подстанций на постоянном токе – 0,9
 - для непромышленных:
 - предприятия общественного питания полностью электрифицированные, д/сады, сети освещения, парикмахерские – 0,98
 - предприятия общественного питания частично электрофицированные (с плитами на твёрдом или газообразном топливе) школы с пищеблоками – 0,95
 - кинотеатры, клубы – 0,92
 - школы без пищеблоков, учебные корпуса, гостиницы, непродовольственные магазины – 0,9
 - здания и учреждения управлений, банков, проектные и конструкторские организации – 0,87
 - дома отдыха, пансионаты, детские лагеря, гостиницы без кондиционирования - 0,92
 - дома отдыха, пансионаты, детские лагеря, гостиницы с кондиционированием воздуха, а также ателье, бани - 0,85
 - продовольственные магазины – 0,8
 - химчистки, прачечные – 0,8
 - лифты – 0,65
 - смешанная нагрузка (н-р: лифты + места общего пользования) – 0,85
 - либо рассчитывается для конкретного случая по расходам активной и реактивной энергий по формуле

$$\cos \varphi = \frac{W_a}{\sqrt{W_a^2 + W_p^2}}, \quad (22)$$

13. K_ϕ – коэффициент формы графика нагрузки Потребителя
 - используются значения в квадрате K_ϕ^2
 - для потребителей, работающих в односменном режиме (менее 8 часов в сутки) – 1,6
 - для потребителей, работающих в двухсменном режиме (от 9 до 16 часов в сутки) – 1,4
 - для потребителей, работающих в трёхсменном режиме (круглосуточно) – 1,1
 - для предприятий с непрерывным циклом производства – 1,05
 - либо рассчитывается для конкретного случая по данным расхода эл. энергии в день контрольных замеров либо по АСКУЭ, телеизмерениям (способ согласовывается с потребителем в каждом случае) рассчитывается на выбор сторон по формулам:

$$K_{\phi}^2 = \frac{\sum_{i=1}^T P_i^2}{P_{cp}^2 * T}, \quad i - \text{час, } P_i - \text{почасовые замеры нагрузки, } P_{cp} - \text{среднесуточная нагрузка за период } T$$

$$K_{\phi}^2 = (0.124 * \frac{P_{max} * T}{W_a} + 0.876)^2, \quad i - \text{час, } P_i - \text{почасовые замеры нагрузки, } P_{max} - \text{максимум нагрузки за период } T$$

При отсутствии информации о режиме работы потребителей, K_{ϕ}^2 принимается равным - 1,3

14. $R_{уд}$ – удельное сопротивление линии (Ом/км)– справочные данные

15. L – Длина линии (км) – исходные данные

16. $\Delta W_{кор}$ – потери эл. энергии на корону (кВт * ч) – расчётная величина

17. $\Delta P_{кор}$ – удельные потери эл. энергии на корону ($\frac{\text{кВт}}{\text{км}}$)– справочные данные

18. τ – время максимальных потерь– (в промежуточной формуле, в расчётах не участвует)

При расчетах потерь в элементах электрических сетей используются справочные данные, из следующих источников:

- ❖ Справочник по электроснабжению и оборудованию. Под общ. Ред. А.А. Федорова В 2-х т. Т.2. Электрооборудование. М., «Энергоатомиздат», 1987 г.
- ❖ Справочник по электроснабжению промышленных предприятий. Под общ. Ред. А.А. Федорова и Г.В. Сербиновского. В 2-х кн. 1. Проектно-расчетные сведения. М., «Энергия», 1973 г.
- ❖ Справочник по электроснабжению промышленных предприятий. Под общ. Ред. А.А. Федорова и Г.В. Сербиновского. В 2-х кн. 2. Технические сведения об оборудовании. М., «Энергия», 1974 г.
- ❖ Электрические кабели, провода и шнуры: Справочник / Н.И. Белоруссов, А.Е. Саакян, А.И. Яковлева; Под ред. НИ. Белоруссова. -5 изд., перераб. И доп. –М.: Энергоатомиздат, 1988.

При необходимости могут быть использованы иные источники справочных данных.

4.1.2. Формулы определения потерь электроэнергии в элементах сети.

Определение потерь в токоограничивающих реакторах

$$\Delta W_a = 3 * K_{\phi}^2 * k_k * (\frac{I_{max}}{I_{ном}})^2 * \Delta P_p * \tau, \quad I_{max} = \frac{W_a}{T * \sqrt{3} * U_{ном} * \cos \varphi^2}$$

$$\Delta W_a = K_{\phi}^2 * k_k * \frac{\Delta P_p}{T * U_{ном}^2 * \cos \varphi^2 * I_{ном}^2} * W_a^2 \quad (23)$$

Вольтодобавочные трансформаторы

$$\Delta W_a = \Delta W_{xx} + \Delta W_{нагр} = \Delta P_{xx} * T + K_{\phi}^2 * k_k * \Delta P_{кз} \frac{W_a^2}{T * S_{ном}^2 * \cos \varphi^2} \quad (24)$$

ДВУХОБОМОТОЧНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

Потери электрической энергии в силовых трансформаторах определяются следующим образом:

$$\Delta W = \Delta W_{xx} + \Delta W_{нагр} = \Delta P_{xx} * T + K_{\phi}^2 * k_k * \Delta P_{кз} \frac{W_a^2}{T * S_{ном}^2 * \cos \varphi^2} \quad (25)$$

АВТОТРАНСФОРМАТОРЫ, ТРЁХОБОМОТОЧНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

Потери электрической энергии определяются следующим образом:

$$\Delta W = \Delta W_{xx} + \Delta W_{нагр} = \Delta P_{xx} * T_n + K_{\phi}^2 * k_k * (\Delta P_{кзвн} (\frac{S_{maxвн}}{S_{ном}})^2 * \tau_{вн} + \Delta P_{кзсн} (\frac{S_{maxсн}}{S_{ном}})^2 * \tau_{сн} + \Delta P_{кзнн} (\frac{S_{maxнн}}{S_{ном}})^2 * \tau_{нн})$$

$$\Delta W_{\text{нагр}} = K_{\phi}^2 * k_k * \Delta P_{\text{кз}} * \frac{1}{S_{\text{ном}}^2} * \frac{P_{\text{max}}^2}{\cos^2 \varphi} * \frac{\sum_{i=1}^T P_i^2}{P_{\text{max}}^2} = K_{\phi}^2 * k_k * \Delta P_{\text{кз}} * \frac{1}{S_{\text{ном}}^2 * \cos^2 \varphi} * P_{\text{ср}}^2 * T * \frac{T}{T} = K_{\phi}^2 * k_k * \Delta P_{\text{кз}} * \frac{W_a^2}{T * S_{\text{ном}}^2 * \cos^2 \varphi}$$

Итоговая формула

$$\Delta W = \Delta P_{\text{хх}} * T + k_k * K_{\phi}^2 * \left(\frac{\Delta P_{\text{кзвн}} * W_{\text{авн}}^2}{T * S_{\text{номвн}}^2 * \cos^2 \varphi} + \frac{\Delta P_{\text{кзсч}} * W_{\text{асч}}^2}{T * S_{\text{номсч}}^2 * \cos^2 \varphi} + \frac{\Delta P_{\text{кзнн}} * W_{\text{анн}}^2}{T * S_{\text{номнн}}^2 * \cos^2 \varphi} \right) \quad (26)$$

Потери КЗ в каждой обмотке

для автотрансформаторов

$$\Delta P_{\text{кзвн}} = 0,5 * (\Delta P_{\text{кзвн-сч}} + \frac{\Delta P_{\text{кзвн-нн}}}{\alpha^2} - \frac{\Delta P_{\text{кзсч-нн}}}{\alpha^2}), \quad \Delta P_{\text{кзсч}} = 0,5 * (\Delta P_{\text{кзвн-сч}} + \frac{\Delta P_{\text{кзсч-нн}}}{\alpha^2} - \frac{\Delta P_{\text{кзвн-нн}}}{\alpha^2}),$$

$$\Delta P_{\text{кзнн}} = 0,5 * (\Delta P_{\text{кзвн-нн}} + \frac{\Delta P_{\text{кзсч-нн}}}{\alpha^2} - \frac{\Delta P_{\text{кзвн-сч}}}{\alpha^2}), \text{ где } \alpha \text{ — коэффициент типовой мощности}$$

$$\alpha = \frac{U_{\text{вн}} - U_{\text{сч}}}{U_{\text{вн}}}$$

для трёхобмоточных трансформаторов

$$\Delta P_{\text{кзвн}} = 0,5 * (\Delta P_{\text{кзвн-сч}} + \Delta P_{\text{кзвн-нн}} - \Delta P_{\text{кзсч-нн}}), \quad \Delta P_{\text{кзсч}} = 0,5 * (\Delta P_{\text{кзвн-сч}} + \Delta P_{\text{кзсч-нн}} - \Delta P_{\text{кзвн-нн}}),$$

$$\Delta P_{\text{кзнн}} = 0,5 * (\Delta P_{\text{кзвн-нн}} + \Delta P_{\text{кзсч-нн}} - \Delta P_{\text{кзвн-сч}}),$$

$$\text{сопротивление в обмотках } R_{\text{вн}} = \frac{\Delta P_{\text{кзвн}} * U^2}{S_{\text{ном}}^2 * 10^6}, \quad R_{\text{сч}} = \frac{\Delta P_{\text{кзсч}} * U^2}{S_{\text{ном}}^2 * 10^6}, \quad R_{\text{нн}} = \frac{\Delta P_{\text{кзнн}} * U^2}{S_{\text{ном}}^2 * 10^6}$$

ПОТЕРИ В ЛЭП

Потери в воздушной линии

$$\Delta W = 3 * K_{\phi}^2 * k_k * I^2 * R_{\text{л}} * T = K_{\phi}^2 * k_k * \frac{R_{\text{л}} * W_a^2}{U^2 * T * \cos^2 \varphi * 10^3} \quad (27)$$

В сетях 220 кВ и выше необходимо учитывать потери на корону, равные $\Delta W_{\text{кор}} = \Delta P_{\text{кор}} * L * T$ (28)

Потери в кабельной линии

$$\text{Потери в трёхфазной цепи } \Delta W = 3 * K_{\phi}^2 * k_k * I^2 * R_{\text{л}} * T = K_{\phi}^2 * k_k * \frac{R_{\text{л}} * W_a^2}{U^2 * T * \cos^2 \varphi * 10^3} \quad (29)$$

$$\text{Потери в однофазной цепи } \Delta W = K_{\phi}^2 * k_k * I^2 * 2 * R_{\text{л}} * T = K_{\phi}^2 * k_k * \frac{2 * R_{\text{л}} * W_a^2}{U^2 * T * \cos^2 \varphi * 10^3} \quad (30)$$

Определение потерь электроэнергии при параллельном включении элементов сети

Потоки электроэнергии для расчёта потерь электроэнергии по каждому из параллельно включенных элементов электрической сети рассчитывается по формулам:

$$W_1 = W_{\Sigma} * \frac{R_2}{R_1 + R_2}, \quad W_2 = W_{\Sigma} * \frac{R_1}{R_2 + R_1}$$

где W_{Σ} – суммарный поток электроэнергии,

W_1 и W_2 – W_1 и W_2 – потоки электроэнергии по элементам электрической сети 1 и 2

Далее потери рассчитываются согласно формулам (23-30)

«Утверждаю»
МУП «НЭСКО»
Директор

Д.А. Байдарин



«06» сентября 2017г.

«Утверждаю»
АО «РЭС»

Генеральный директор

С.Н. Ильичёв

«10» сентября 2017г.

Приложение № 2

к договору № УЭ-69-17-01279 от 10 сентября 2017г.
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»

г. Новосибирск
2017 г.

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-157

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1) дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1) основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)

дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)

действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Кольцова 44, ТПС №1

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2873 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Точка №1	РУ-10 кВ ПС Центральная яч.61 ф.10-395	РУ-10 кВ ПС Центральная яч.61 ф.10-395	10	650	4×692 1×25 2×40	II
Точка №2	РУ-10 кВ РП-338 яч.13	РУ-10 кВ РП-338 яч.13	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ ПС Центральная яч.61 ф.10-395	КЛ-10 кВ: ААШВ-3х120 длиной 350 м в сторону ТПС №1 яч.7
РУ-10 кВ РП-338 яч.13	КЛ-10 кВ: АСБ-3х185 длиной 600 м в сторону ТПС №1 яч.4
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ ПС Центральная яч.61 ф.10-395;

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-338 яч.13;

Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. Переходные пластины яч.61 ф.10-395 ПС Центральная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

Наконечники с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) яч.61 ф.10-395 ПС Центральная, яч.13 РП-338 находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО»

После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

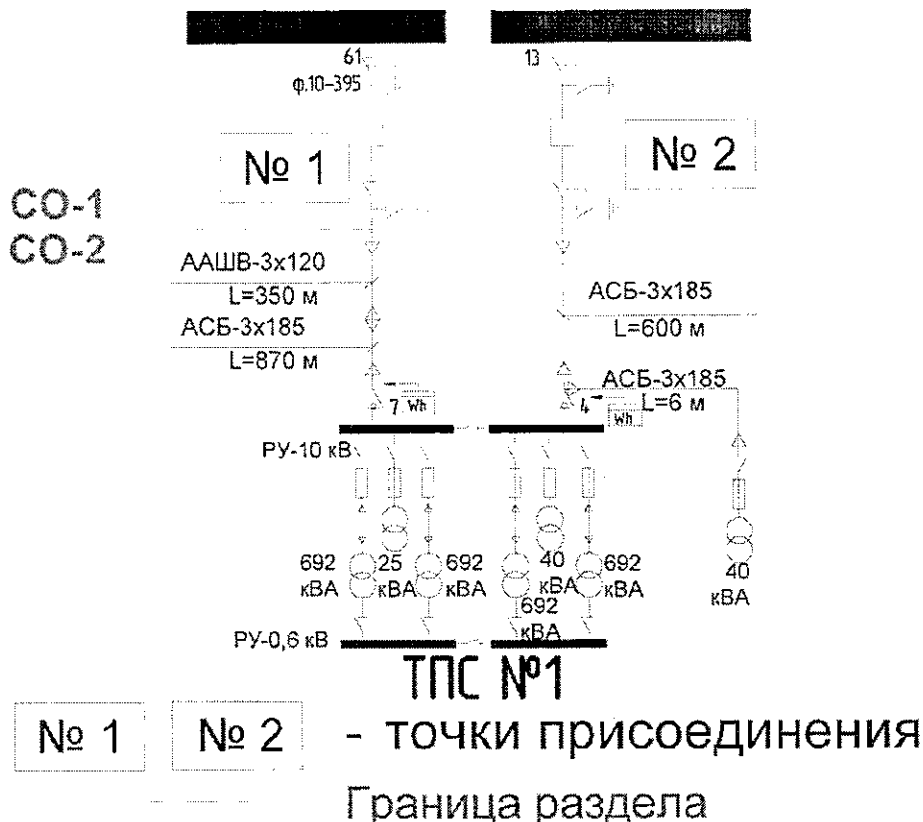
В нормальном режиме питания от яч.61 ф.10-395 ПС Центральная. Питание от РП-338 яч.13 – резервное.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №1.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:

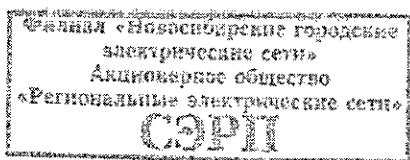
ПС Центральная РУ-10 кВ

РП-338 РУ-10 кВ



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

Чепурной С.В.
Подпись / Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

Бачурин Д.А.
Подпись / Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)

(Handwritten mark)

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-158

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1) дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1) основании дов-тия №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)

дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)

действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Кольцова 44, ТПС №1

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2873 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	РУ-10 кВ ПС Центральная яч.61 ф.10-395	РУ-10 кВ ПС Центральная яч.61 ф.10-395	10	650	4×692 2×40 1×25	II
Точка №2	РУ-10 кВ РП-338 яч.13	РУ-10 кВ РП-338 яч.13	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ ПС Центральная яч.61 ф.10-395	КЛ-10 кВ: ААШв-3х120 длиной 350 м в сторону ТПС №1 яч.7
РУ-10 кВ РП-338 яч.13	КЛ-10 кВ: АСБ-3х185 длиной 600 м в сторону ТПС №1 яч.4
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ ПС Центральная яч.61 ф.10-395;

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-338 яч.13;

Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

Переходные пластины яч.61 ф.10-395 ПС Центральная находятся в эксплуатации АО «РЭС».

Наконечники с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) яч.61 ф.10-395 ПС Центральная, яч.13 РП-338 находятся в эксплуатации МУП «НЭСКО»

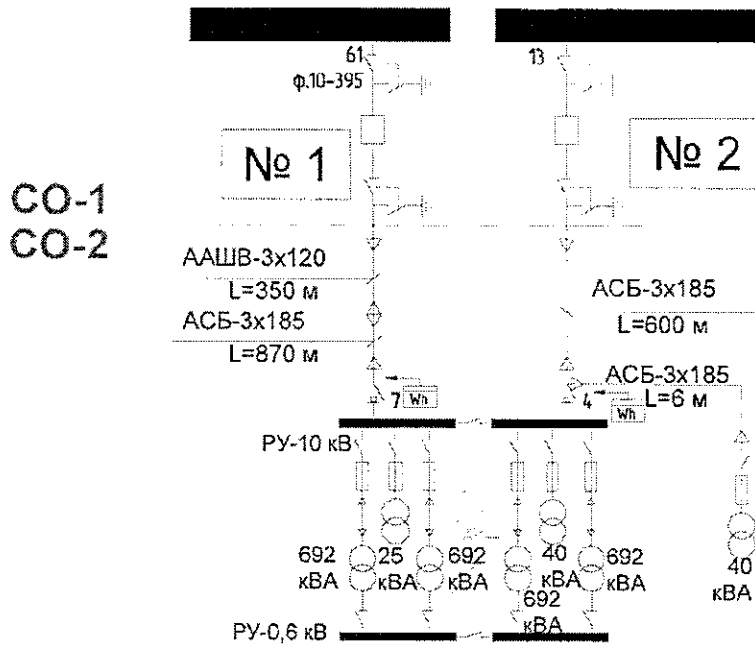
После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

В нормальном режиме питание от яч.61 ф.10-395 ПС Центральная. Питание от РП-338 яч.13 – резервное.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №1.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:

ПС Центральная РУ-10 кВ РП-338 РУ-10 кВ



№ 1

№ 2

ТПС №1
- точки присоединения
Граница раздела

Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»

АО «РЭС»

(должность)

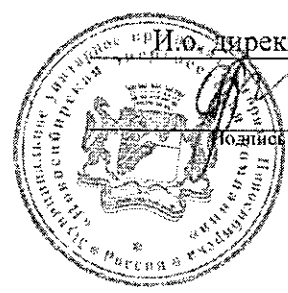
[Signature]
Подпись

/ Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)

Сетевая организация-2

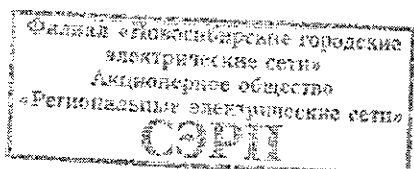
И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)



[Signature]
Подпись

/ Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)



[Handwritten mark]

А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-50-Тепловая -21/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Маковского, д.4а. ТПС № 2.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 3150 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Тепловая яч.135, ф. 6-465	ПС 110кВ Тепловая яч.135, ф. 6-465	6	595,07	2х685 2х850 2х40	2 (при наличии резерва от ТПС-22)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.135 ПС 110кВ Тепловая	КЛ ААБ-3*185 L=1200м от яч.135 ПС 110кВ Тепловая до яч.2 ТПС № 2

Граница балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

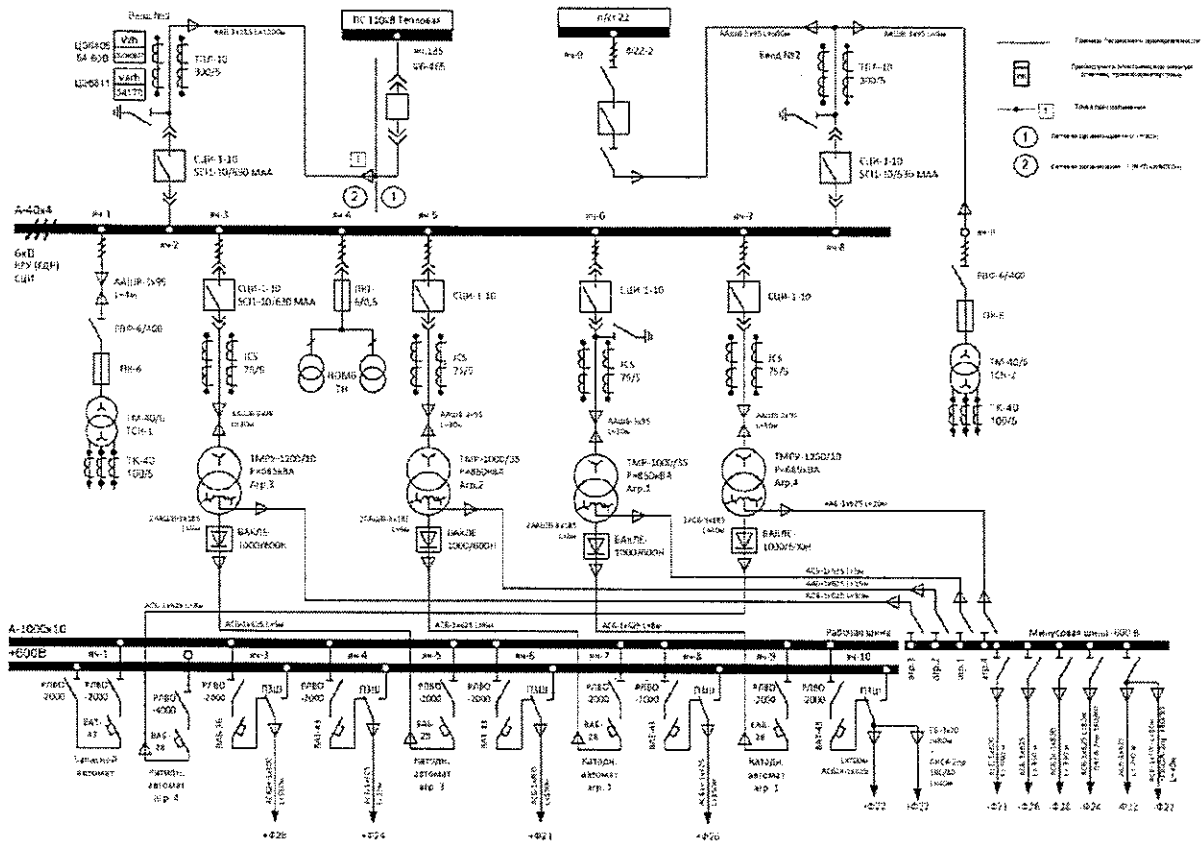
Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.6-465 яч.135 ПС 110 кВ Тепловая.

Переходные пластины ф.6-465 яч.135 ПС 110 кВ Тепловая находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

Наконечники с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.6-465 яч.135 ПС 110 кВ Тепловая находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО».

(описание границ балансовой принадлежности)

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

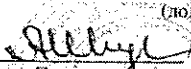


Место установки приборов учета: яч.2 ТПС № 2 (в электроустановках Сетевой организации-1)


Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данной точке присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

 А.В. Жирнов
 (Ф.И.О.)

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

 Д.А. Бачурин
 (Ф.И.О.)



А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-50-Тепловая -2/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Маковского, д.4а. ТПС № 2.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 3070 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Тепловая яч.135, ф. 6-465	ПС 110кВ Тепловая яч.135, ф. 6-465	6	595,07	2х685 2х850 2х40	2 (при наличии резерва от ТПС-22)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.135 ПС 110кВ Тепловая	КЛ ААБ-3*185 L=1200м от яч.135 ПС 110кВ Тепловая до яч.2 ТПС № 2

(подпись)

Граница эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

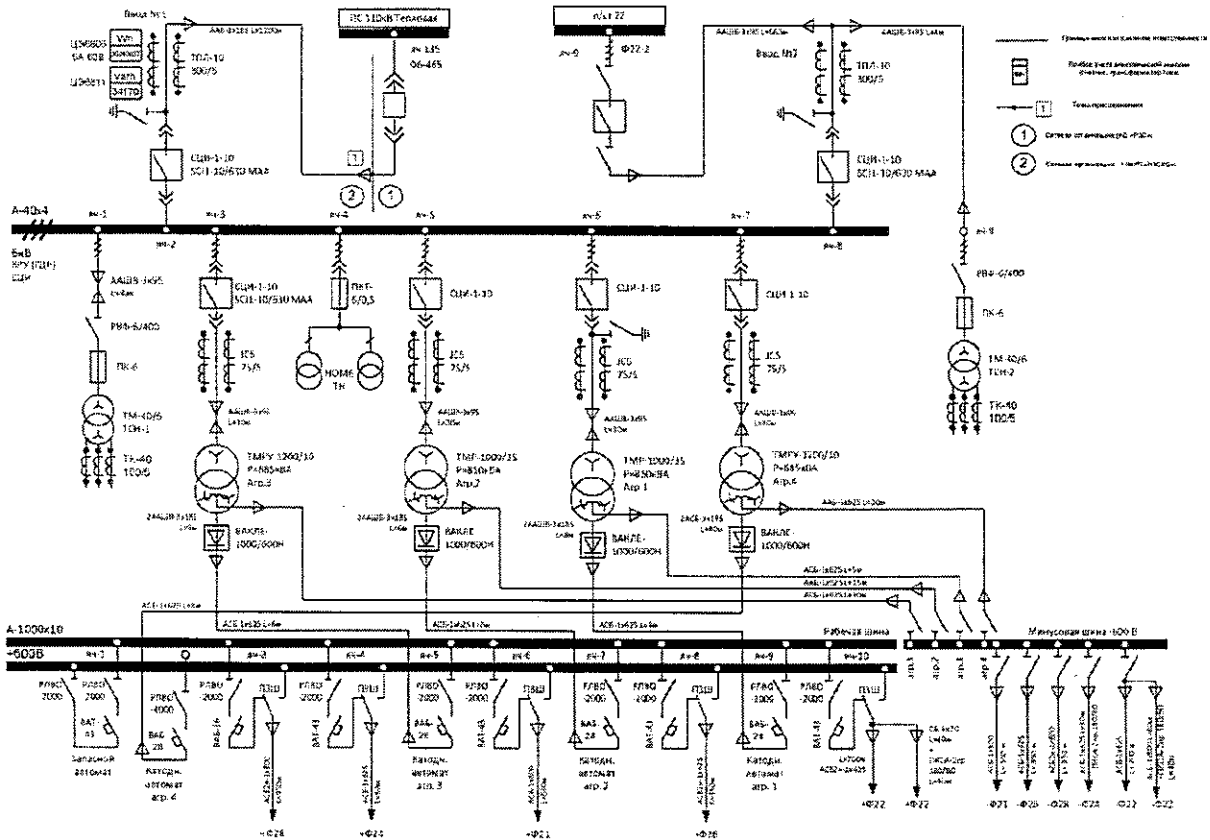
Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.б-465 яч.135 ПС 110 кВ Тепловая.

Ответственность за контакты наконечников кабеля с переходными пластинами ф.б-465 яч.135 ПС 110 кВ Тепловая несёт АО «РЭС».

Ответственность за контакты наконечников с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.б-465 яч.135 ПС 110 кВ Тепловая несёт МУП «НЭСКО».

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: яч.2 ТПС № 2 (в электроустановках Сетевой организации-1)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данной точке присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

А.В. Жирнов
Подпись

А.В. Жирнов
(Ф.И.О.)

МП

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин
Подпись

Д.А. Бачурин
(Ф.И.О.)



Handwritten signature

Handwritten mark



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

Экземпляр ЛРЭС

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шимшиных, 80, Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail:igorsety@seset.ru
Получатель: АО "РЭС" расчет 45702810703200002839 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
счет 501018104080305010703 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5405291470, КПП 540500001, БИК 045004783

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРВП-53-ЛРЭС-4307

от «28» 04 20 17 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»),

(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-1 (СО-1),

в лице заместителя главного инженера филиала «НГЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича

(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от «08» ноября 20 16 г

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска

«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-2 (СО-2),

в лице И.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06 марта 2017г

(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся: г. Новосибирск, Ленинский район ул. Станиславского, 2а

адрес

Объект: ТПС-3

Акт о технологическом присоединении переоформление

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 4225 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ТЭЦ-2 ф.1014, РП-2 яч.7, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-3 яч.1	10	595,07	3*1385	2
Точка №2	ТЭЦ-2 ф.1006, РП-10 яч.10, ТП-55 яч.1, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-3 яч.7			1*30, 1*40	

На границе балансовой принадлежности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя сетевой организации-2
РП-10/0,4 кВ: РП-2, КЛ-10 кВ: СБ-3*50 L=520м+	ТПС-3
АСБ-3*150 L=207м+ СБ-3*50 L=176м	от точек присоединения №1, №2
ТП-10/0,4: ТП-55, КЛ-10 кВ: ААБ-3*120 L=100м+	-
-	-

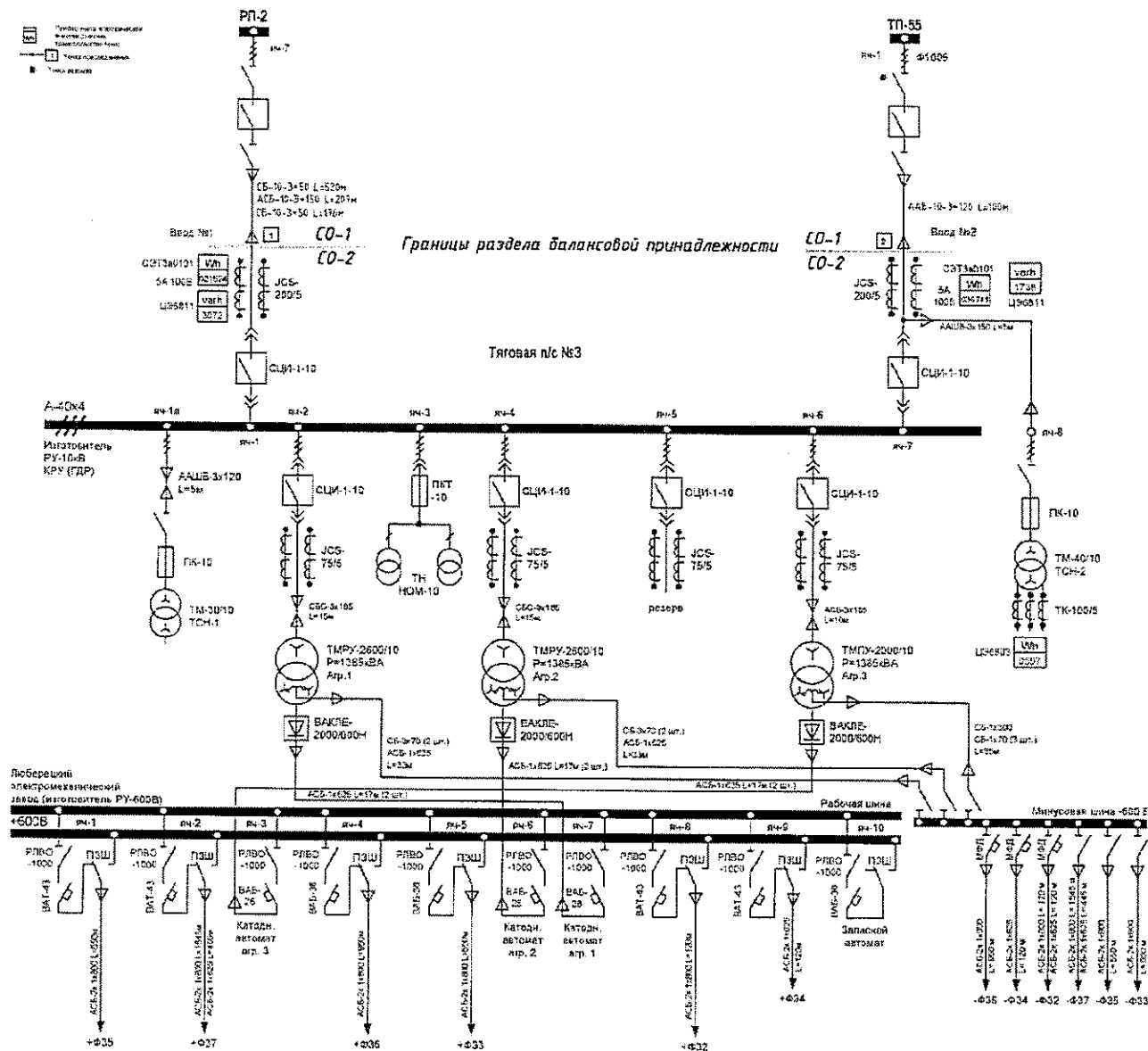
Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

-между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2 на наконечниках КЛ-10 кВ в ТПС №3 яч.1 (точка №1), яч.7 (точка №2) РУ-10 кВ

(описание границ балансовой принадлежности)

Ⓢ

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



Место установки приборов учета: в ТПС-3 яч.1, яч.7 (в электроустановках СО-2)

Прочее: 1) Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точках присоединения №1, Соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объекта электросетевого хозяйства Сетевой организации-1

2) Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципально-объектного имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска 1880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивают свою силу ранее подписанный акт разграничения б/н от 06.05.2010 с заявителем Фирма №7 «СЭХ» МКП «ГЭТ».

Подпись города
Сетевая организация-1
Фирма «НЭС» АО «РЭС»
Заместитель главного инженера
(должность)
Кожухов С.Г.
Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:
МУП «НЭСКО»
И.о. директора
(должность)
Бачурин Д.А.
Подпись (ф.и.о.)

(Handwritten mark)



Экземпляр ЛРЭС

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630097/6, г. Новосибирск, ул. С. Шахматовых, 60. Приемная тел. (383) 224-87-10 факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsety@reseti.ru
Получатель: АО "РЭС" расчет 40702810703290002635 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
расчет 30904816409000000743 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546650301, БИК 045034783

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-ЛРЭС-4307 от 28 04 20 17 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»),
(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-1 (**СО-1**),
в лице заместителя главного инженера филиала «НГЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича
(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от «08» ноября 2016 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-2 (**СО-2**),
в лице И.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича
(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06 марта 2017г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся: г. Новосибирск, Ленинский район ул. Станиславского, 2а

адрес

Объект: ТПС-3

Акт о технологическом присоединении переоформление

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 4225 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения:
Точка №1	ТЭЦ-2 ф.1014, РП-2 яч. 7, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-3 яч.1	10	595,07	3*1385	2
Точка №2	ТЭЦ-2 ф.1006, РП-10 яч.10, ТП-55 яч.1, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-3 яч.7			1*30, 1*40	

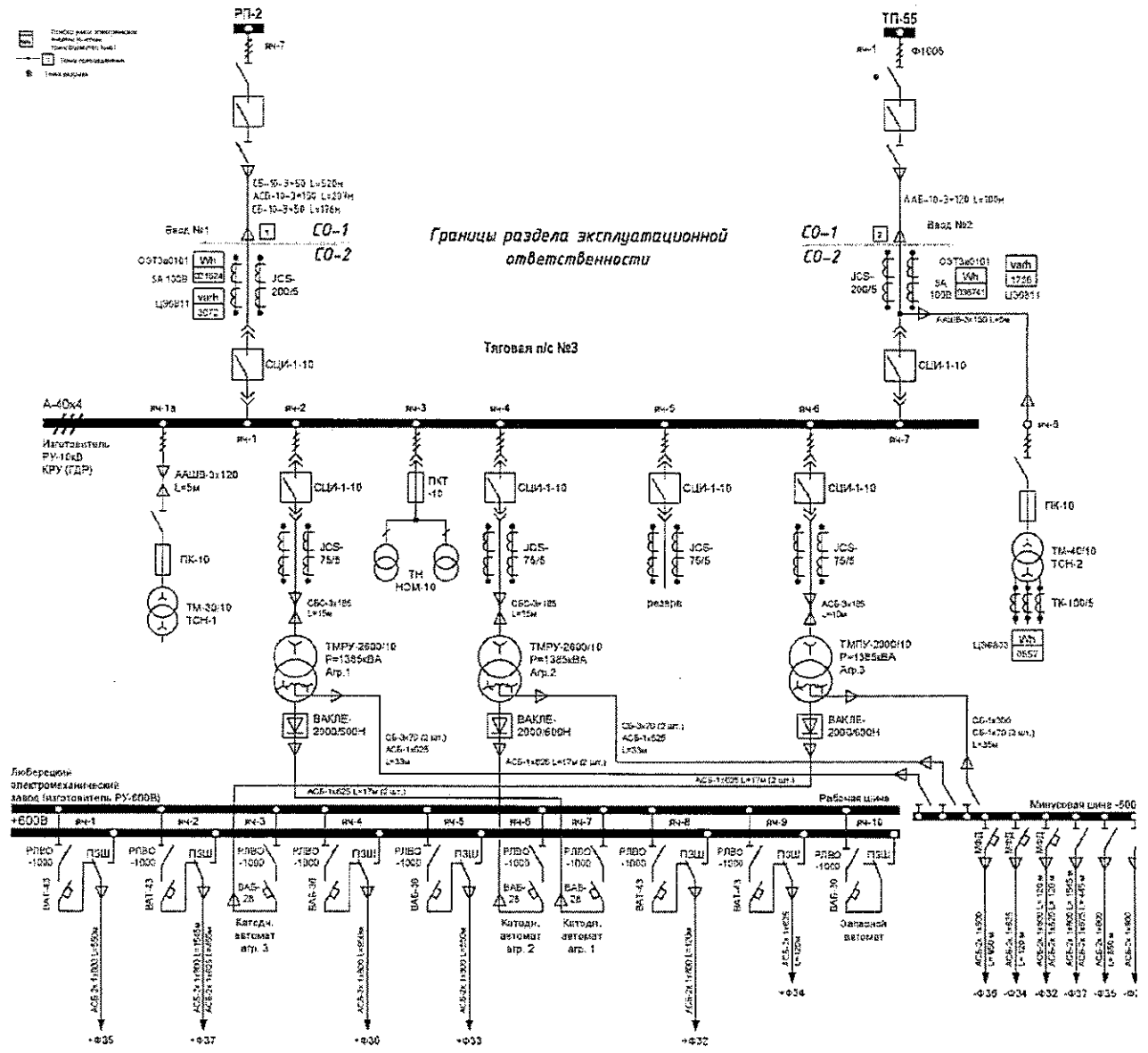
На границе эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя сетевой организации-2
РП-10/0,4 кВ: РП-2, КЛ-10 кВ: СБ-3*50 L=520м+	ТПС-3
АСБ-3*150 L=207м+ СБ-3*50 L=176м	от точек присоединения №1, №2
ТП-10/0,4: ТП-55, КЛ-10 кВ: ААБ-3*120 L=100м+	-
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
- между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2 на наконечниках КЛ-10 кВ в ТПС №3 яч.1 (точка №1), яч.7 (точка №2) РУ-10 кВ

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: в ТПС-3 яч.1, яч.7 (в электроустановках СО-2)

Прочее: 1) Ответственность за кабели и кабельные разделки на границе эксплуатационной ответственности сторон с Заявителем несет Сетевая организация-1, за контактные соединения несет Сетевая организация-2.

2) Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципального имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска 880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивают свою силу ранее подписанные акты разграничения ответственности от 05.03.2010г с заявителем Филиал №7 «СЭХ» МКП «ГЭТ».

Подписи сторон
Сетевая организация-1
Филиал «НЭЭС» АО «РЭС»
Заместитель главного инженера
(подпись) Коржухов С.Г.
Полное имя (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:
МУП «НЭСКО»
И.о. директора
(подпись) Бацурин Д.А.
Полное имя (ф.и.о.)

(Handwritten mark)



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

Экземпляр ЛРЭ

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80. Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-89-38, e-mail: gornye@yandex.ru
Получатель: АО «РЭС» расчет 40702610705290002635 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
расчет 30101810403020003783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406281476, КПП 540305001, БИК 045004783

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-ЛРЭС-4308

от «28» 04 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»).

(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-1 (СО-1),

в лице заместителя главного инженера филиала «НГЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича

(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от «08» ноября 20 16 г

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска

«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-2 (СО-2),

в лице И.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06 марта 2017г

(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся: г. Новосибирск, Кировский район ул. Сибиряков Гвардейцев, 29

адрес

Объект: ТПС-4

Акт о технологическом присоединении переоформление

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2805 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС 110 кВ Ефремовская, яч.14, ф.10-231, Объекты электросетевого хозяйства иных владельцев: КЛ-10 кВ, ЦРП-10кВ, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-3 яч.1	10	595,07	4*685	2
Точка №2	ПС 110 кВ Ефремовская II СШ яч.39 ф.10-244, РП-6 яч.8 КЛ-10 кВ				1*40	
Точка №3	ПС 110 кВ Ефремовская I СШ яч.7 ф.10-238, РП-6 яч.5, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-3 яч.7			1*25	

На границе балансовой принадлежности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
ПС-110 кВ Ефремовская яч.14 ф.10-231, КЛ-10 кВ:	ТПС №4
СБ-3*50 L=900м+ ААБ-3*95 L=150м	от точек присоединения №1, №2, №3
РП-10/0,4; РП-6, КЛ-10 кВ: 2 СБ-3*50, L=35м, 25м	-
	-

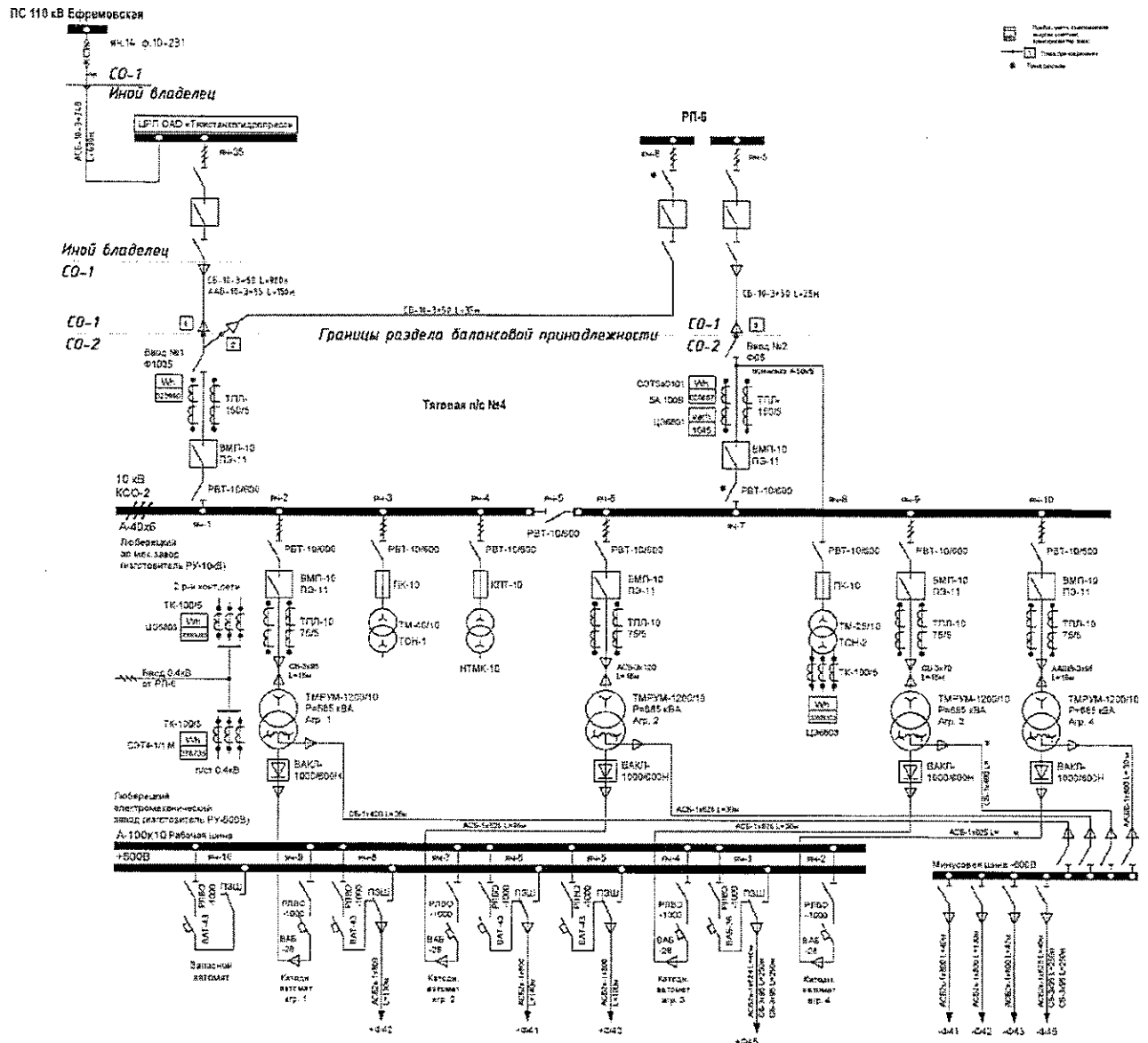
Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Ⓢ

-между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2 на конечниках КЛ-10 кВ в ТПС №4 яч. 1 (точки №1, №2), яч. 7 (точка №3) РУ-10 кВ

(описание границ балансовой принадлежности)

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



Место установки приборов учета: в ТПС-4 яч.1, яч. 7 (в электроустановках СО-2)

Прочее: 1) Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точках присоединения №1,2. Соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объекту электросетевого хозяйства Сетевой организации-1

2) Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципального имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска № 880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБН утрачивают свою силу ранее подписанный акт разграничения по данным точкам присоединения

Подпись сторон
Сетевая организация-1:
Филиал «НЭЭС» АО «РЭС»
Валентина Я. Главного инженера
(должность)
Кожухов С.Г.
Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:
МУП «НЭСКО»
И.о. директора
(должность)
Бачурин Д.А.
Подпись (ф.и.о.)



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

Экземпляр ЛРЭС

630095, г. Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80. Приемная тел. (383) 224-67-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gornoly@nets.ru
Получатель: АО «РЭС» №чех. 48732516743290002838 в Филиале «Газпромбанк» (Акционерное общество) и г. Новосибирске
с/чех. 30101810403030003783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5408293470, ОГРН 546050001, БИК 045004763

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-ЛРЭС-4308

от «28» 04 20 17 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»)),

(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-1 (СО-1),

в лице заместителя главного инженера филиала «НГЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича

(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от «08» ноября 20 16 г

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска

«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-2 (СО-2),

в лице И.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06 марта 2017г

(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся: г. Новосибирск, Кировский район ул. Сибиряков-Гвардейцев, 29

адрес

Объект: ТПС-4

Акт о технологическом присоединении переоформление

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2805 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС 110 кВ Ефремовская, яч.14, ф.10-231, Объекты электросетевого хозяйства иных владельцев: КЛ-10 кВ, ЦРП-10кВ, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-3 яч.1	10	595,07	4*685	2
Точка №2	ПС 110 кВ Ефремовская II СШ яч.39 ф.10-244, РП-6 яч.8 КЛ-10 кВ				1*40 1*25	
Точка №3	ПС 110 кВ Ефремовская I СШ яч.7 ф.10-238, РП-6 яч.5, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-3 яч.7				

На границе эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологические соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
ПС-110 кВ Ефремовская яч.14 ф.10-231, КЛ-10 кВ:	ТПС №4
СБ-3*50 L=900м+ ААБ-3*95 L=150м	от точек присоединения №1, №2, №3
РП-10/0,4; РП-6, КЛ-10 кВ: 2 СБ-3*50, L=35м, 25м	-

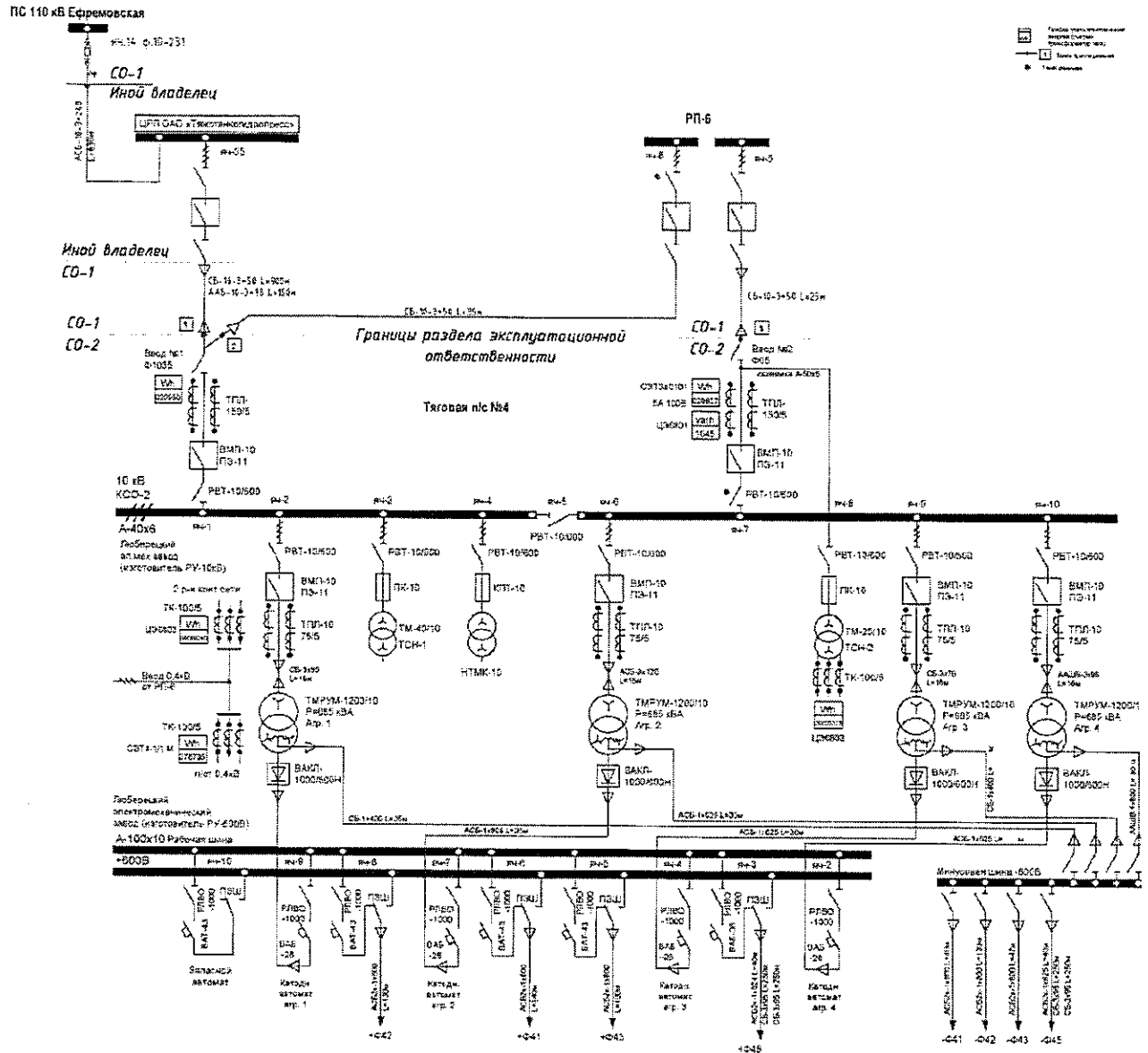
Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

(подпись)

-между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2 на конечниках КЛ-10 кВ в ТПС №3 яч.1 (точки №1, №2), яч.7 (точка №3) РУ-10 кВ

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: в ТПС-4 яч.1, яч.7 (в электроустановках СО-2)

Прочее: 1) Ответственность за кабели и кабельные разделки на границе эксплуатационной ответственности сторон с Заявителем несет Сетевая организация-1, за контактные соединения несет Сетевая организация-2.

2) Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципально-движимого имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска - 850-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивают свою силу ранее подписанные акты присоединения по данным точкам присоединения

Сетевая организация-1:
 Филиал «НЭЭС» АО «РЭС»
 Заместитель главного инженера
 (Должность)
 Кожухов С.Г.
 Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:
 МУП «НЭСКО»
 И.в. директор
 (Должность)
 Бачурин Д.А.
 Подпись (ф.и.о.)

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-239

от «15» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)
именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г.Новосибирск, ТПС №5

Акт о технологическом присоединении от « » 20 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 1000 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети

трансформаторов 2835 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	РП-5001 яч.13 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5001 яч.13	10	1000	2×1385 1×25 1×40	II
Точка №2	РП-5001 яч.6 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5001 яч.6	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-5001 яч.13	КЛ-10 кВ: СБ-3х95 длиной 310 м в сторону ТПС№5 яч.9
РУ-10 кВ РП-5001 яч.6	КЛ-10 кВ: СБ-3х95 длиной 300 м в сторону ТПС№5 яч.2
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5001 яч.13;

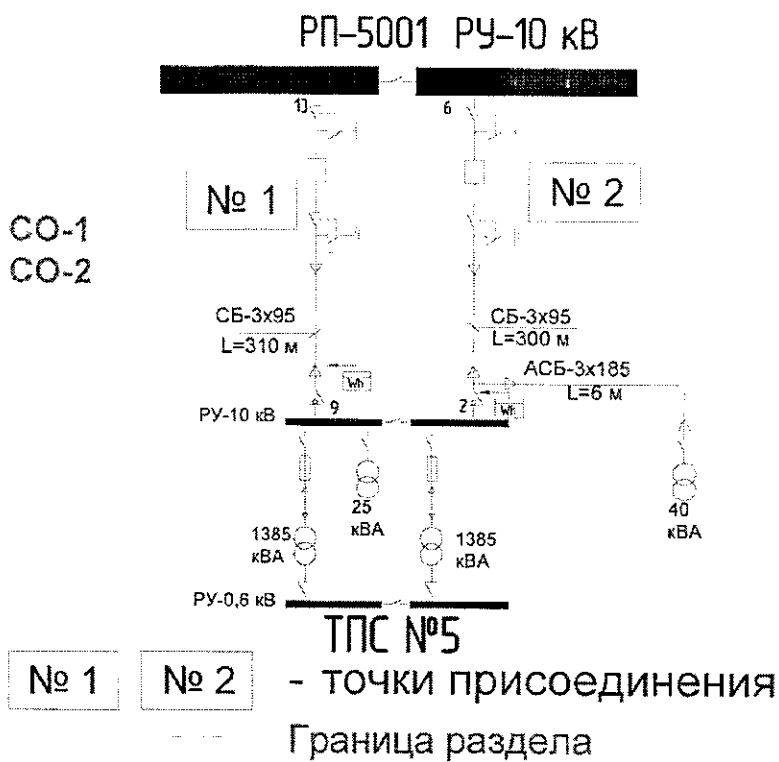
- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5001 яч.6.

Прочее:

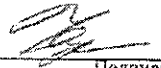
Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №5.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

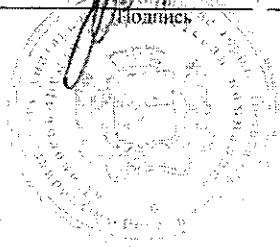
 / Чепурной С.В.
Подпись (Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

 / Бачурин Д.А.
Подпись (Ф.И.О.)



@

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-240

от «15» 07 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
 дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
 основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)
 дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
 действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)
 именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г.Новосибирск, ТПС №5

Акт о технологическом присоединении от « » 20 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 1000 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети

трансформаторов 2835 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	РП-5001 яч.13 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5001 яч.13	10	1000	2×1385 1×25 1×40	II
Точка №2	РП-5001 яч.6 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5001 яч.6	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-5001 яч.13	КЛ-10 кВ: СБ-3х95 длиной 310 м в сторону ТПС№5 яч.9
РУ-10 кВ РП-5001 яч.6	КЛ-10 кВ: СБ-3х95 длиной 300 м в сторону ТПС№5 яч.2
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5001 яч.13;

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5001 яч.6.

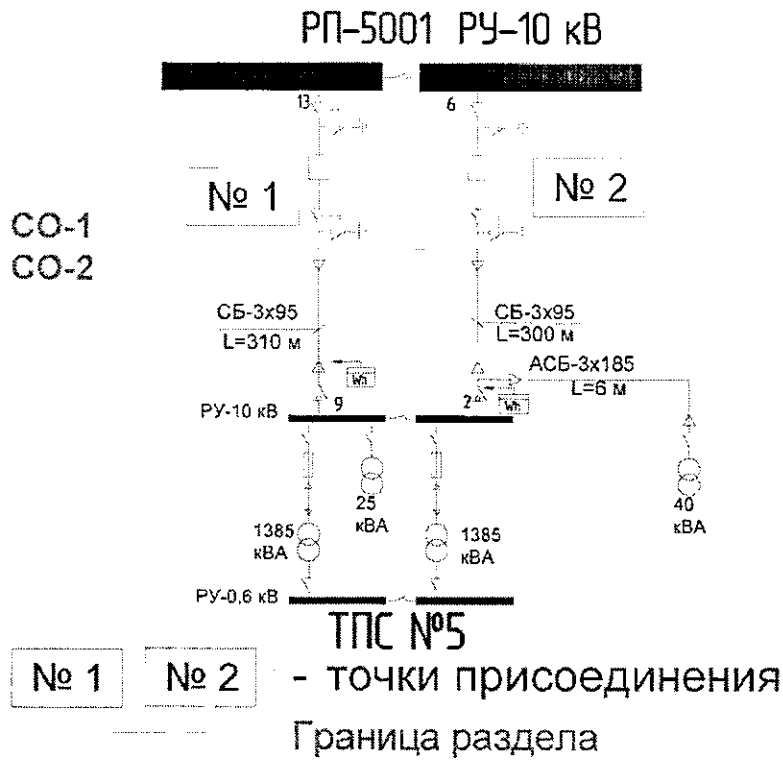
Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надёжность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

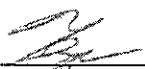
После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №5.

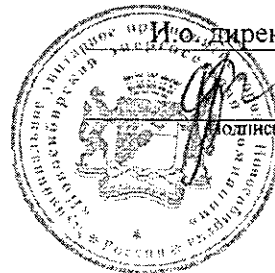
Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:




Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

 / Чепурной С.В.
(Подпись) (Ф.И.О.)

Сетевая организация-2



И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

 / Бачурин Д.А.
(Подпись) (Ф.И.О.)

Филиал «Иркутские государственные
электрические сети»
Акционерное общество
«Региональные электрические сети»
СЭРП



А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№

от «26» 01 2017 г.

НПО «ЭЛСИБ» ПАО именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице Начальника Управления-Главного энергетика Чувикова Александра Павловича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности №215/2016 от 30.12.2016г. с одной стороны,
(устава, доверенности)

и МУП «НЭСКО»

(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)
именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице

И. о. директора Ганиева Альберта Забировича

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

действующего на основании приказа № 194/1-в от 3 ноября 2016 г.

(устава, доверенности)

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

Электроустановки сторон (ТПС-6), в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Новосибирск, ул. Петухова, 65

Акт о технологическом присоединении № _____ - _____ от «___» _____ 20__ г.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 1200кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2820кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	РП-1, НПО «ЭЛСИБ» ПАО яч.03	РП-1, НПО «ЭЛСИБ» ПАО яч.03	10	2820	4x685	II
Точка №2	РП-1, НПО «ЭЛСИБ» ПАО яч.4	РП-1, НПО «ЭЛСИБ» ПАО яч.4			2x40	

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
<u>РП-1, НПО «ЭЛСИБ ПАО</u>	<u>ТПС-6</u>
<u>Яч.03</u>	<u>КЛ-10 кВ СБ-3x70 (L=560м)</u>
<u>Яч.4</u>	<u>КЛ-10 кВ СБ-3x70 (L=560м)</u>

(подпись)

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

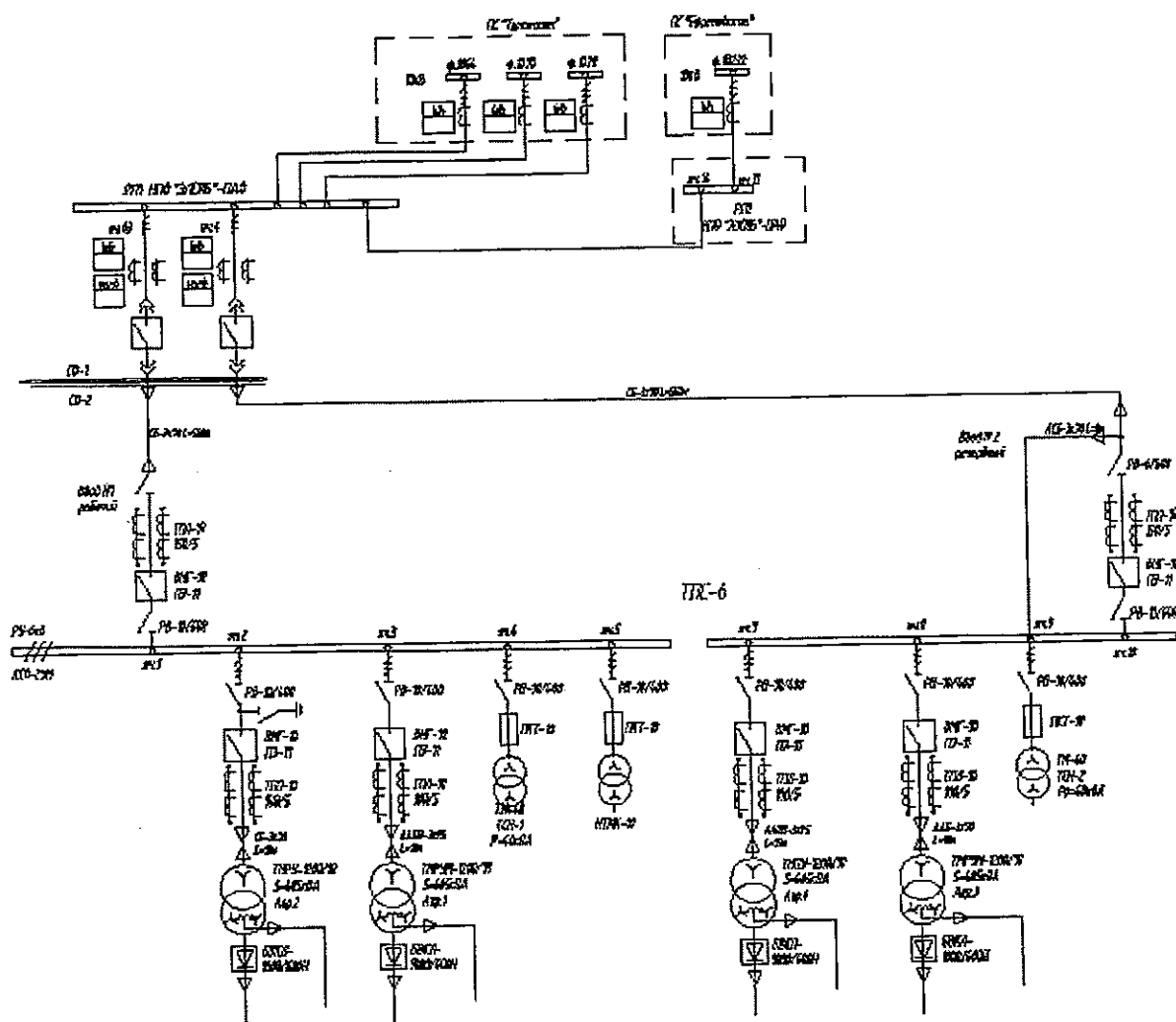
1. Между Сетевой организацией-1 (НПО «ЭЛСИБ» ПАО) и Сетевой организацией-2 на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ РУ-10кВ РП-1 яч.03 и яч. 4.

Прочее: Место установки приборов учета: РП-1 яч. 03, яч. 4

устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точках присоединения №1, №2. Соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации-1

С момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные Акты разграничения по данным точкам присоединения

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Подписи сторон:

Начальник Управления Главной

энергетик
(должность)
И.И. Навицкий А.П.
(Ф.И.О.)
МП

И.О. Директора

(должность)
А.З. Ганиев/
(Ф.И.О.)
МП

(Handwritten mark)

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон
№ АРБП-53-СЭРП-159

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое (полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А. (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Гоголя 240, ТПС №7

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2805 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	РУ-6 кВ ПС Северная яч.18 ф.690 н.«А»	РУ-6 кВ ПС Северная яч.18 ф.690 н.«А»	6	595,07	4×685 1×40 1×25	II
Точка №2	РУ-6 кВ РП-580 яч.6	РУ-6 кВ РП-580 яч.6	6			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-6 кВ ПС Северная яч.18 ф.690 н.«А»	КЛ-6 кВ: АСБ-3х150 длиной 500 м в сторону яч.7 ТПС№7
РУ-6 кВ РП-580 яч.6	КЛ-6 кВ: АСБ-3х185 длиной 750 м в сторону яч.1 ТПС№7
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ ПС Северная яч.18 ф.690 н.«А»;

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-580 яч.6;

Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надёжность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. Переходные пластины ПС Северная яч.18 ф.690 находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

Наконечники с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) ПС Северная яч.18 ф.690 н.«А», РП-580 яч.6 находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО»

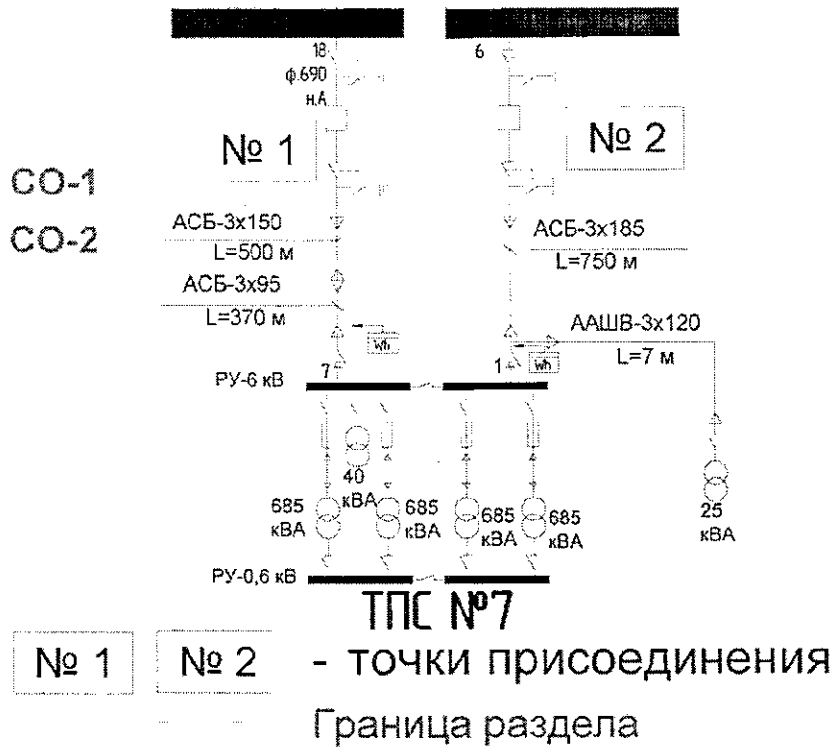
В нормальном режиме питание от ПС Северная яч.18 ф.690. Питание от РП-580 яч.6 – резервное.

После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-6 кВ ТПС №7.

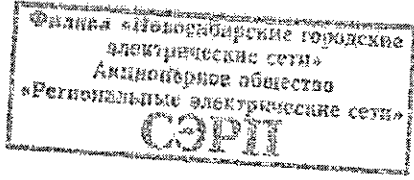
Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:

ПС Северная РУ-6 кВ РП-580 РУ-6 кВ



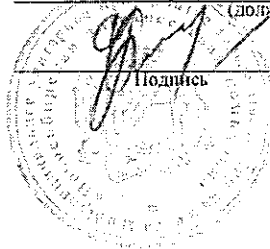
Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

Чепурной С.В.
Подпись / Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)



Бачурин Д.А.
Подпись / Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)

Q

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-160

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Четурного С.В. действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)

дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А. (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)

действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Гоголя 240, ТПС №7

Акт о технологическом присоединении от « » 20 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети

трансформаторов 2805 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Точка №1	РУ-6 кВ ПС Северная яч.18 ф.690 н.«А»	РУ-6 кВ ПС Северная яч.18 ф.690 н.«А»	6	595,07	4×685 1×40 1×25	II
Точка №2	РУ-6 кВ РП-580 яч.6	РУ-6 кВ РП-580 яч.6	6			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-6 кВ ПС Северная яч.18 ф.690 н.«А»	КЛ-6 кВ: АСБ-3х150 длиной 500 м в сторону яч.7 ТПС№7
РУ-6 кВ РП-580 яч.6	КЛ-6 кВ: АСБ-3х185 длиной 750 м в сторону яч.1 ТПС№7
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ ПС Северная яч.18 ф.690 н.«А»;

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-580 яч.6;

Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

Переходные пластины ПС Северная яч.18 ф.690 находятся в эксплуатации АО «РЭС».

Наконечники с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) ПС Северная яч.18 ф.690 н.«А», РП-580 яч.6 находятся в эксплуатации МУП «НЭСКО»

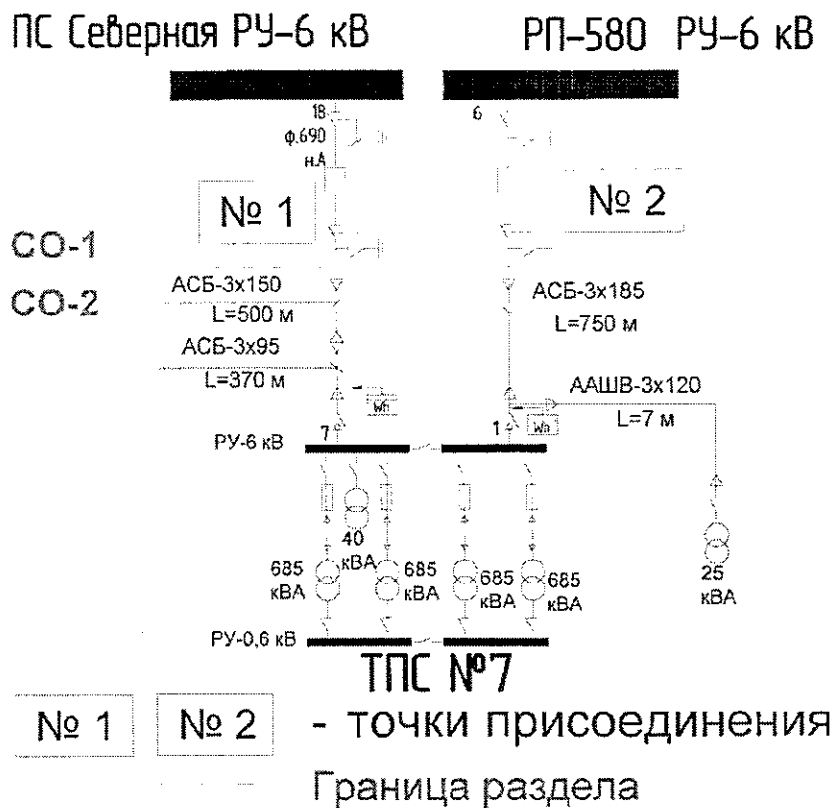
В нормальном режиме питание от ПС Северная яч.18 ф.690. Питание от РП-580 яч.6 – резервное.

После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-6 кВ ТПС №7.

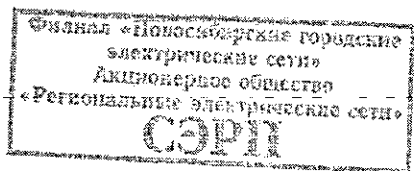
Р

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



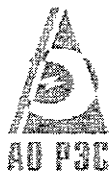
Сетевая организация-1
 Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
 АО «РЭС»
 (должность)

 / Чепурной С.В.
 (Ф.И.О.)



Сетевая организация-2
 И.О. директора МУП «НЭСКО»
 (должность)

 / Бачурин Д.А.
 (Ф.И.О.)



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»**

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsety@esetl.ru
Получатель АО "РЭС" расчет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546050001, БИК 045004783

**А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон**

№ АРБН-53-ЮРЭС-2227

от «28» 04 2017

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»),

(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице

заместителя главного инженера филиала «НГЭС» АО «РЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича

(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании

доверенности № 445/16 от 08.11.16

с одной стороны, и

(устава, доверенности, иных документов)

**Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)**

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-2, в лице

и.о. директора Бичурина Дмитрия Анатольевича,

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании

Приказа № 29/1-в от 06.03.2017

(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон (ТПС-8) в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:

г. Новосибирск, ул. Кирова, 319а

(адрес)

Акт о технологическом присоединении: переоформление.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2105 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	<u>ПС 110 кВ Октябрьская (яч.21), ф.6-77 «Б», РП-1518 (яч.9), КЛ-10 кВ от РП-1518 (яч.9)</u>	<u>ТПС №8 (яч.10)</u>	6	595,07	3x685 2x25	2
Точка № 2	<u>ПС 110 кВ Инструментальная (яч.28), ф.6-331: РП-3433 (яч.2), КЛ-10 кВ от РП-3433 (яч.2)</u>	<u>ТПС №8 (яч.2)</u>	6			

Сетевая организация-2

Сетевая организация-1

На границе балансовой принадлежности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

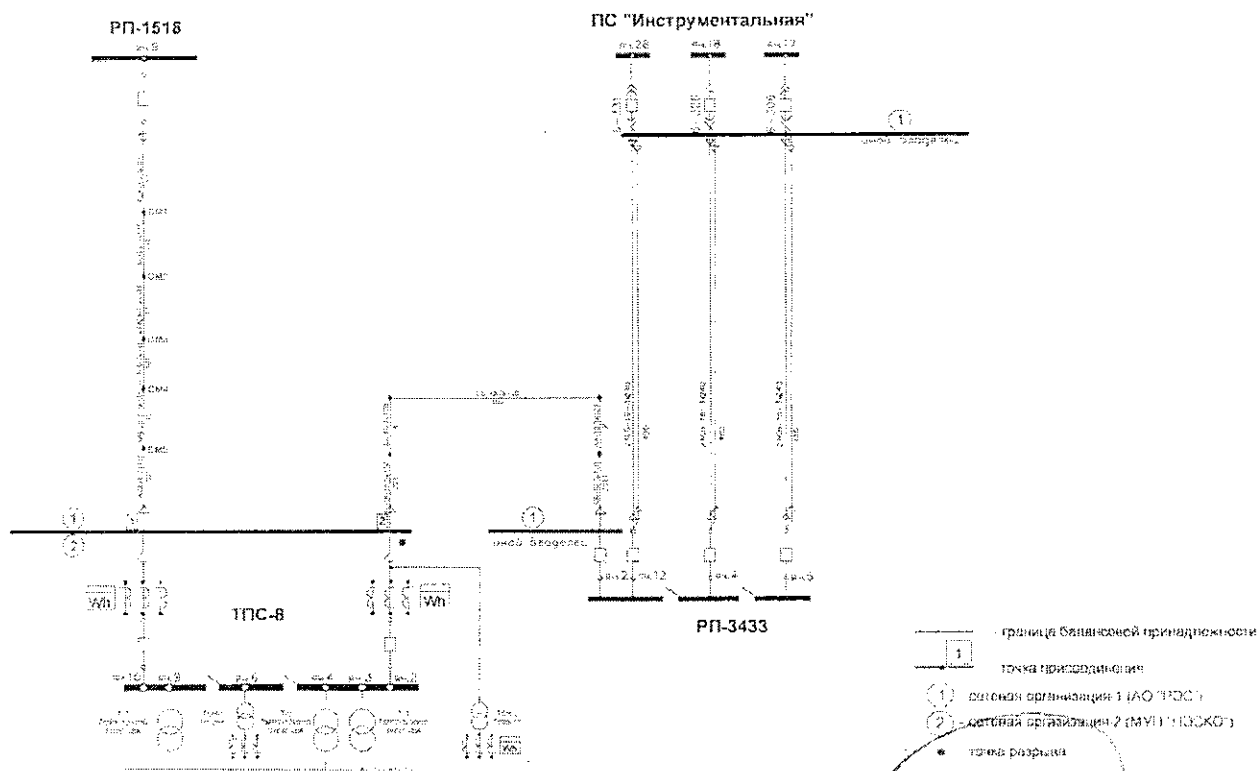
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
ПС 110 кВ Инструментальная	ТПС-8
РП-1518	
Участок КЛ-6 кВ (АСБ-6-3x185, L=207 м + ААБ2л-6-3x185, L=48 м + АСБ-6-3x185, L=166 м + ААБ2л-6-3x185, L=67 м + АСБ-6-3x185, L=199 м) от ТПС-8 (яч.10) в сторону РП-1518 (яч.9) до СМ №1	
Участок КЛ-10 кВ (АСБ-10-3x185, L=37 м) от РП-1518 (яч.9) в сторону ТПС-8 (яч.10) до СМ №1	
КЛ-10 кВ (СБ-10-3x120, L=228 м + ААБ2л-10-3x120, L=47 м + СБ-10-3x120, L=193 м + ААБ2л-10-3x120, L=95 м + СБ-10-3x120, L=2261 м) от ТПС-8 (яч.2) в сторону РП-3433 (яч.2)	

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

- между сетевой организацией-1 и сетевой организацией-2:
 - точка № 1: в РУ-6 кВ ТПС-8 (яч. 10) на кабельных наконечниках КЛ-6 кВ, отходящей в сторону ИСШ-6 кВ РП-1518 (яч. 9);
 - точка № 2: в РУ-6 кВ ТПС-8 (яч.2) на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ, отходящей в сторону РП-3433 (яч. 2);
- между сетевой организацией-1 и иным владельцем:
 - на ИСШ-6 кВ ПС 110 кВ Инструментальная (яч. 28), фид. 6-331 на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ, отходящей в сторону РП-3433 (яч. 12);
 - в РП-3433 (яч. 2) на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ, отходящей в сторону РУ-6 кВ ТПС-8 (яч. 2).

(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-2

Сетевая организация-1

Прочее:

Тип прибора и место установки: два прибора учета типа ЦЭ6805 установлены в РУ-10 кВ ТПС-8 (яч.2 и яч.10) и один прибор учета типа ЦЭ6805 установлен на низковольтном вводе трансформатора ТСН-2.

Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципального движимого имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска № 880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивают свою силу ранее подписанный АРБП б/н от 28.02.2012 с заявителем Филиал №7 «СЭХ» МКП «ГЭТ».

Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точке присоединения №1 и №2, соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации-1.

Подписи сторон:

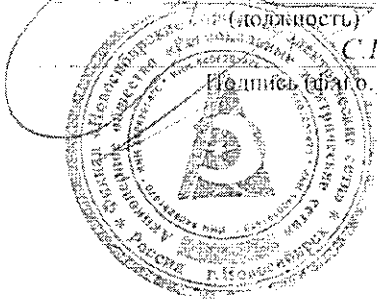
Сетевая организация-1:

Заместитель главного инженера
филиала «НГЭС» АО «РЭС»

(должность)

С.Г. Кожухов

Подпись (ф.и.о.)



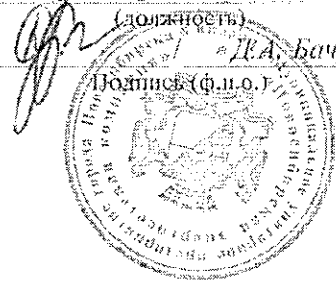
Сетевая организация-2:

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

И.А. Бачурин

Подпись (ф.и.о.)





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»**

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80. Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail:gorsety@esefi.n
Получатель: АО "РЭС" расчет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г.Новосибирске
с/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546050001, БИК 045004783

**А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ АРЭО-53-ЮРЭС-2227

от «28» 04 2017

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»).
(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем Сетевой организация-1, в лице
заместителя главного инженера филиала «НГЭС» АО «РЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича
(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 445/16 от 08.11.16 с одной стороны, и
(устава, доверенности, иных документов)

**Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания» (далее – МУП «НЭСКО»)**

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)
именуемое в дальнейшем Сетевая организация-2, в лице

и.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича.
(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)
действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Электроустановки сторон (ТПС-8), в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу:

г. Новосибирск, ул. Кирова, 319а
(адрес)

Акт о технологическом присоединении: переоформление.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595.07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2105 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	<u>ПС 110 кВ Октябрьская (яч.21), ф.6-77 «Б», РП-1518 (яч.9), КЛ-10 кВ от РП-1518 (яч.9)</u>	<u>ТПС №8 (яч.10)</u>	6	595.07	3x685 2x25	2
Точка № 2	<u>ПС 110 кВ Инструментальная (яч.28), ф.6-331; РП-3433 (яч.2), КЛ-10 кВ от РП-3433 (яч.2)</u>	<u>ТПС №8 (яч.2)</u>	6			

Сетевая организация-2 _____

Сетевая организация-1 _____

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

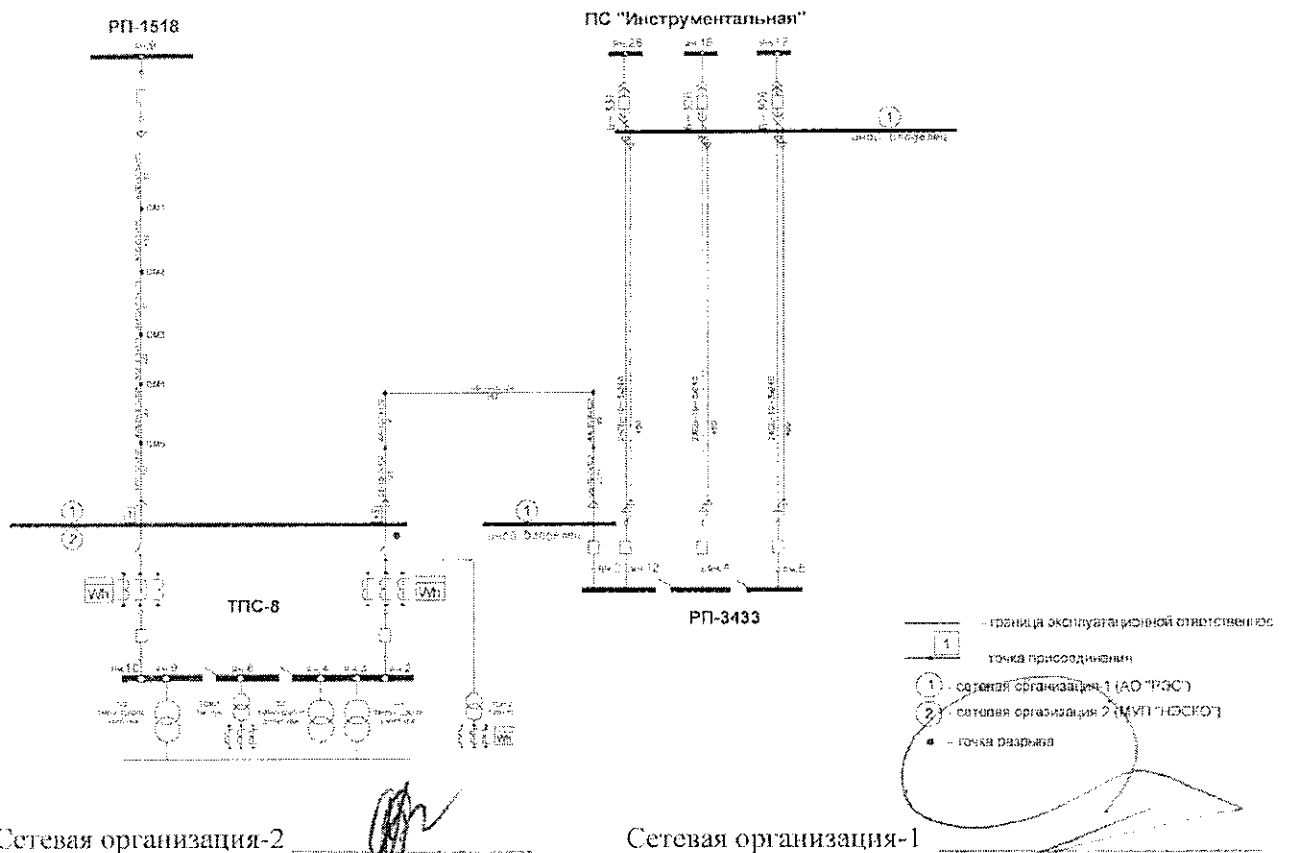
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
ПС 110 кВ Инструментальная	ТПС-8
РП-1518	
Участок КЛ-6 кВ (АСБ-6-3х185, L=207 м + ААБ2л-6-3х185, L=48 м + АСБ-6-3х185, L=166 м + ААБ2л-6-3х185, L=67 м + АСБ-6-3х185, L=199 м) от ТПС-8 (яч.10) в сторону РП-1518 (яч.9) до СМ №1	
Участок КЛ-10 кВ (АСБ-10-3х185, L=37 м) от РП-1518 (яч.9) в сторону ТПС-8 (яч.10) до СМ №1	
КЛ-10 кВ (СБ-10-3х120, L=228 м + ААБ2л-10-3х120, L=47 м + СБ-10-3х120, L=193 м + ААБ2л-10-3х120, L=95 м + СБ-10-3х120, L=226 м) от ТПС-8 (яч.2) в сторону РП-3433 (яч.2)	

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

- между сетевой организацией-1 и сетевой организацией-2:
 - точка № 1: в РУ-6 кВ ТПС-8 (яч.10) на кабельных наконечниках КЛ-6 кВ, отходящей в сторону ПСШ-6 кВ РП-1518 (яч.9);
 - точка № 2: в РУ-6 кВ ТПС-8 (яч.2) на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ, отходящей в сторону РП-3433 (яч.2);
- между сетевой организацией-1 и иным владельцем:
 - на АСШ-6 кВ ПС 110 кВ Инструментальная (яч.28), фид.6-331 на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ, отходящей в сторону РП-3433 (яч.12);
 - в РП-3433 (яч.2) на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ, отходящей в сторону РУ-6 кВ ТПС-8 (яч.2).

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Прочее:

Тип прибора и место установки: два прибора учета типа ЦЭ6805 установлены в РУ-10 кВ ТПС-8 (яч.2 и яч.10) и один прибор учета типа ЦЭ6805 установлен на низковольтном вводе трансформатора ТСН-2.

Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципального движимого имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска № 880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБИ утрачивают свою силу ранее подписанный АРБИ б/н от 28.02.2012 с заявителем Филиал №7 «СЭХ» МКП «ГЭТ».

Ответственность за контактные соединения в ТПС-8 (яч.10 и яч.2) на границе эксплуатационной ответственности сторон несёт Сетевая организация-2. В технической эксплуатации Сетевой организации-2 находятся электрические сети и энергетическое оборудование от границы эксплуатационной ответственности сторон.

Подписи сторон:

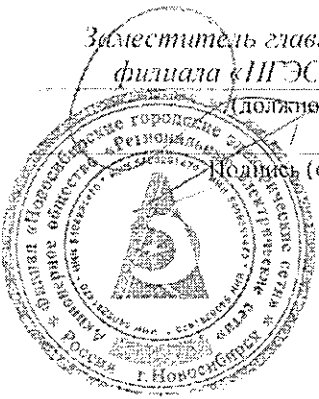
Сетевая организация-1:

Заместитель главного инженера
филиала «НГЭС» АО «РЭС»

(должность)

С.Г. Кожухов

Подпись (ф.и.о.)



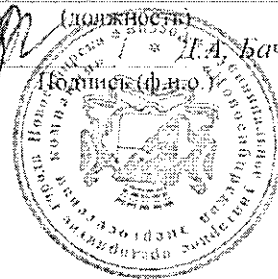
Сетевая организация-2:

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин

Подпись (ф.и.о.)



А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-50- Ельцовская -20/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Дмитрия Донского, 21. ТПС № 9.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2805 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Ельцовская яч.5, ф. 6-22 н.Б	ПС 110кВ Ельцовская яч.5, ф. 6-22 н.Б	6	595,07	4x685 1x25 1x40	2
Точка № 2	ПС 110кВ Ельцовская яч.24, ф. 6-34 н.А	ПС 110кВ Ельцовская яч.24, ф. 6-34 н.А				

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.5,яч.24 ПС 110кВ Ельцовская	КЛ ААБ-3*185 L=75м от яч.5 ПС 110кВ Ельцовская до секции 6кВ яч.4 ТПС № 9, КЛ АСБ 3*185 L=75м от яч.24 ПС 110кВ Ельцовская до секции 6кВ яч.9 ТПС № 9

(подпись)

Граница балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

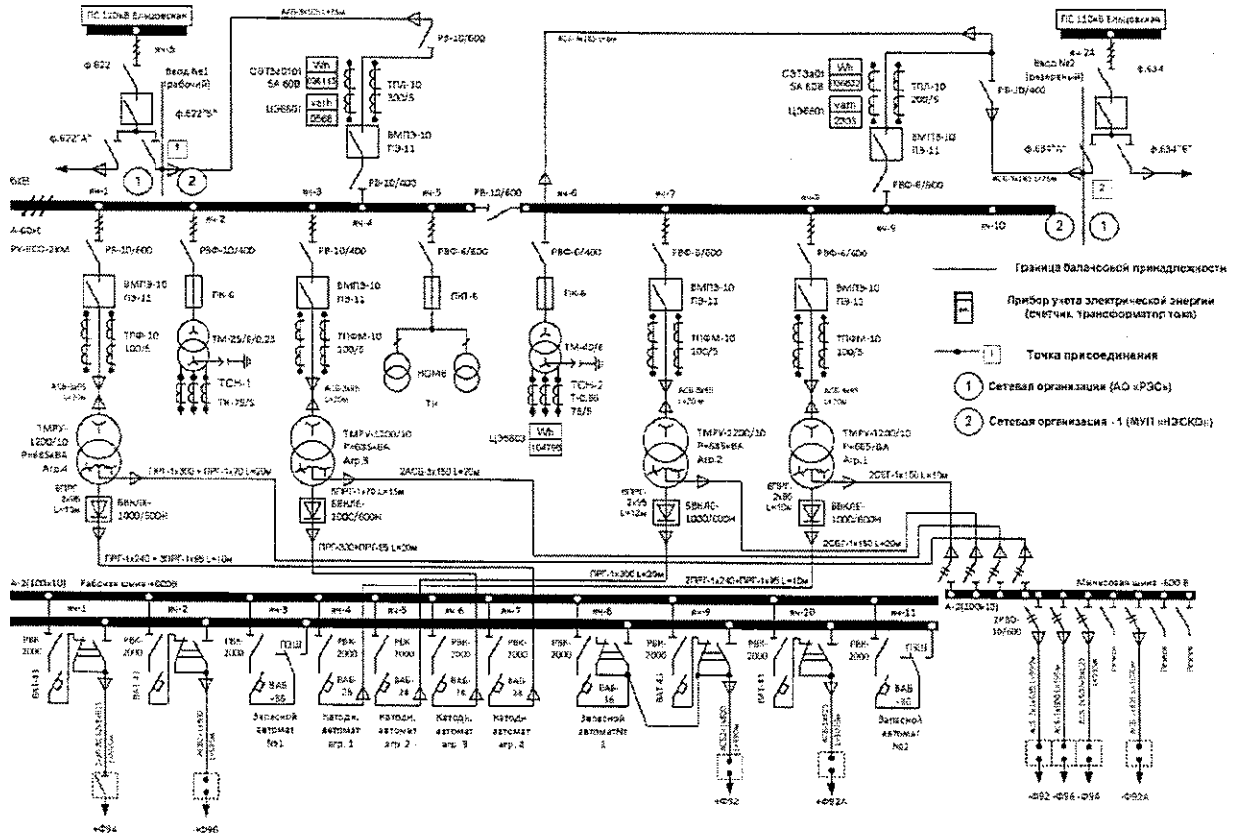
Точки 1-2: на кабельных наконечниках ф.6-22 н.Б яч.5, ф.6-34 н.А яч.24 ПС 110 кВ Ельцовская.

Переходные пластины ф.6-22 н.Б яч.5, ф.6-34 н.А яч.24 ПС 110 кВ Ельцовская находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

Наконечники с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.6-22 н.Б яч.5, ф.6-34 н.А яч.24 ПС 110 кВ Ельцовская находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО».

(описание границ балансовой принадлежности)

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



Место установки приборов учета: яч.4, яч.9 ТПС № 9 (в электроустановках Сетевой организации-1)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные сторонами акты разграничения по данным точкам присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)
 А.В. Жирнов
 (Ф.И.О.)

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)
 Д.А. Бачурин
 (Ф.И.О.)

Handwritten signature

Handwritten mark

А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-50-Ельцовская-20/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Дмитрия Донского, 21. ТПС № 9.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2805 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Ельцовская яч.5, ф. 6-22 н.Б	ПС 110кВ Ельцовская яч.5, ф. 6-22 н.Б	6	595,07	4×685 1×25 1×40	2
Точка № 2	ПС 110кВ Ельцовская яч.24, ф. 6-34 н.А (резерв)	ПС 110кВ Ельцовская яч.24, ф. 6-34 н.А				

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.5, яч.24 ПС 110кВ Ельцовская	КЛ ААБ-3*185 L=75м от яч.5 ПС 110кВ Ельцовская до секции 6кВ яч.4 ТПС № 9, КЛ АСБ 3*185 L=75м от яч.24 ПС 110кВ Ельцовская до секции 6кВ яч.9 ТПС № 9

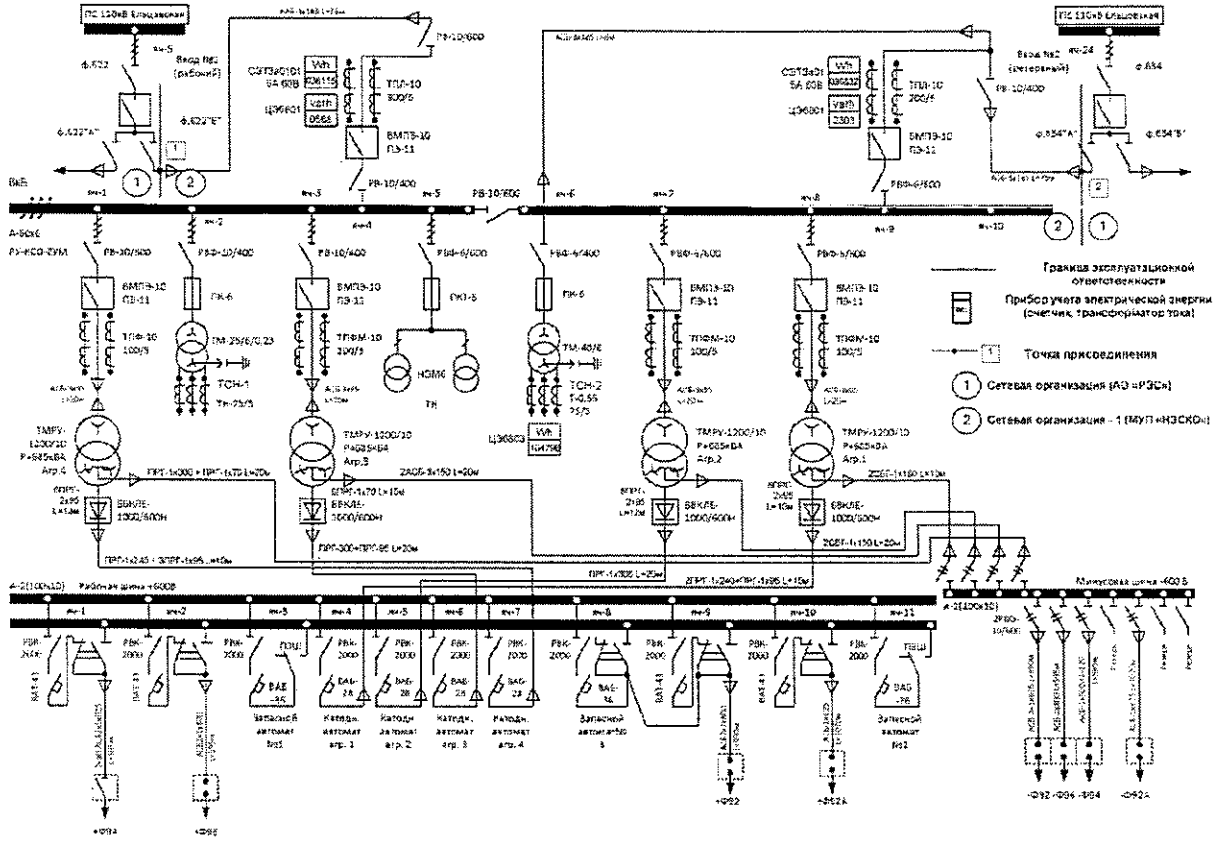
Граница эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

Точки 1-2: на кабельных наконечниках ф.6-22 н.Б яч.5, ф.6-34 н.А яч.24 ПС 110 кВ Ельцовская
 Ответственность за контакты наконечников кабелей с переходными пластинами ф.6-22 н.Б яч.5, ф.6-34 н.А яч.24 ПС 110 кВ Ельцовская несёт АО «РЭС».

Ответственность за контакты наконечников с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.6-22 н.Б яч.5, ф.6-34 н.А яч.24 ПС 110 кВ Ельцовская несёт МУП «НЭСКО».

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: яч.4, яч.9 ТПС № 9 (в электроустановках Сетевой организации-1)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные сторонами акты разграничения по данным точкам присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

Подпись: *[Handwritten signature]*
 МП

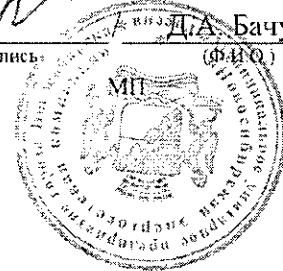
А.В. Жирнов
 (Ф.И.О.)

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Подпись: *[Handwritten signature]*

Д.А. Бачурин
 (Ф.И.О.)



[Handwritten mark]

[Handwritten mark]

А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-50- Театральн., -25/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО») (полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Орджоникидзе, д.27а. ТПС № 10.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2805 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Театральная яч.109, ф. 6-253	ПС 110кВ Театральная яч.109, ф. 6-253	6	595,07	4x685 1x25 1x40	2 (при наличии резерва от ТПС-23)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
ПС 110кВ Театральная, яч.109	КЛ АСБ-3*240 L=1500м от яч.109 ПС 110кВ Театральная до секции 6кВ яч.4 ТПС № 10

Граница балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

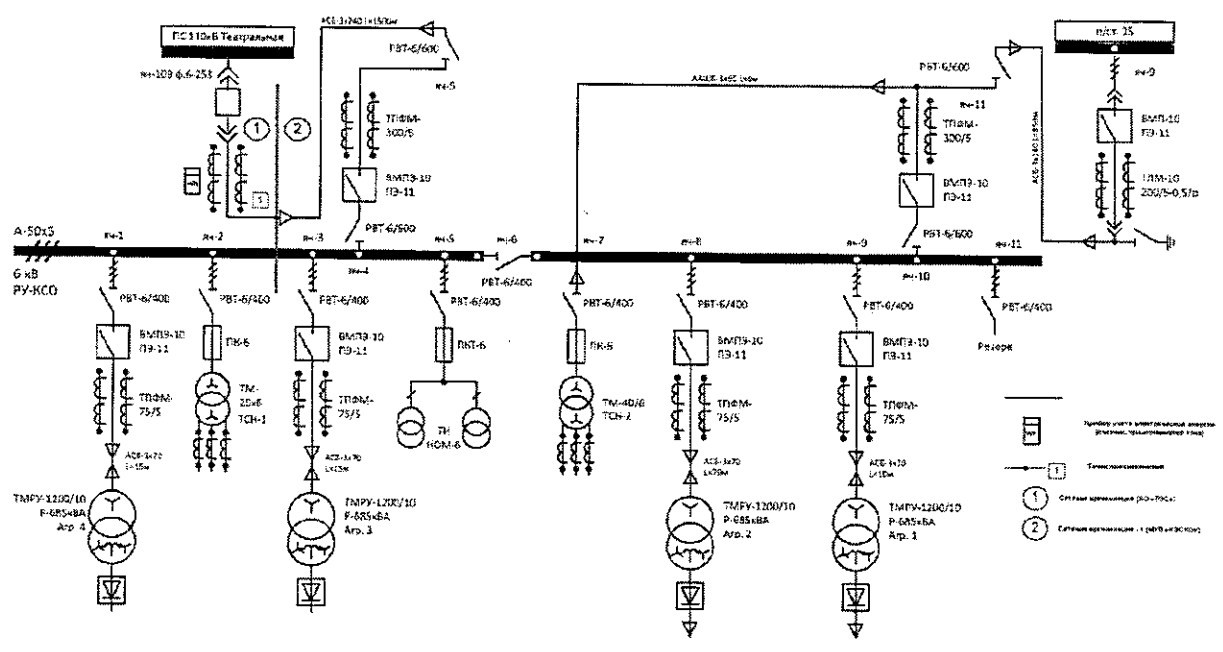
Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.6-253 яч.109 ПС 110 кВ Театральная.

Переходные пластины ф.6-253 яч.109 ПС 110 кВ Театральная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

Наконечники с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.6-253 яч.109 ПС 110 кВ Театральная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО».

(описание границ балансовой принадлежности)

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



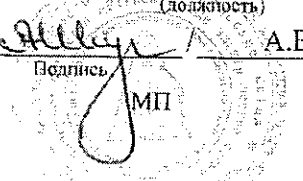
Место установки приборов учета: яч.109 ПС 110 кВ Театральная (в электроустановках Сетевой организации)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данной точке присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)
 А.В. Жирнов
 Подпись (Ф.И.О.)



И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)
 Д.А. Бачурин
 Подпись (Ф.И.О.)



Handwritten mark or signature at the bottom left.

Handwritten mark or signature at the bottom right.

А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-50- Театральная 25/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Орджоникидзе, д.27а. ТПС № 10.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2805 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Театральная яч.109, ф. 6-253	ПС 110кВ Театральная яч.109, ф. 6-253	6	595,07	4x685 1x25 1x40	2 (при наличии резерва от ТПС-25)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
ПС 110кВ Театральная, яч.109	КЛ АСБ-3*240 L=1500м от яч.109 ПС 110кВ Театральная до секции 6кВ яч.4 ТПС № 10

Граница эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

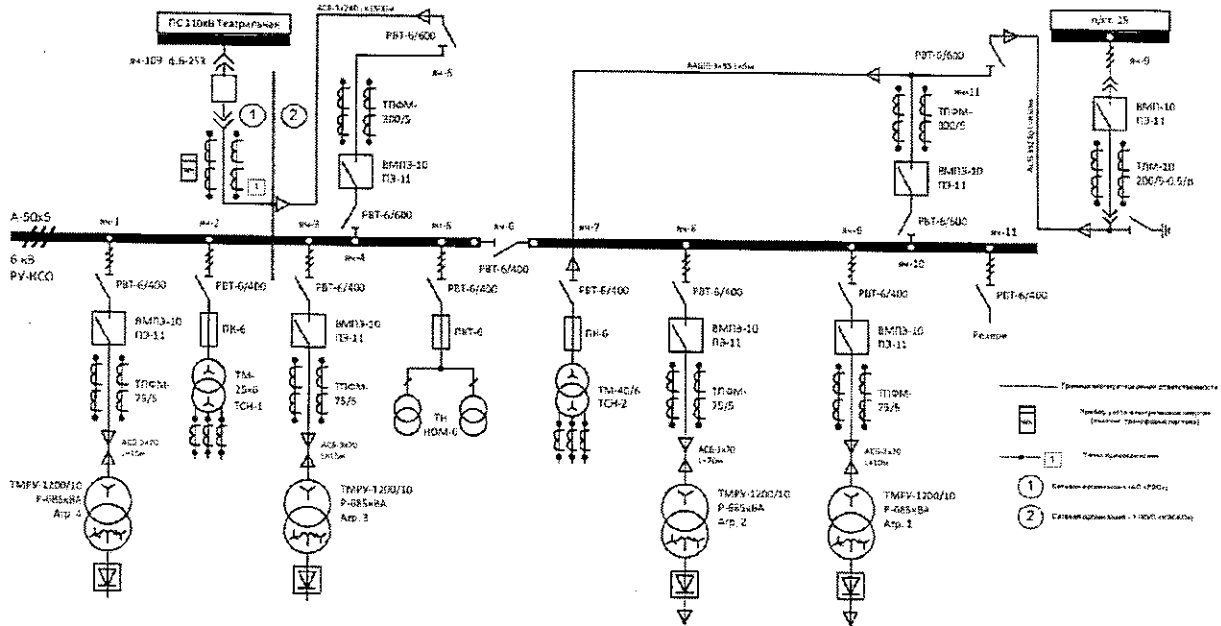
Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.6-253 яч.109 ПС 110 кВ Театральная.

Ответственность за контакты наконечников кабеля с переходными пластинами ф.6-253 яч.109 ПС 110 кВ Театральная несёт АО «РЭС».

Ответственность за контакты наконечников с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки), кабель ф.6-253 яч.109 ПС 110 кВ Театральная несёт МУП «НЭСКО».

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: яч.109 ПС 110 кВ Театральная (в электроустановках Сетевой организации)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данной точке присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

А.В. Жирнов
Подпись

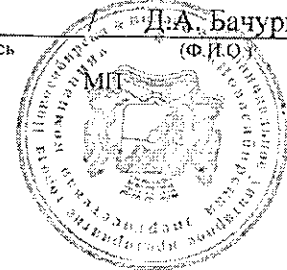
А.В. Жирнов
(Ф.И.О.)

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин
Подпись

Д.А. Бачурин
(Ф.И.О.)



Handwritten signature

Handwritten mark



630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80. Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-39, e-mail:gorsety@eseti.n
 Получатель: АО "РЭС" расчет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г.Новосибирске
 счет 50101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406295470, КПП 540600001, БИК 045004783

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-ЛРЭС-4358 от «28» 04 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»).

(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-1 (**СО-1**),

в лице заместителя главного инженера филиала «НГЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича

(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от «08» ноября 20 16 г

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска

«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-2 (**СО-2**),

в лице И.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06 марта 2017г

(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся: г. Новосибирск, Кировский район Проспект Кара Маркса, 4а

адрес

Объект: ТПС-11

Акт о технологическом присоединении переоформление

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 596,42 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2820 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро снабжен
Точка №1	ТЭЦ-2 яч.7 ф.1011 (I), РП-1 яч.22, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-11 яч.3	10	596,42	4*685 - 2*40	2
Точка №2	ТП-111 яч.2, КЛ-10 кВ					
Точка №3	ПС 110 кВ Кировская, яч.306 ф.11-33, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-11 яч.10				

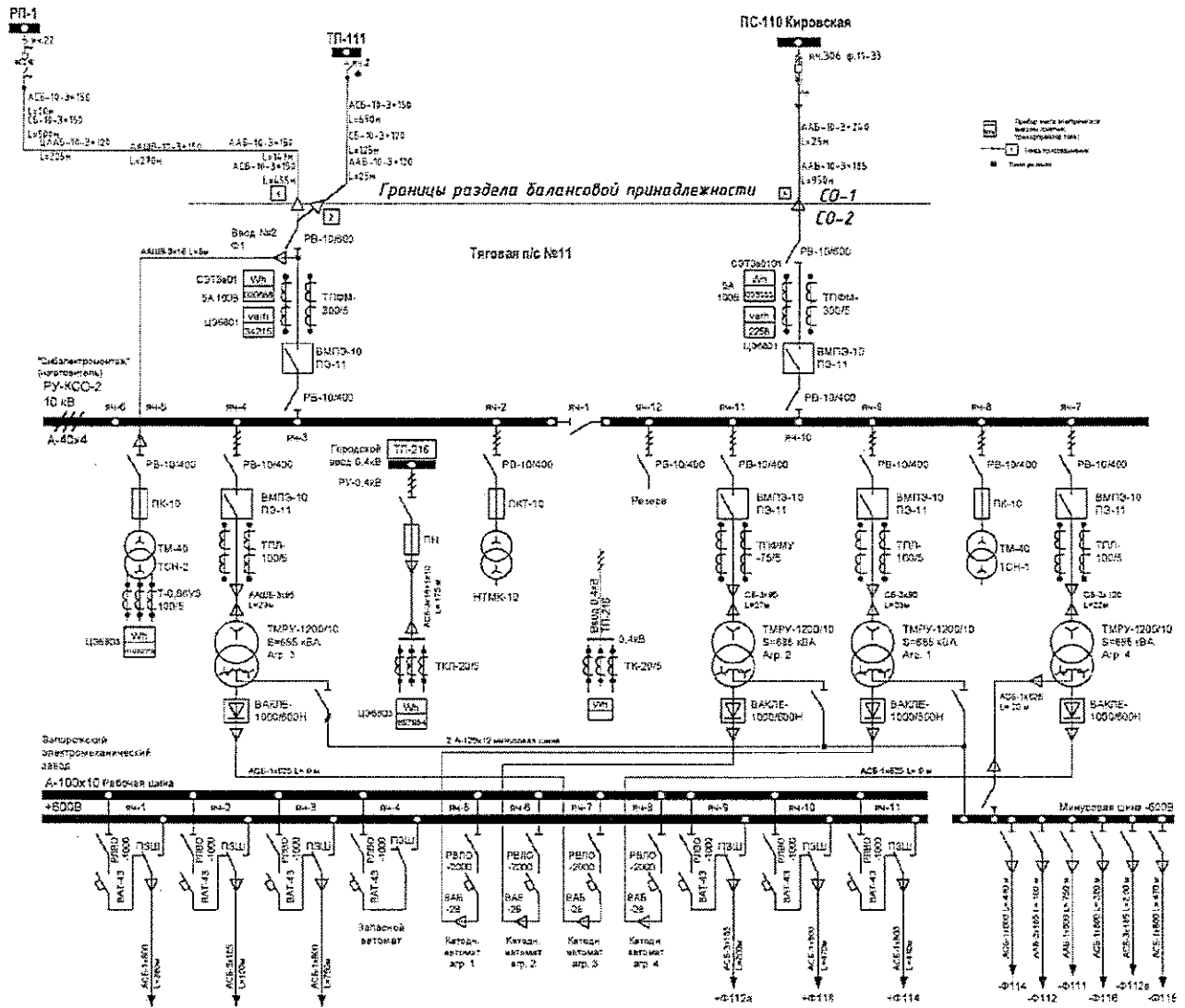
На границе балансовой принадлежности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РП-10/0,4; РП-1, КЛ-10 кВ: АСБ-3*150, СБ-3*150, ЦААБ-3* 120,	ТПС №11
ААШВ-3*150, ААБ-3*150 L=20м+500м +225м+270м+147м+455м	от точек присоединения №1, №2, №3
ТП-10/0,4; ТП-111, КЛ-10 кВ: АСБ-3*150, СБ-3*120, ААБ-3* 120	-
L=690м+125м +25м до точки присоединения №2	-
ПС-110 кВ Кировская яч.306 ф.11-33, КЛ-10 кВ:	-
ААБ-3*240, ААБ-3*185 L=25м+950м до точки присоединения №3	-

**Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
- между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2 на конечниках КЛ-10 кВ в
ТПС №11 яч.3 (точки №1, №2), яч.10 (точка №3) РУ-10 кВ**

(описание границ балансовой принадлежности)

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



Место установки приборов учета: в ТПС-11 яч.3, яч.10 (в электроустановках СО-2)

Прочее: 1) Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точках присоединения №1,2.. Соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжает электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации-1

2) Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципальное движимого имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска 1880-01/2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивают свою силу ранее подписанные акты, выданные по данным точкам присоединения



Подпись сторон
Сетевая организация-1
Официал «ТЭС» АО «РЭС»
Заместитель главного инженера
(должность)
Кожухов С.Г.
Подпись (ф.и.о.)



Сетевая организация-2:
МУП «НЭСКО»
И.о. директора
(должность)
Бачуриц Д.А.
Подпись (ф.и.о.)



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

Экземпляр ЛРЭС

630005, Новосибирск, ул. С.Шамшуров, 89, Приемная топ. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-36, e-mail: garmaty@eset.ru
Получатель: АО "РЭС" проект 4070261070229002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
Коды: 5010181040000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291476, ОГРН 540600001, БИК 045004783

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-ЛРЭС-4358

от «28» 04 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»),

(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-1 (СО-1),

в лице заместителя главного инженера филиала «НГЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича

(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от «08» ноября 20 16 г

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска

«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-2 (СО-2),

в лице И.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06 марта 2017г

(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся: г. Новосибирск, Кировский район, Проспект Карла Маркса, 4а

адрес

Объект: ТПС-11

Акт о технологическом присоединении переоформление

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 596,42 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2820 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ТЭЦ-2 яч.7 ф.1011 (I), РП-1 яч.22, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-11 яч.3	10	596,42	4*685 - 2*40	2
Точка №2	ТП-111 яч.2, КЛ-10 кВ					
Точка №3	ПС 110 кВ Кировская, яч.306 ф.11-33, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-11 яч.10				

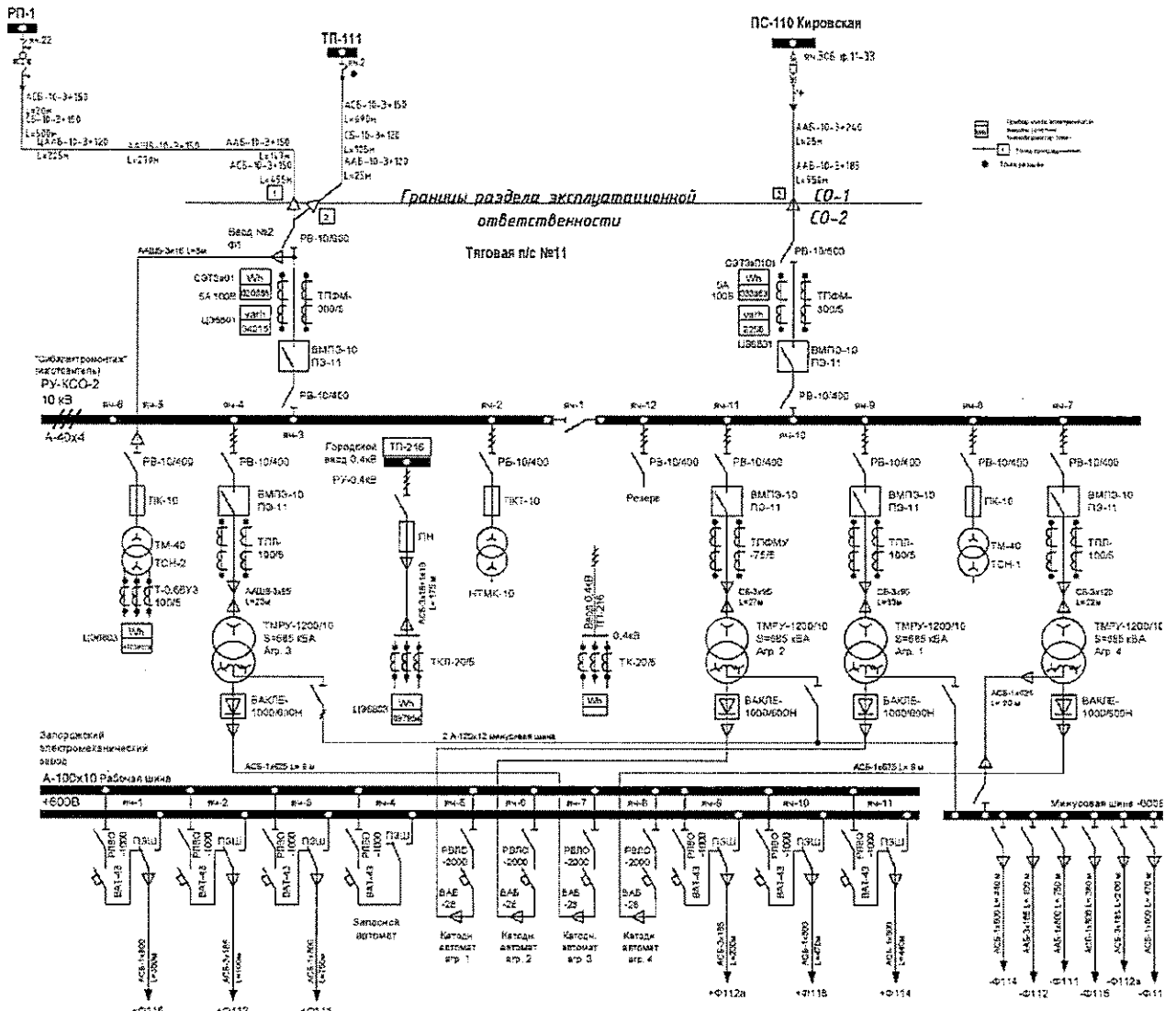
На границе эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологические соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РП-10/0,4; РП-1, КЛ-10 кВ: АСБ-3*150, СБ-3*150, ЦААБ-3* 120, ААШВ-3*150, ААБ-3*150 L=20м+500м +225м+270м+147м+455м	ТПС №11
ТП-10/0,4; ТП-111, КЛ-10 кВ: АСБ-3*150, СБ-3*120, ААБ-3* 120 L=690м+125м +25м до точки присоединения №2	-
ПС-110 кВ Кировская яч.306 ф.11-33, КЛ-10 кВ:	-
ААБ-3*240, ААБ-3*185 L=25м+950м до точки присоединения №3	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
 - между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2 на конечниках КЛ-10 кВ в
 ТПС №11 яч.3 (точка №1, №2), яч.10 (точка №3) РУ-10 кВ

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже
 схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: в ТПС-11 яч.3, яч.10 (в электроустановках СО-2)

Прочее: 1) Ответственность за кабели и кабельные разделки на границе эксплуатационной ответственности сторон с Заявителем несёт Сетевая организация-1, за контактные соединения несёт Сетевая организация-2.

2) Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципально-движимого имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска от 880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивают свою силу ранее подписанные акты, выданные по данным точкам присоединения.

Подпись сторон
 Сетевая организация-1:
 «Филиал «НЭЭС» АО «РЭС»
 Заместитель главного инженера
 (должность)
 Кожухов С.Г.
 Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:
 МУП «НЭСКО»
 И.о. директора
 (должность)
 Бачурин Д.А.
 Подпись (ф.и.о.)



Экземпляр ЛРЭС

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80. Приемная тел. (383) 224-97-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsety@res.ni.ru
Получатель, АО "РЭС" расчет 4070283070329002630 и филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
счет 5010181040000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 540600001, БИК 045004783

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-ЛРЭС-4358

от «28» 04 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»)
(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-1 (**СО-1**),
в лице заместителя главного инженера филиала «НГЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича
(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от «08» ноября 2016 г
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-2 (**СО-2**),

в лице И.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича
(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06 марта 2017г
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся: г. Новосибирск, Кировский район Проспект Карла Маркса, 4а

адрес

Объект: ТПС-11

Акт о технологическом присоединении переоформление

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 596,42 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2820 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро снабжен
Точка №1	ТЭЦ-2 яч.7 ф.1011 (I). РП-1 яч.22, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-11 яч.3	10	596,42	4*685 - 2*40	2
Точка №2	ТП-111 яч.2, КЛ-10 кВ					
Точка №3	ПС 110 кВ Кировская, яч.306 ф.11-33, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-11 яч.10				

На границе балансовой принадлежности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

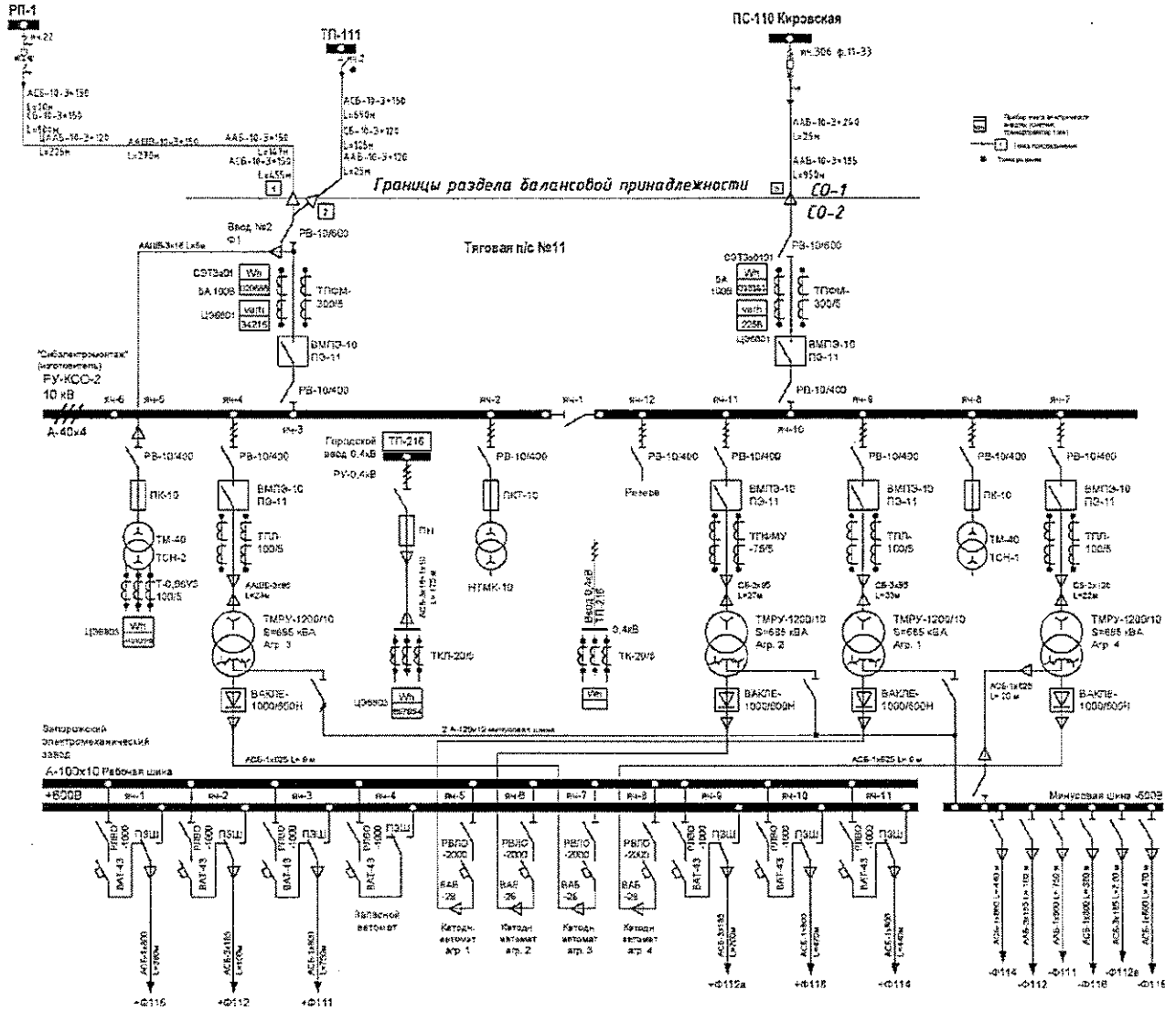
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РП-10/0,4: РП-1, КЛ-10 кВ: АСБ-3*150, СБ-3*150, ЦААБ-3* 120, ААШВ-3*150, ААБ-3*150 L=20м+500м +225м+270м+147м+455м	ТПС №11
ТП-10/0,4: ТП-111, КЛ-10 кВ: АСБ-3*150, СБ-3*120, ААБ-3* 120 L=690м+125м +25м до точки присоединения №2	-
ПС-110 кВ Кировская яч.306 ф.11-33, КЛ-10 кВ: ААБ-3*240, ААБ-3*185 L=25м+950м до точки присоединения №3	-

(подпись)

**Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
- между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2 на конечниках КЛ-10 кВ в
ТПС №11 яч.3 (точки №1, №2), яч.10 (точка №3) РУ-10 кВ**

(описание границ балансовой принадлежности)

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



Место установки приборов учета: в ТПС-11 яч.3, яч.10 (в электроустановках СО-2)

Прочее: 1) Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точках присоединения №1,2. Соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжает электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объекта электросетевого хозяйства Сетевой организации-1

2) Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципальное движимое имущество на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска 1880-00/01 от 20.05.2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивают свою силу ранее подписанные акты.

Подпись сторон
Сетевая организация-1
Филиал «РЭС» АО «РЭС»
Заместитель главного инженера
(должность)
Кожухов С.Г.
Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:
МУП «НОСКО»
И.о. директора
(должность)
Байгурина Д.А.
Подпись (ф.и.о.)



Экземпляр ЛРЭС

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630035, Новосибирск, ул. С.Шашинных, 50, Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-36, e-mail: gregory@rets.ru
Получатель АО «РЭС» расчет 40702610702790002630 в филиале «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Новосибирске
К/счет 5010181040000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5405291476, ОГРН 540500001, БИК 045004783

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-ЛРЭС-4358 от «28» 04 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»).

(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-1 (**СО-1**),

в лице заместителя главного инженера филиала «НГЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича

(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от «08» ноября 2016 г

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска

«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем сетевой организацией-2 (**СО-2**),

в лице И.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06 марта 2017г

(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся: г. Новосибирск, Кировский район Проспект Карла Маркса, 4а

адрес

Объект: ТПС-11

Акт о технологическом присоединении переоформление

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 596,42 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2820 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ТЭЦ-2 яч. 7 ф. 1011 (I), РП-1 яч. 22, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-11 яч. 3	10	596,42	4*685 - 2*40	2
Точка №2	ТП-111 яч. 2, КЛ-10 кВ					
Точка №3	ПС 110 кВ Кировская, яч. 306 ф. 11-33, КЛ-10 кВ	наконечники КЛ-10 кВ в ТПС-11 яч. 10				

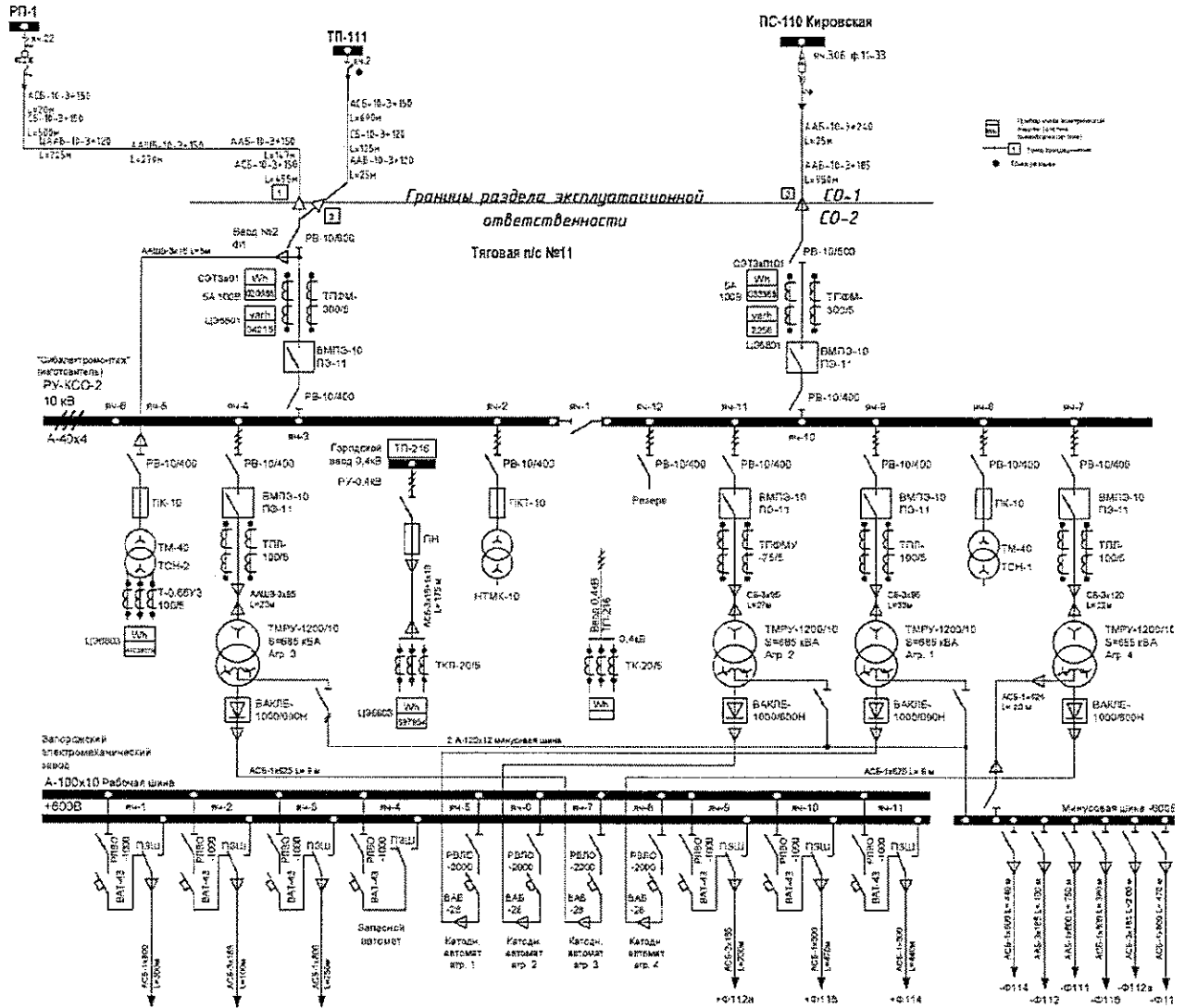
На границе эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологические соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РП-10/0,4: РП-1, КЛ-10 кВ: АСБ-3*150, СБ-3*150, ЦААБ-3* 120,	ТПС №11
ААШВ-3*150, ААБ-3*150 L=20м+500м +225м+270м+147м+455м	от точек присоединения №1, №2, №3
ТП-10/0,4: ТП-111, КЛ-10 кВ: АСБ-3*150, СБ-3*120, ААБ-3* 120	-
L=690м+125м +25м до точки присоединения №2	-
ПС-110 кВ Кировская яч. 306 ф. 11-33, КЛ-10 кВ:	-
ААБ-3*240, ААБ-3*185 L=25м+950м до точки присоединения №3	-

**Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
- между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2 на конечниках КЛ-10 кВ в
ТПС №11 яч.3 (точки №1, №2), яч.10 (точка №3) РУ-10 кВ**

(описание грани эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: в ТПС-11 яч.3, яч.10 (в электроустановках СО-2)

Прочее: 1) Ответственность за кабели и кабельные разделки на границе эксплуатационной ответственности сторон с Заявителем несет Сетевая организация-1, за контактные соединения несет Сетевая организация-2.

2) Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципально-движимого имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска от 880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивают свою силу ранее подписанные акты, по данным точкам присоединения

Подпись сторон
Сетевая организация-1:
«Филиал «НЭС» АО «РЭС»
Заместитель главного инженера
(должность)
Кожухов С.Г.
Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2
МУП «НЭСКО»
И.о. директора
(должность)
Бачурин Д.А.
Подпись (ф.и.о.)

А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-50- Западная -22/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жиринова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Станционная, д.58а. ТПС № 12.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2830 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электропитания
Точка № 1	ПС 110кВ Западная яч.22, ф. 10-134	ПС 110кВ Западная яч.22, ф. 10-134	10	595,07	4×685 1×40 1×50	2 (через сети иного владельца объектов электросетевого хозяйства)
Точка № 2	ТЭЦ-3, сети иных владельцев электросетевого хозяйства ПС 10кВ «Сибсельмаш», КЛ АСБ 3*185 от яч.14 ПС 10кВ «Сибсельмаш» до ТП-39, ТП-39	ТП-39, яч.1	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.22 ПС 110кВ Западная	КЛ ААШВу-3*240 L=952м от яч.22 ПС 110кВ Западная до яч.6 ТПС № 12, КЛ ААБ- 3*150 L=530 м от яч.1 ТП-39 до яч.1 ТПС 12, ТПС 12

Граница балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.10-134 яч.22 ПС 110 кВ Западная.

Переходные пластины ф.10-134 яч.22 ПС 110 кВ Западная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

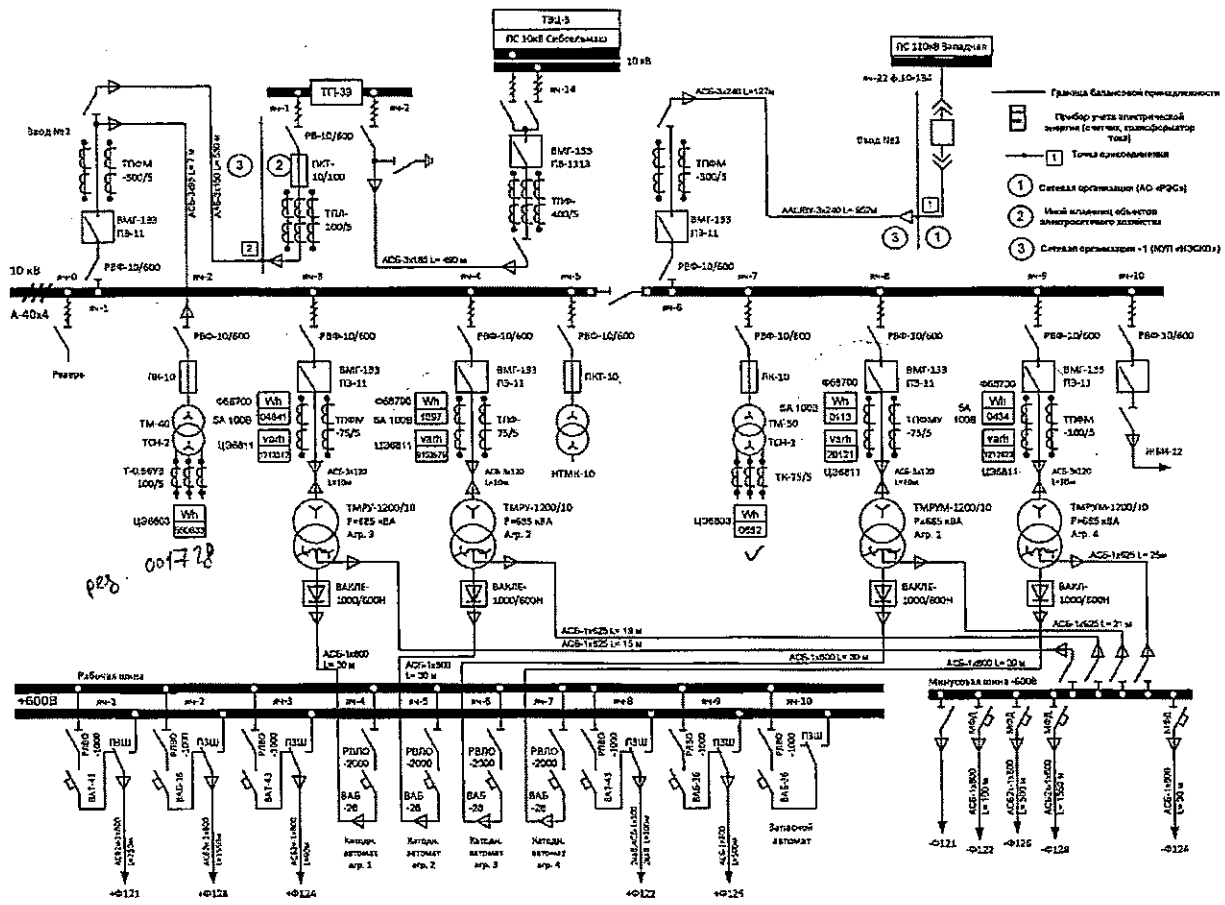
Наконечники с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.10-134 яч.22 ПС 110 кВ Западная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО».

Граница балансовой принадлежности между Иным владельцем объектов электросетевого хозяйства и Сетевой организацией-1:

Точка 2: на кабельных наконечниках отходящей кабельной линии от яч.1 ТП-39

(описание границ балансовой принадлежности)

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



Место установки приборов учета: в ТПС № 12 (в электроустановках Сетевой организацией-1), в ТП-39 (в электроустановках Иного владельца объектов электросетевого хозяйства).

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данным точкам присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

Подпись
МП

А.В. Жирнов
(Ф.И.О.)

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Подпись
МП
Д.А. Вачурин
(Ф.И.О.)

А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ 43

от «30» 01 2019 г.

ОАО НПО «Сибсельмаш», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице
Конкурсного Управляющего Полякова Александра Владимировича, действующего на основании
Решения Арбитражного суда Новосибирской области от 28.09.2012 г. по делу А45-4777/2010,
и МУП «НЭСКО», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице
И. о. директора Ганиева Альберта Забировича

действующего на основании приказа № 194/1-в от 3 ноября 2016 г.,
 (устава, доверенности)

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

Электроустановки сторон (ТПС-12), в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Новосибирск, ул. Станционная, 58а

Акт о технологическом присоединении № _____ от «___» _____ 20__ г.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 595,07кВт;
 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2830кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ТП-39 ОАО НПО «Сибсельмаш» яч.1	ТП-39 ОАО НПО «Сибсельмаш» яч.1	10	595,07	4x685 1x40 1x50	II

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
<u>ТП-39 ОАО НПО «Сибсельмаш», яч. 1</u>	<u>ТПС-12</u>
	<u>КЛ-10 кВ ААБ-3x150 (L=530м)</u>

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
Между «Сетевой организацией -1» и «Сетевой организацией-2»: В месте присоединения трансформаторов тока к шинам линейных ступок ячейки № 1 ТП-39, ОАО НПО «Сибсельмаш».

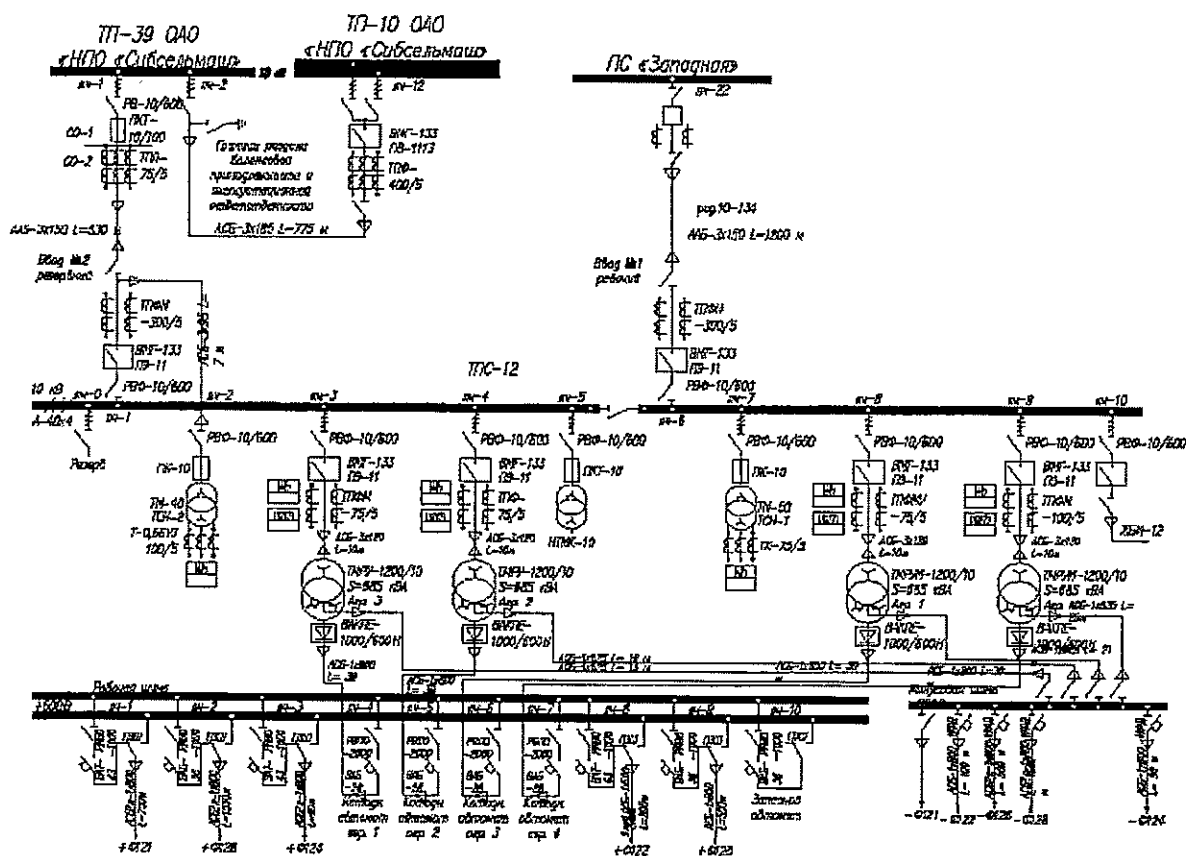
Прочее: Место установки приборов учета: ТП-39 ОАО «НПО «Сибсельмаш» яч.1

Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точке присоединения № 1. Соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации-1.

С момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные Акты разграничения по данным точкам присоединения. Собственником измерительного комплекса электрической энергии, включающего в себя прибор учета и измерительные трансформаторы тока является МУП «НЭСКО».

Ответственность за контакты наконечников к шинам линейного спуска яч. 1 несет «Сетевая организация-1». Ответственность за контакты наконечников с кабелем, кабельную разделку и кабель от яч. 1 несет «Сетевая организация-2».

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Подписи сторон:

Консультант/Уполномоченный
(должность)

А.В. Поляков /
(Ф.И.О.)

И.о. директора

(должность)

А.З. Ганиев /
(Ф.И.О.)



Handwritten mark or signature.

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон
 № АРБП-53-СЭРП-161

от «18» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Четурного С.В. действующего на основании дов-тп №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в

дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А. действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Куркина 14а, ТПС №13

Акт о технологическом присоединении - от «-» - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2790 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Вымпел яч.37 ф.11-482 РУ-10 кВ/ РП-1920 яч.12 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-1920 яч.12	10	650	4×685 2×25	II
Точка №2	ПС Вымпел яч.20 ф.11-487 РУ-10 кВ/ РП-1920 яч.13 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-1920 яч.13	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-1920 яч.12	КЛ-10 кВ: ААБ2л-10-3х95 длиной 350 м в сторону ТПС №13 яч.10
РУ-10 кВ РП-1920 яч.13	КЛ-10 кВ: ААБ2л-10-3х95 длиной 350 м в сторону ТПС №13 яч.4
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-1920 яч.12;

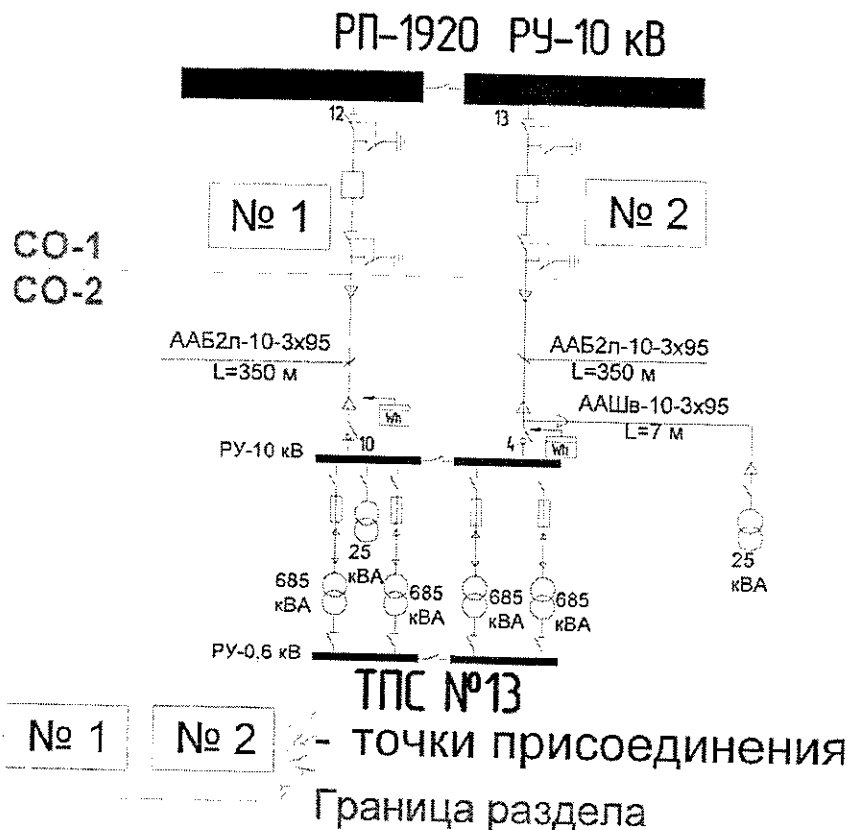
- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-1920 яч.13.

Примеч:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные стороны ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №13.

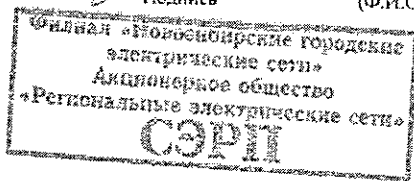
Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

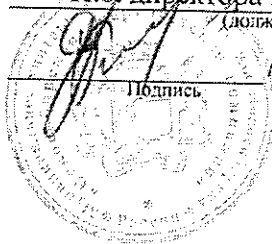

Подпись

Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)



Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)



А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-162

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Четурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурин Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Куприна 14а, ТПС №13

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2790 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Вымпел яч.37 ф.11-482 РУ-10 кВ/ РП-1920 яч.12 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-1920 яч.12	10	650	4×685 2×25	II
Точка №2	ПС Вымпел яч.20 ф.11-487 РУ-10 кВ/ РП-1920 яч.13 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-1920 яч.13	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-1920 яч.12	КЛ-10 кВ: ААБ2л-10-3х95 длиной 350 м в сторону ТПС№13 яч.10
РУ-10 кВ РП-1920 яч.13	КЛ-10 кВ: ААБ2л-10-3х95 длиной 350 м в сторону ТПС№13 яч.4
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-1920 яч.12;

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-1920 яч.13.

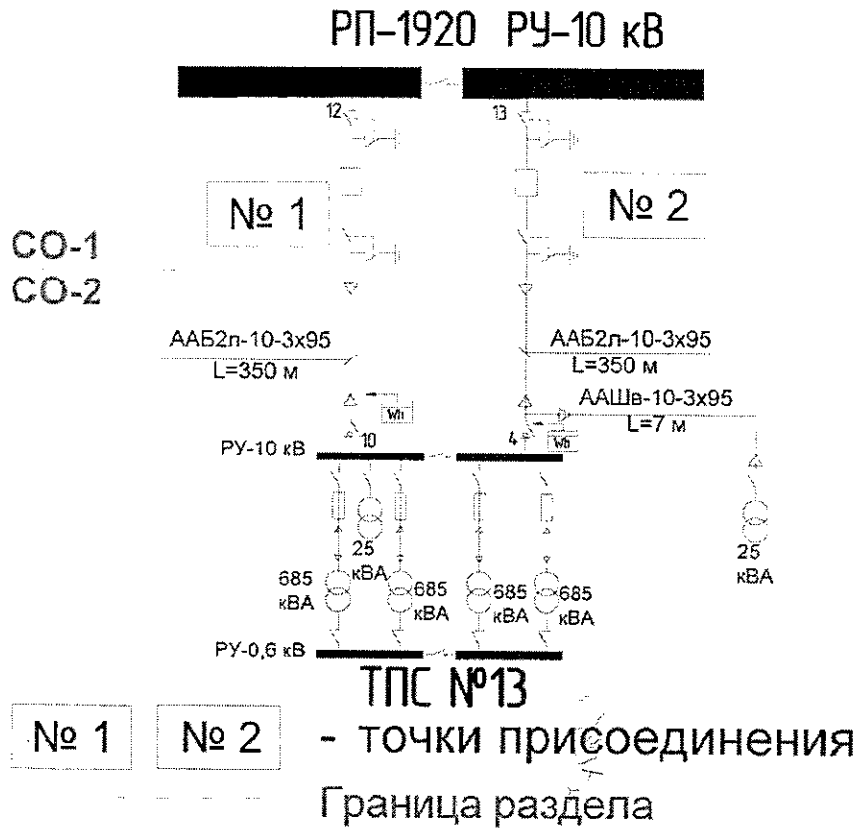
Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качеством в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

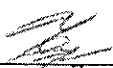
После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №13.


Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

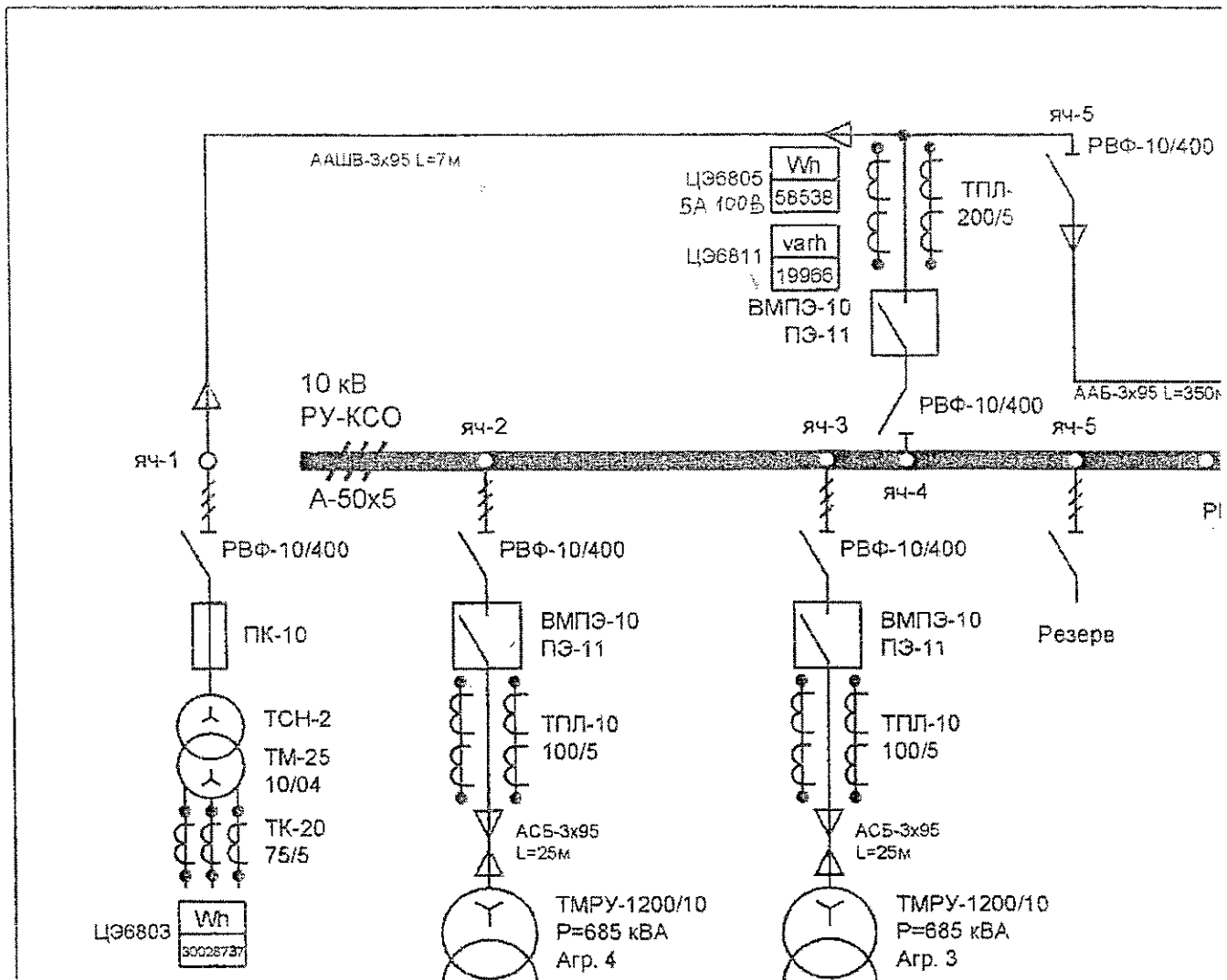
 / Чепурной С.В.
Подпись (Ф.И.О.)

Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

Подпись / Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)

Филиал «Новосибирские городские
электрические сети»
Акционерное общество
«Региональные электрические сети»
СЭРП

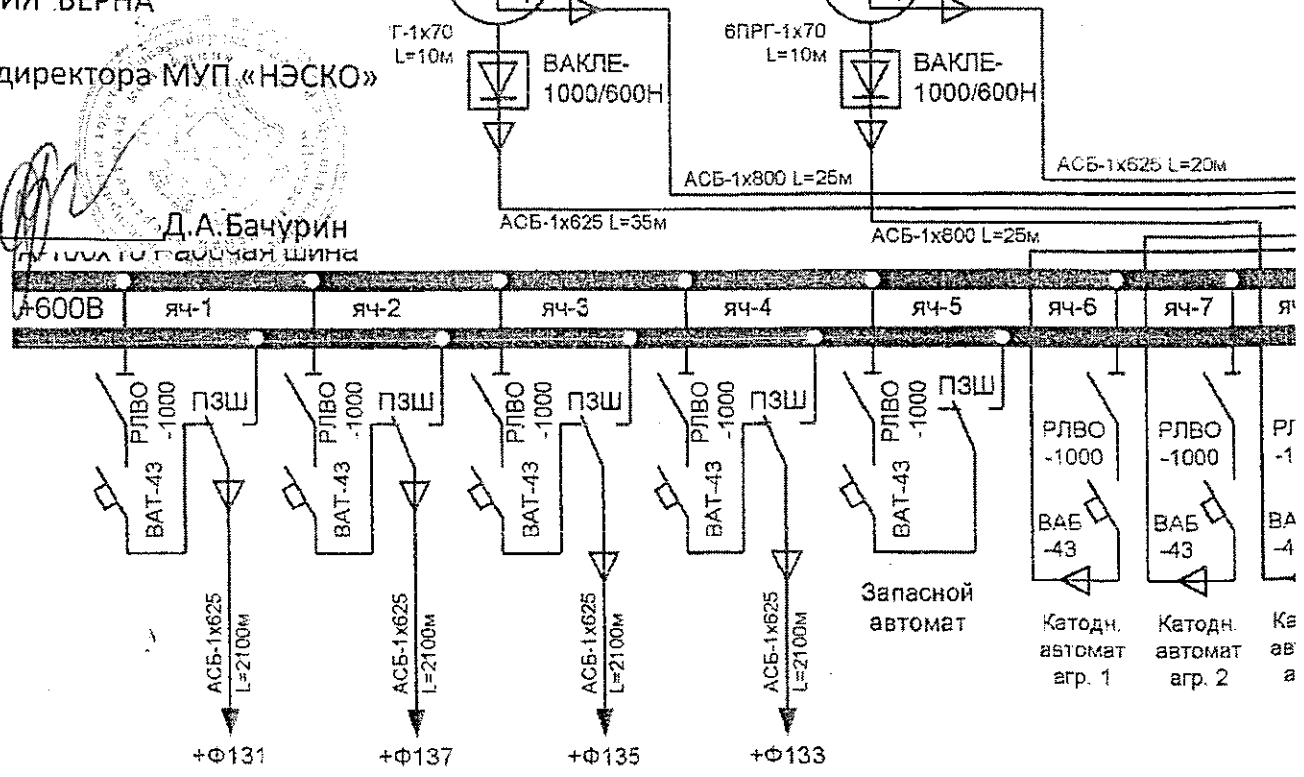




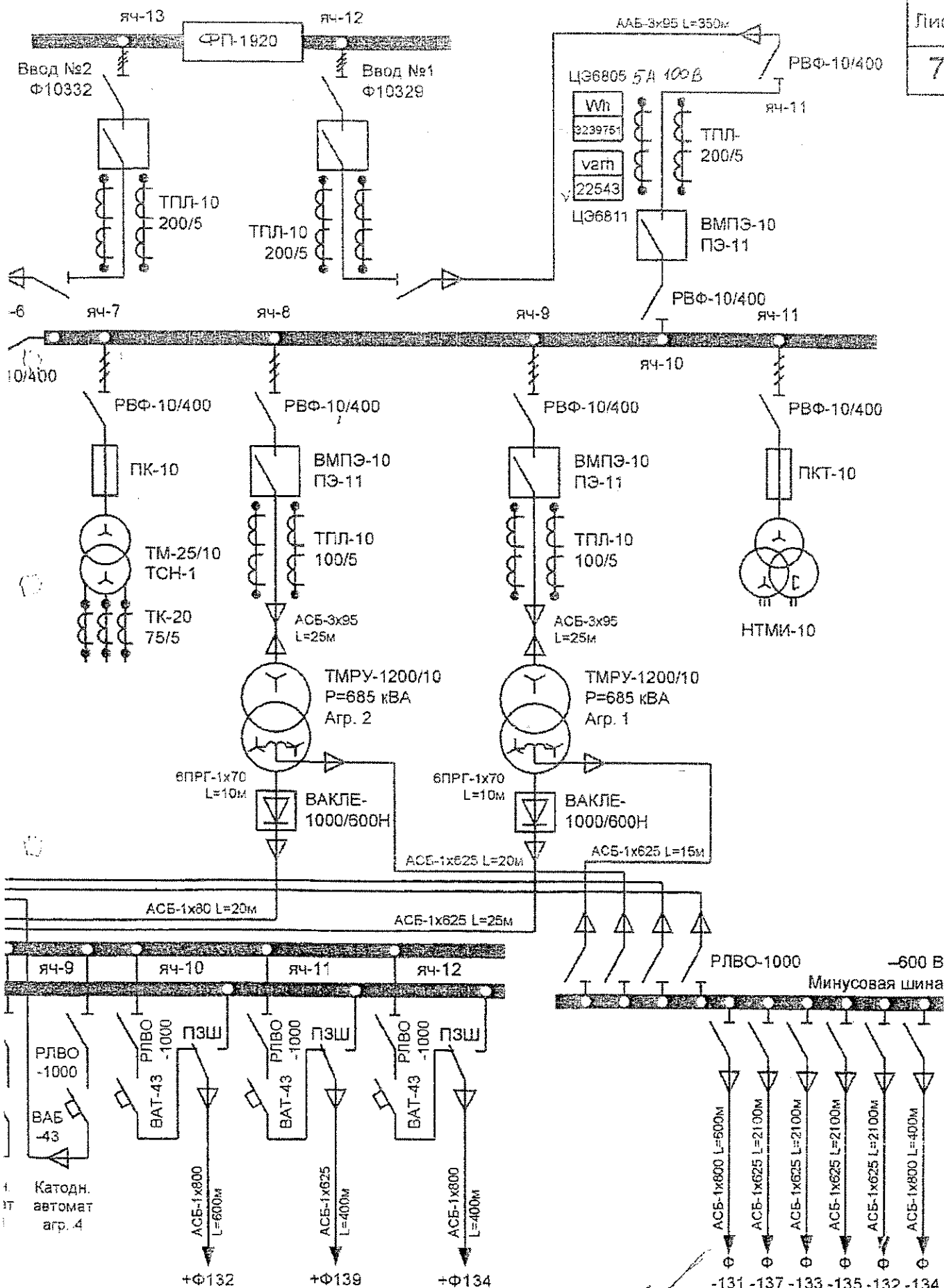
КОПИЯ ВЕРНА

И.о.директора МУП «НЭСКО»

Д.А. Бачурин



(Handwritten signature)



Начальник филиала №7 "СЭХ"	Гунзев В.А.		Однолинейная схема тяговой подстанции № 13	МКП г.Новосибирск "ГЭТ" филиал №7 "СЭХ" 2 район тяговых подстанций
Ведущий инженер ПТО	Вишленков И.А.			
Начальник района подстанций	Кочетов О.В.			
Исполнил	<i>Мастер А.Иванов</i>			

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-163

от «19» 05 2017г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Четурного С.В., действующего на основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансово принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, Карла Маркса пр-т 57, ТПС №14

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2841 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Кировская яч.404, ф. 11-19 РУ-10 кВ/ РП-22 яч.6 РУ-10 кВ /КЛ-10 кВ от РП-22 яч.6 к ТПС №14 яч.7	СМ на КЛ-10 кВ между РП-22 яч.6 и ТПС №14 яч.7	10	595,07	1×685 3×692 2×40	II
Точка №2	ПС Кировская яч.102, ф. 11-28 РУ-10 кВ/РП-4 яч.6 РУ-10 кВ / ТП-166 яч.4 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ ТП-166 яч.4	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
КЛ-10 кВ ААБ2л-3х185 длиной 600 м в сторону РП-22 яч.6	КЛ-10 кВ: ААБ2л-3х95 длиной 110 м в сторону ТПС №14 яч.7
РУ-10 кВ ТП-166 яч.4	КЛ-10 кВ: АСБ-3х185 длиной 630 м в сторону ТПС №14 яч.1
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ ТП-166 яч.4;

- на соединительной муфте КЛ-10 кВ между РП-22 яч.6 и ТПС №14 яч.7;

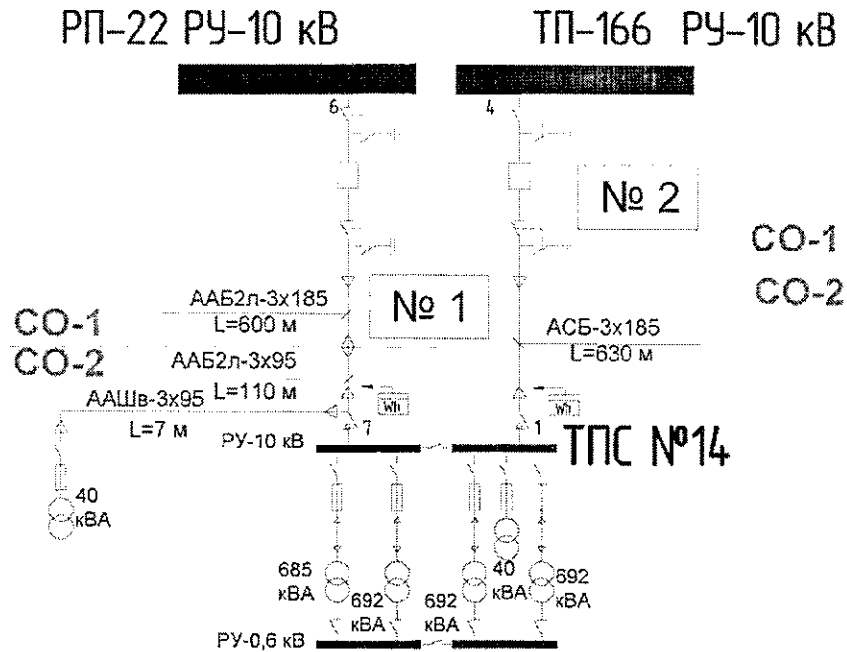
Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

В нормальном режиме питание от ТП-166. Питание от РП-22 яч.6 – резервное.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №14.

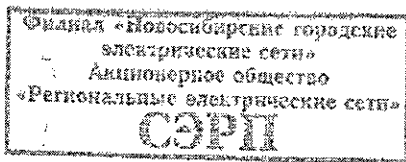
Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



№ 1 № 2 - точки присоединения
 ----- Граница раздела

Сетевая организация-1
 Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
 АО «РЭС»
 (должность)

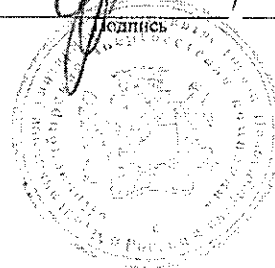
 Подпись / Чепурной С.В.
 (Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
 (должность)

 Подпись / Бачурин Д.А.
 (Ф.И.О.)



(Handwritten mark)

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-164

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в

дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационно ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, Карла Маркса пр-т 57, ТПС №14

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2841 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Точка №1	ПС Кировская яч.404, ф. 11-19 РУ-10 кВ/ РП-22 яч.6 РУ-10 кВ /КЛ-10 кВ от РП-22 яч.6 к ТПС №14 яч.7	СМ на КЛ-10 кВ между РП-22 яч.6 и ТПС №14 яч.7	10	595,07	1×685 3×692 2×40	II
Точка №2	ПС Кировская яч.102, ф. 11-28 РУ-10 кВ/РП-4 яч.6 РУ-10 кВ / ТП-166 яч.4 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ ТП-166 яч.4	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
КЛ-10 кВ ААБ2л-3х185 длиной 600 м в сторону РП-22 яч.6	КЛ-10 кВ: ААБ2л-3х95 длиной 110 м в сторону ТПС №14 яч.7
РУ-10 кВ ТП-166 яч.4	КЛ-10 кВ: АСБ-3х185 длиной 630 м в сторону ТПС №14 яч.1
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ ТП-166 яч.4;

- на соединительной муфте КЛ-10 кВ между РП-22 яч.6 и ТПС №14 яч.7;

Прочее:

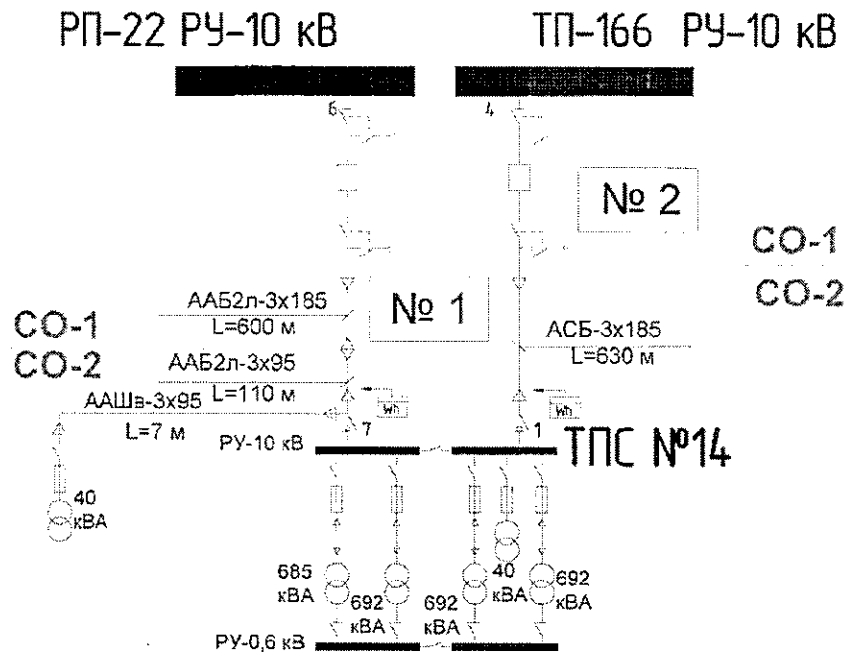
Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надёжность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

В нормальном режиме питание от ТП-166. Питание от РП-22 яч.6 – резервное.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №14.

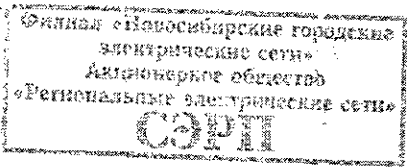
Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



№ 1 № 2 - точки присоединения
 Граница раздела

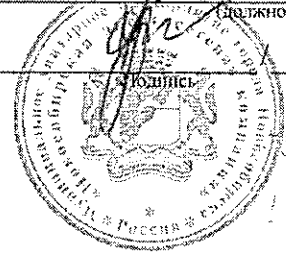
Сетевая организация-1
 Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
 АО «РЭС»
 (должность)

 Подпись / Чепурной С.В.
 (Ф.И.О.)



Сетевая организация-2
 И.о. директора МУП «НЭСКО»
 (должность)

 Подпись / Бачурин Д.А.
 (Ф.И.О.)



(Handwritten mark)

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-165

от «13» «05» 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)

дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А. (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)

действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Планетная 55, ТПС №15

Акт о технологическом присоединении - от « » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 1370 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2812 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Северная яч.15 ф.6-87 РУ-6 кВ / РП-432-Ю яч.25 РУ-6 кВ / ТП-3748/ТП- 3821/ТП-3584 яч.4	ТП-3584 яч.4	6	1370	3×685 1×692 1×25 1×40	II

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-6 кВ РП-432-Ю яч.25	КЛ-6 кВ; АСБ-3х120 длиной 200 м в сторону ТПС №15 яч.8
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Иным владельцем:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-432-Ю яч.25:

Между Иным владельцем и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ ТП-3584 яч.4:

Прочее:

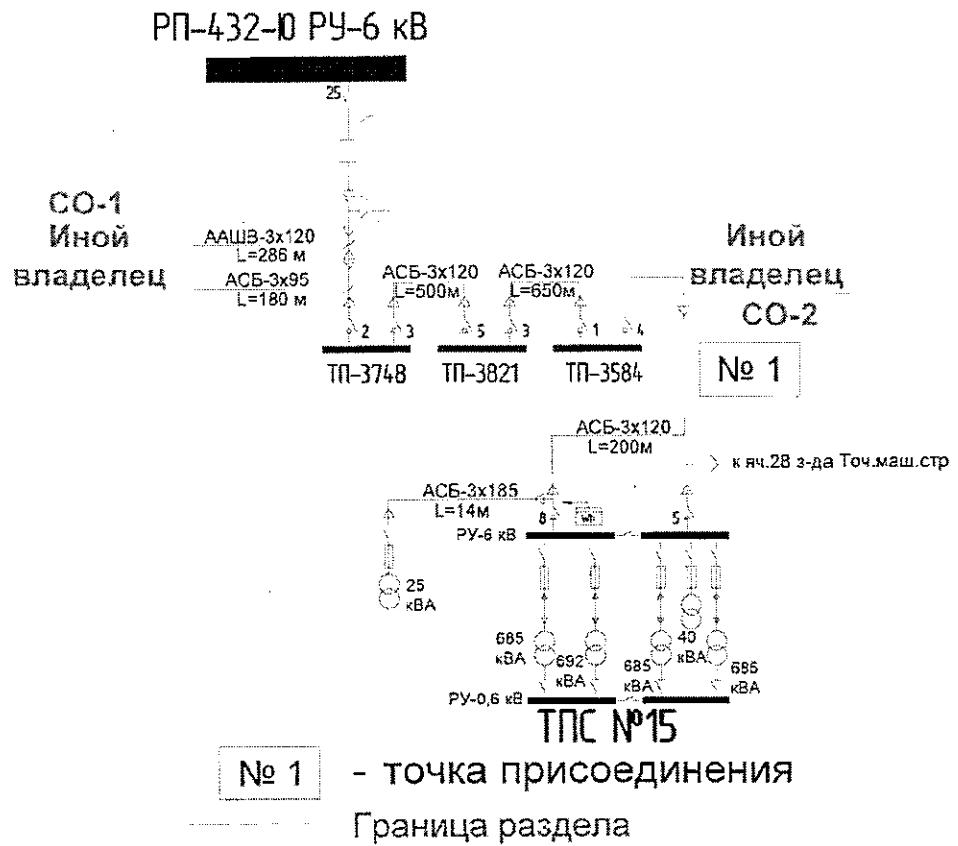
Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Основное питание через яч.28 з-да точ.маш.стр. Питание через РП-432-Ю яч.25 является резервным.

Приборы учета установлены: в РУ-6 кВ ТПС №15 яч.8.

①

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:

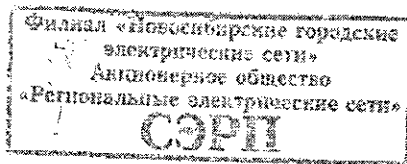


Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»

АО «РЭС»
(должность)

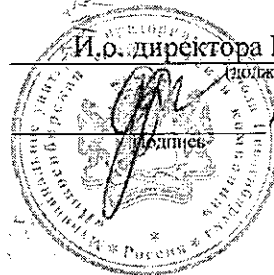
С.В. Чепурной
Подпись

Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)



Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)

(Handwritten mark)

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-166

от «19» 05 2014 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Ченурного С.В. действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачургина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)
именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Планетная 55, ТПС №15

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 1370 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2812 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Северная яч.15 ф.6-87 РУ-6 кВ / РП-432-Ю яч.25 РУ-6 кВ / ТП-3748/ТП-3821/ТП-3584 яч.4	ТП-3584 яч.4	6	1370	3×685 1×692 1×25 1×40	II

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-6 кВ РП-432-Ю яч.25	КЛ-6 кВ: АСБ-3х120 длиной 200 м в сторону ТПС №15 яч.8
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Иным владельцем:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-432-Ю яч.25;

Между Иным владельцем и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ ТП-3584 яч.4;

Прочее:

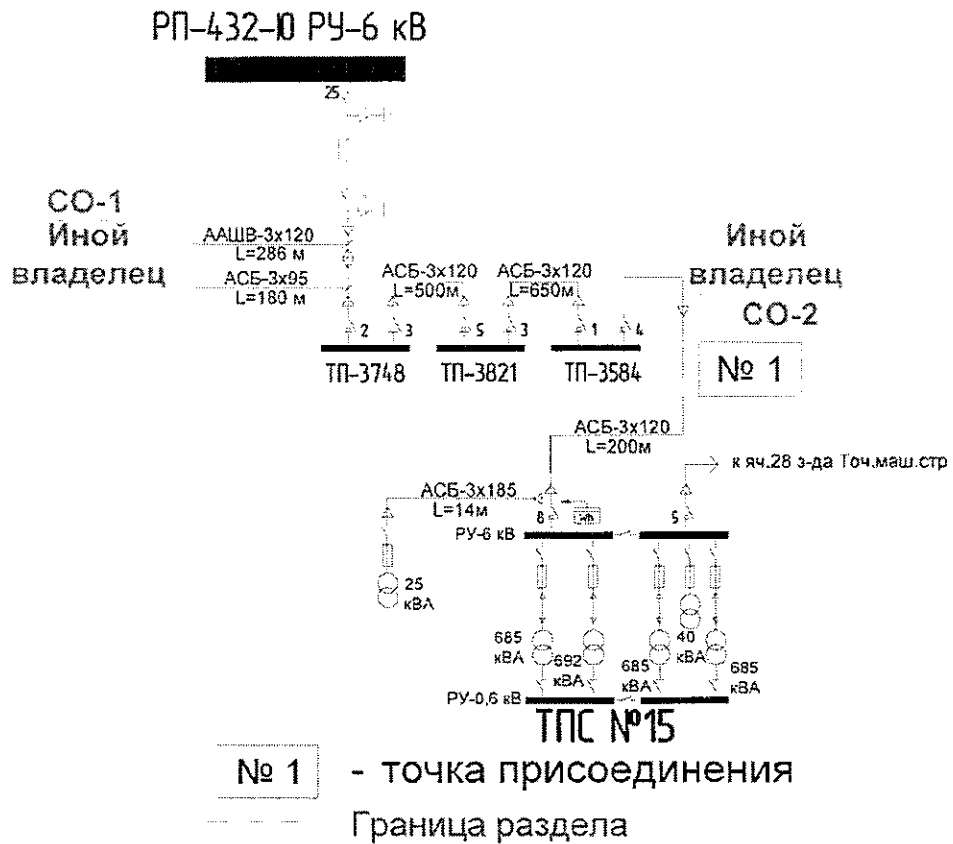
Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Основное питание через яч.28 з-да точ.мащ.стр. Питание через РП-432-Ю яч.25 является резервным.

Приборы учета установлены в РУ-6 кВ ТПС №15 яч.8.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

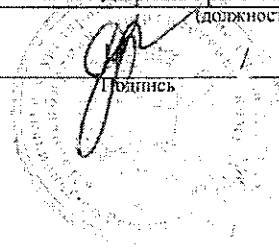
Чепурной С.В.
Полное / Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



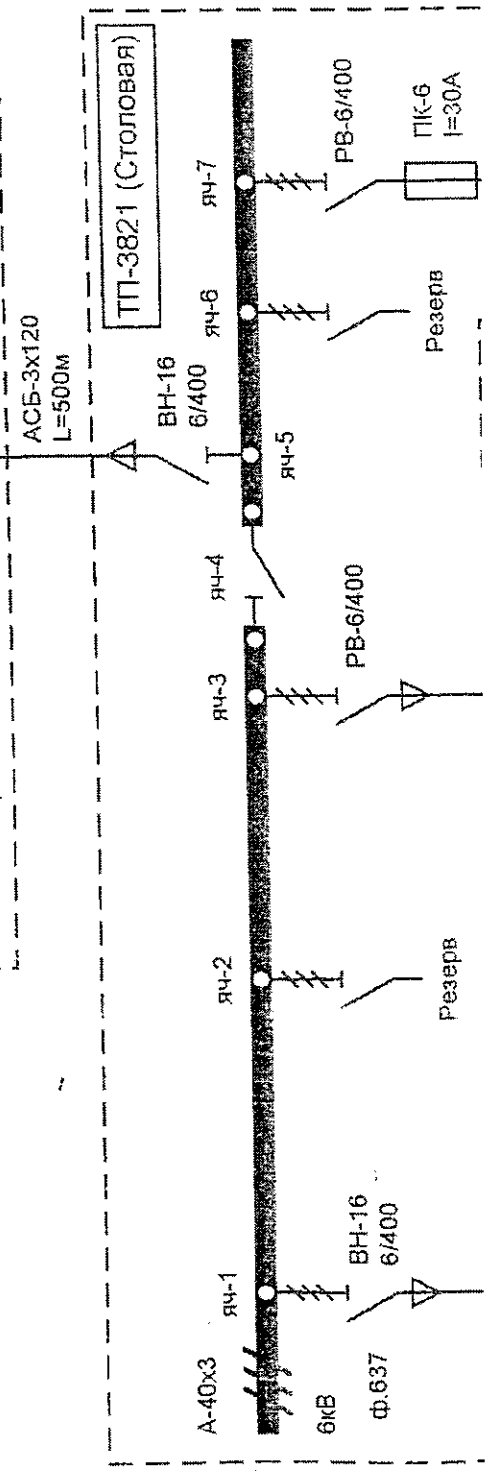
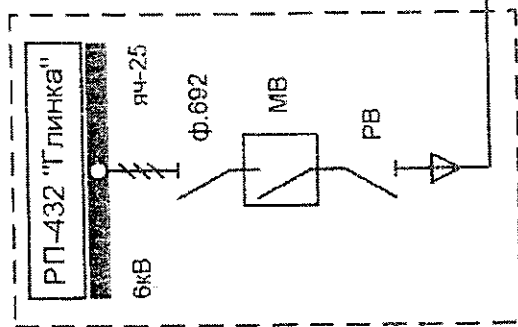
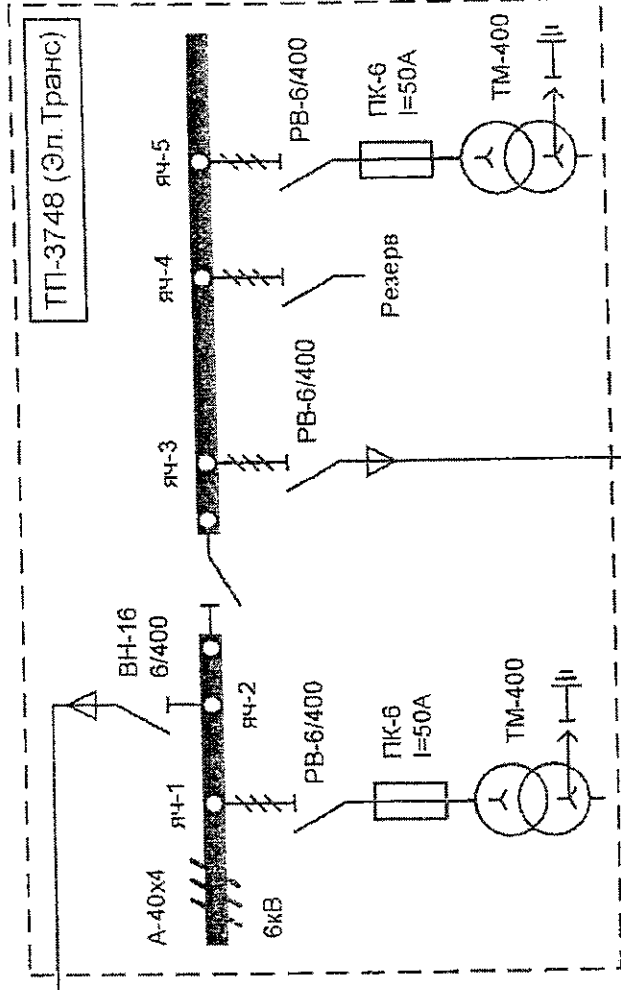
Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

Бачурин Д.А.
Полное / Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)



(Handwritten mark)

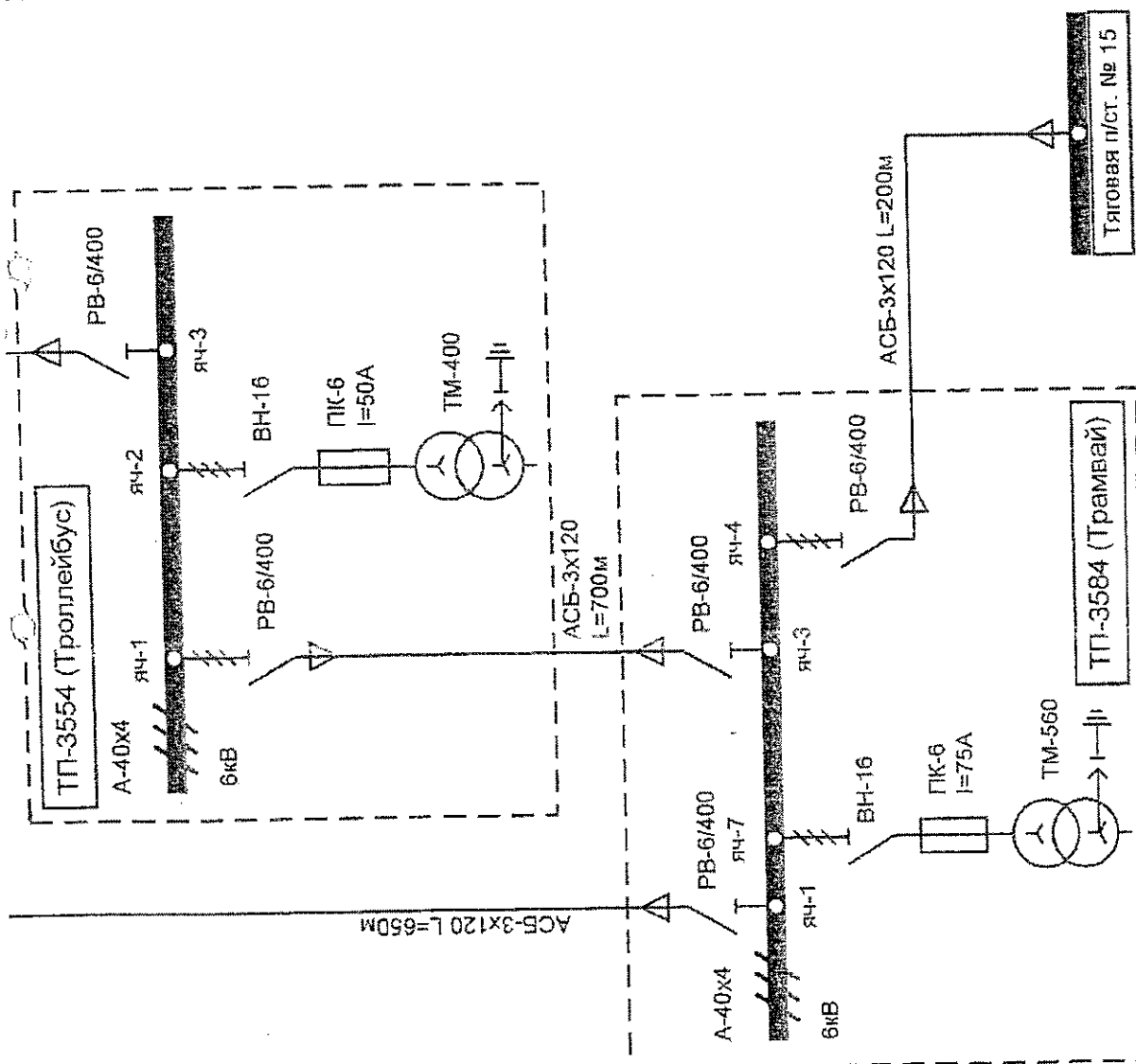
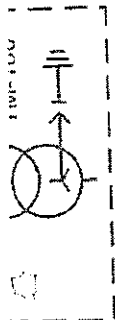
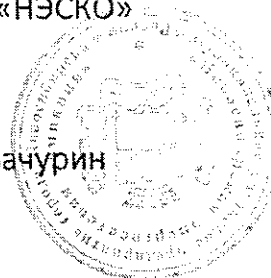


КОПИЯ ВЕРНА

И.о.директора МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин



Начальник филиала №7 "СЭХ"	Гунээр В.А.	<i>[Signature]</i>		Однолинейная схема ТП Дзержинского узла	МКП г.Новосибирск "ГЭТ" Филиал №7 "СЭХ" 1 район Тяговая подстанция
Ведущий инженер ПТО	Вишленков И.А.	<i>[Signature]</i>	26.11.08		
Начальник района подстанций	Сергунцов С.П.	<i>[Signature]</i>	11.08		
Исполнил	<i>[Signature]</i>		11.08		

А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№

от «26» 01 2017 г.

ООО «Сибирские Энергетические Сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице Генерального директора Жукова Анатолия Васильевича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании Устава с одной стороны, и МУП «НЭСКО»

(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице

И. о. директора Ганиева Альберта Забировича

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

действующего на основании приказа № 194/1-в от 3 ноября 2016 г.

(устава, доверенности)

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

Электроустановки сторон (ТПС-15), в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Новосибирск, ул. Планетная, 55

Акт о технологическом присоединении № _____ - от «___» _____ 20__ г.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 1500кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2127кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС 110 кВ Северная ГПП КЛ-35 кВ/6 кВ	ГПП РУ-6кВ яч. 28	6	1500	3x685 1x692, 1x25,1x40	II

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
КЛ-35 кВ: ГПП 35/6 КЛ-6 кВ: РУ-6 кВ яч. 28	Электросчетчик тип Меркурий 230 ART 00 КЛ-6 кВ от точки присоединения РУ-6 кВ яч. 28
	Длина и марка КЛ-6 кВ от точки присоединения РУ-6 кВ яч. 28: АСБ-3x185 L=2500м

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
- между «Сетевой организацией-1» и «Сетевой организацией-2» на кабельных наконечниках силового электрокабеля марки АСБ 3x185, яч. 28, за контакт между шинами и наконечниками несет ответственность ООО «Сибирские Энергетические Сети», а за сам кабель, разделку кабельных наконечников и за приборы учета несет ответственность МУП «НЭСКО».

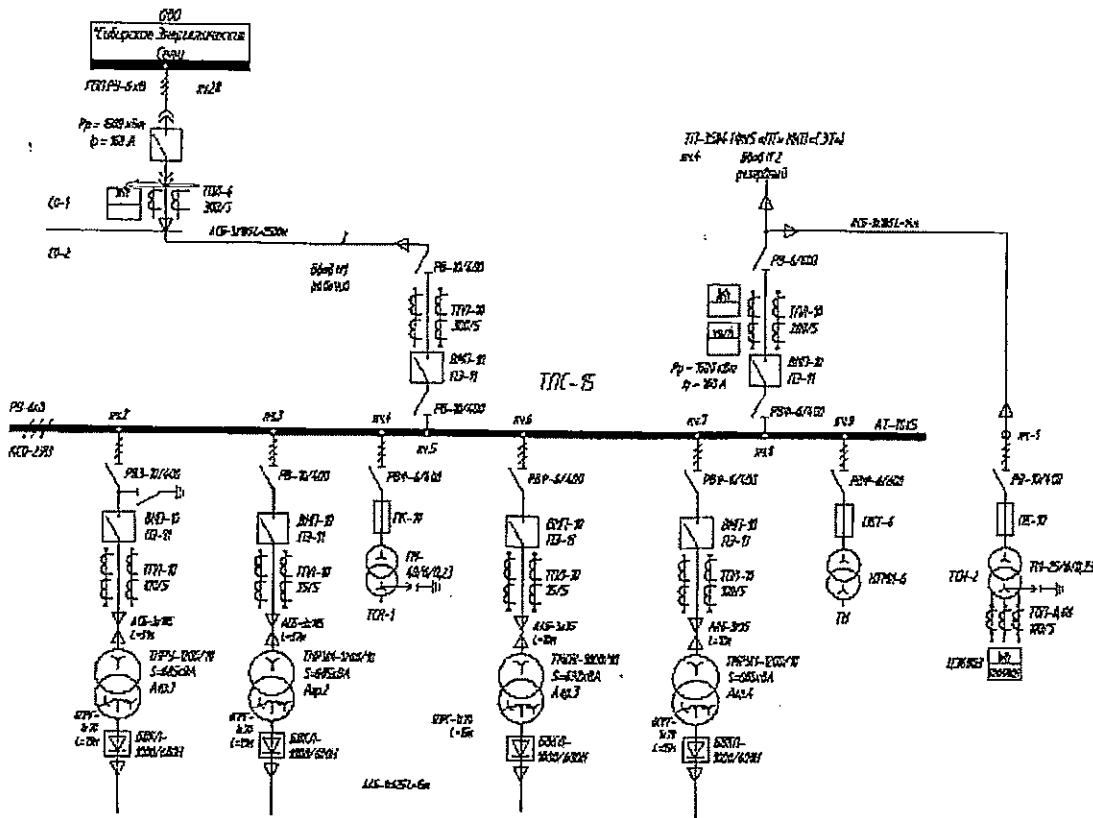
(подпись)

Прочее: Место установки приборов учета: ГПП РУ-6кВ яч.-28

Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точках присоединения №1 Соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации-1

С момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные Акты разграничения по данным точкам присоединения

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Подписи сторон:

Генеральный директор

(Должность)

А.В. Жуков / А.В. Жуков /
(Ф.И.О.)

И.о. директора

(Должность)

А.З. Ганиев / А.З. Ганиев /
(Ф.И.О.)



А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-241

от «18» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В. действующего на основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А. действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ТПС №16

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 1000 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2112 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	РП-5003 яч.6 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5003 яч.6	10	1000	2×685 1×692 2×25	II
Точка №2	РП-5003 яч.9 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5003 яч.9	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-5003 яч.6	КЛ-10 кВ: АСБ-3х185 длиной 820 м в сторону ТПС №16 яч.1
РУ-10 кВ РП-5003 яч.9	КЛ-10 кВ: АСБ-3х185 длиной 820 м в сторону ТПС №16 яч.6
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5003 яч.6;

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5003 яч.9.

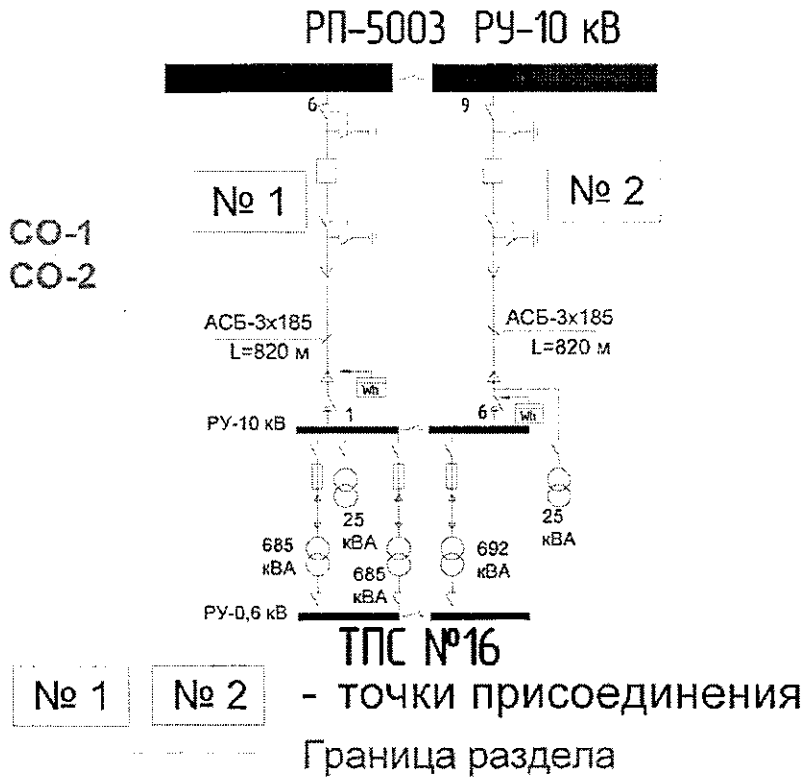
Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надёжность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №16.

10

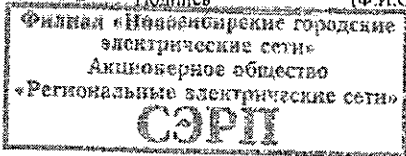
Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

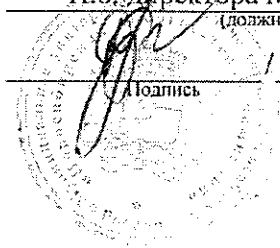
(Handwritten signature)

Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)



Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-242

от «13» 07 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1) дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1) основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2) дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2) действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ТПС №16

Акт о технологическом присоединении от « » 20 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 1000 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2112 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Точка №1	РП-5003 яч.6 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5003 яч.6	10	1000	2×685	II
Точка №2	РП-5003 яч.9 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5003 яч.9	10		1×692 2×25	

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-5003 яч.6	КЛ-10 кВ: АСБ-3х185 длиной 820 м в сторону ТПС №16 яч.1
РУ-10 кВ РП-5003 яч.9	КЛ-10 кВ: АСБ-3х185 длиной 820 м в сторону ТПС №16 яч.6
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5003 яч.6;

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5003 яч.9.

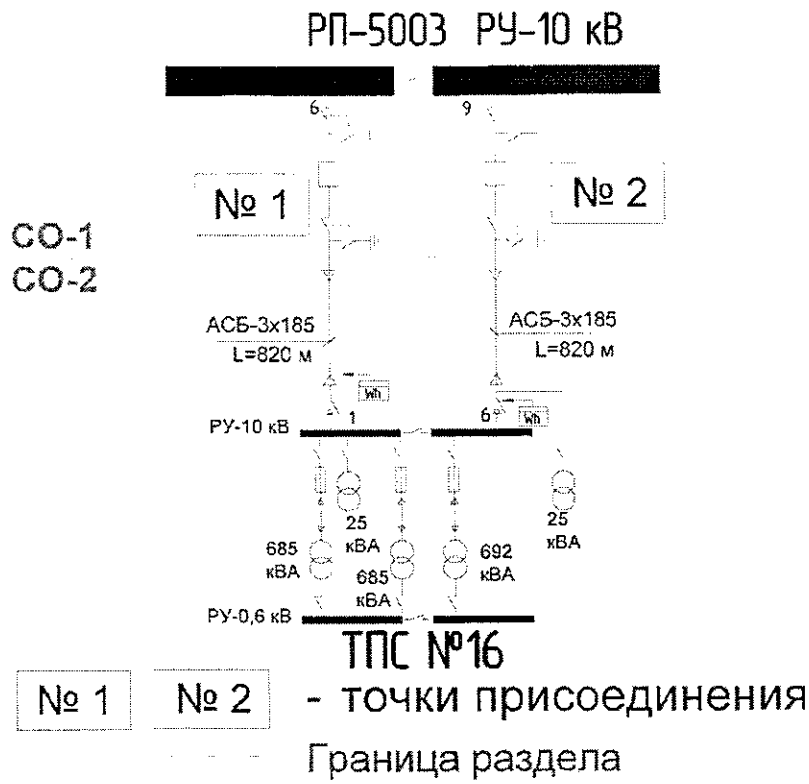
Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №16.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

[Handwritten Signature]
Подпись

Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)

Филиал «Новосибирские городские
электрические сети»
Акционерное общество
«Региональные электрические сети»
СЭРП

Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)



Подпись

Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)

[Handwritten mark]

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-167

от «19» 05 20 17 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1) дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1) основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2) дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурин Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2) действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Аникина 24, ТПС №17

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 3476 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Чемская яч.21 ф.10-1 РУ-10 кВ / РП-13 яч.18 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-13 яч.18	10	595,07	4×839 3×40	II
Точка №2	ПС Чемская яч.5 ф.10-0 РУ-10 кВ / РП-13 яч.19 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-13 яч.19	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-13 яч.18	КЛ-10 кВ: ААБ2л-3х150 длиной 950 м в сторону ТПС №17 яч.3
РУ-10 кВ РП-13 яч.19	КЛ-10 кВ: ААБ2л-3х150 длиной 950 м в сторону ТПС №17 яч.11
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-13 яч.18;

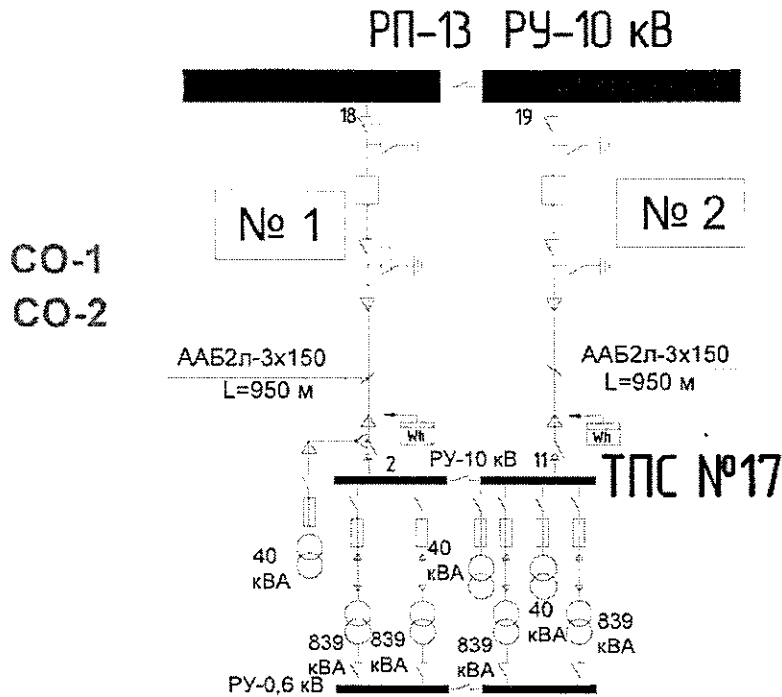
- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-13 яч.19.

Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №17.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



№ 1

№ 2

- точки присоединения

Граница раздела

Сетевая организация-1

Начальник СЭРП филиала «НГЭС»

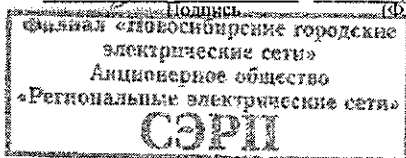
АО «РЭС»

(должность)

Подпись

Чепурной С.В.

(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Подпись

Бачурин Д.А.

(Ф.И.О.)



А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-168

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В. действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ту №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А. (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)
именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Аникина 24, ТПС №17

Акт о технологическом присоединении — от «—» — 20—г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 3476 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Чемская яч.21 ф.10-1 РУ-10 кВ / РП-13 яч.18 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-13 яч.18	10	595,07	4×839 3×40	II
Точка №2	ПС Чемская яч.5 ф.10-0 РУ-10 кВ / РП-13 яч.19 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-13 яч.19	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-13 яч.18	КЛ-10 кВ: ААБ2л-3х150 длиной 950 м в сторону ТПС №17 яч.3
РУ-10 кВ РП-13 яч.19	КЛ-10 кВ: ААБ2л-3х150 длиной 950 м в сторону ТПС №17 яч.11
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-13 яч.18;

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-13 яч.19.

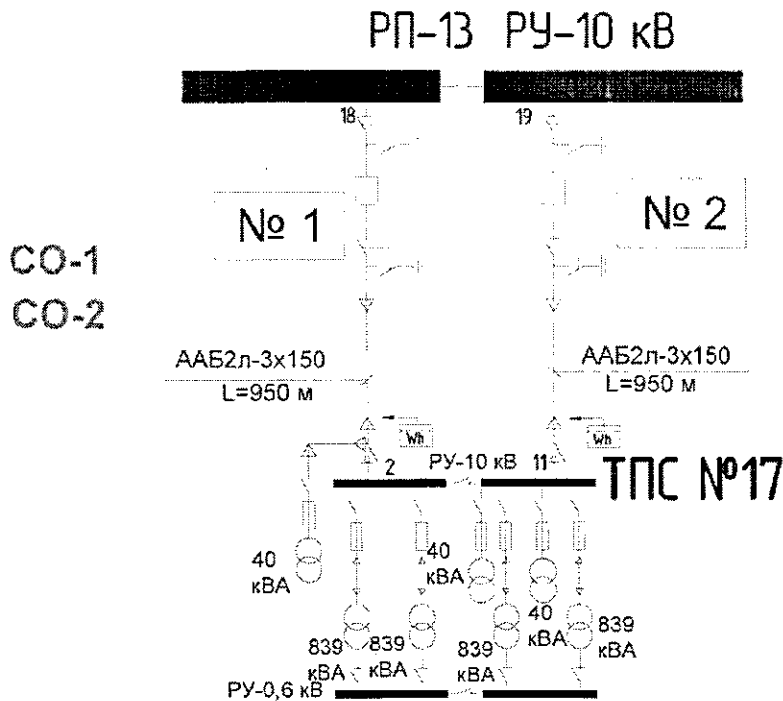
Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №17.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



№ 1 **№ 2** - точки присоединения
Граница раздела

Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

[Signature] / Чепурной С.В.
Подпись (Ф.И.О.)

Филиал «Новосибирские городские
электрические сети»
Акционерное общество
«Региональные электрические сети»
СЭРП

Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

[Signature] / Бачурин Д.А.
Подпись (Ф.И.О.)



[Handwritten mark]

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-169

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В. действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурин Д.А. (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)
именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Сибиряков-Гвардейцев 51А, ТПС №18

Акт о технологическом присоединении _ _ от « _ » _ _ 20 _ _ г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2790 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Тулинская яч.22 ф.11-265 РУ-10 кВ / РП-17 яч.6 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-17 яч.6	10	650	4×685 2×25	II
Точка №2	ПС Тулинская яч.12 ф.10-60 РУ-10 кВ / РП-17 яч.11 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-17 яч.11	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-17 яч.6	КЛ-10 кВ: АСБ-3х120 длиной 1780 м в сторону ТПС №18 яч.7
РУ-10 кВ РП-17 яч.11	КЛ-10 кВ: АСБ-3х120 длиной 1780 м в сторону ТПС №18 яч.1
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных концевиках РУ-10 кВ РП-17 яч.6;

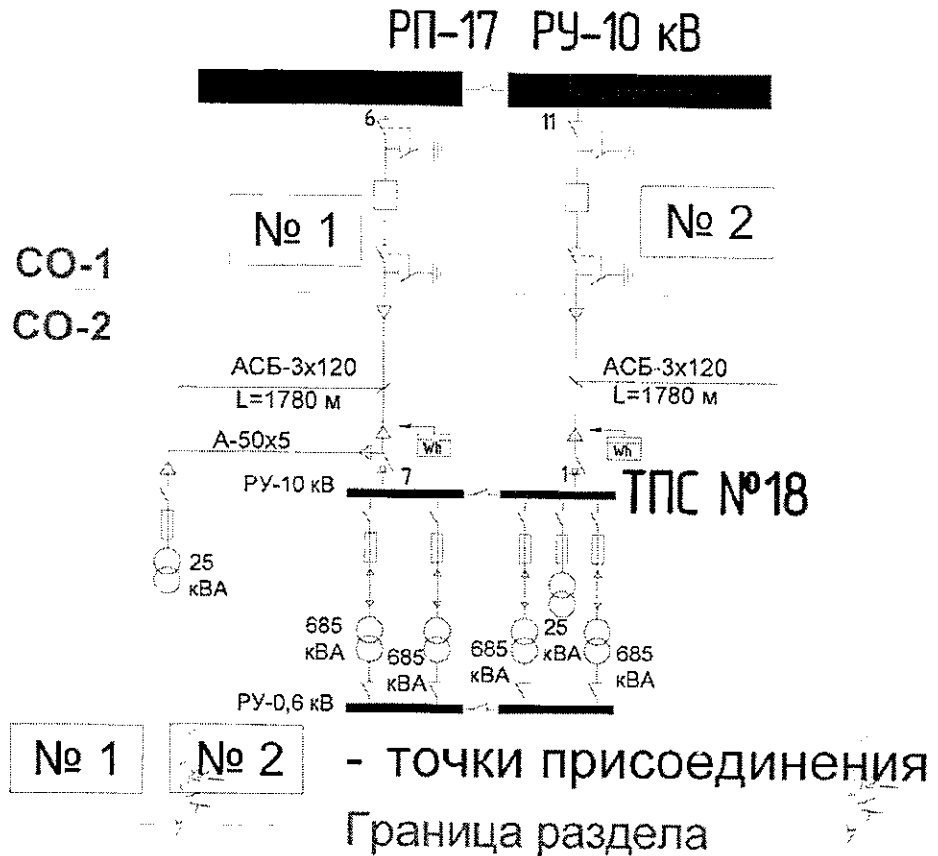
- на кабельных концевиках РУ-10 кВ РП-17 яч.11.

Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №18.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:

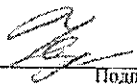


Сетевая организация-1

Начальник СЭРП филиала «НГЭС»

АО «РЭС»

(должность)



Подпись

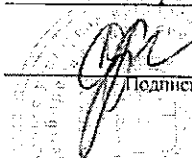
Чепурной С.В.

(Ф.И.О.)

Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»

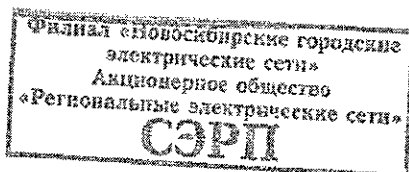
(должность)



Подпись

Бачурин Д.А.

(Ф.И.О.)





А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-170

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)
именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Сибиряков-Гвардейцев 51А, ТПС №18

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2790 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Тулинская яч.22 ф.11-265 РУ-10 кВ / РП-17 яч.6 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-17 яч.6	10	650	4×685 2×25	II
Точка №2	ПС Тулинская яч.12 ф.10-60 РУ-10 кВ / РП-17 яч.11 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-17 яч.11	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-17 яч.6	КЛ-10 кВ: АСБ-3х120 длиной 1780 м в сторону ТПС №18 яч.7
РУ-10 кВ РП-17 яч.11	КЛ-10 кВ: АСБ-3х120 длиной 1780 м в сторону ТПС №18 яч.1
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-17 яч.6;

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-17 яч.11.

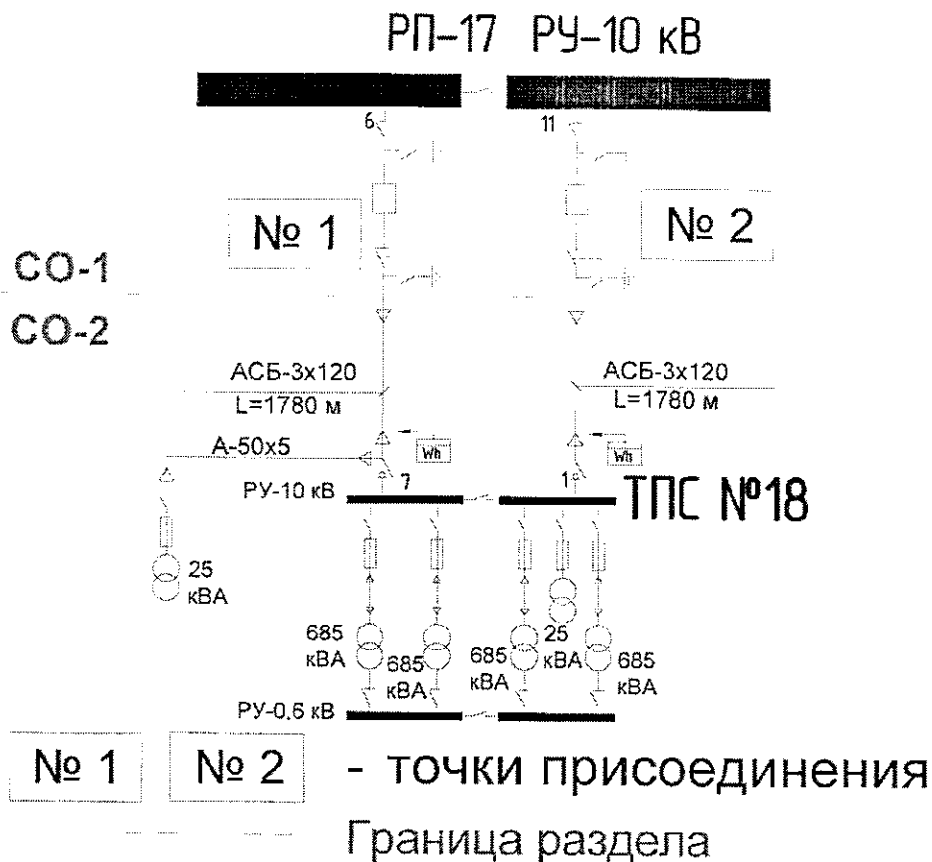
Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №18.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»

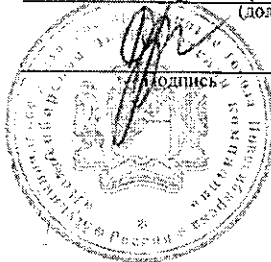
АО «РЭС»
(должность)

(Подпись)
Подпись

Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)

Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

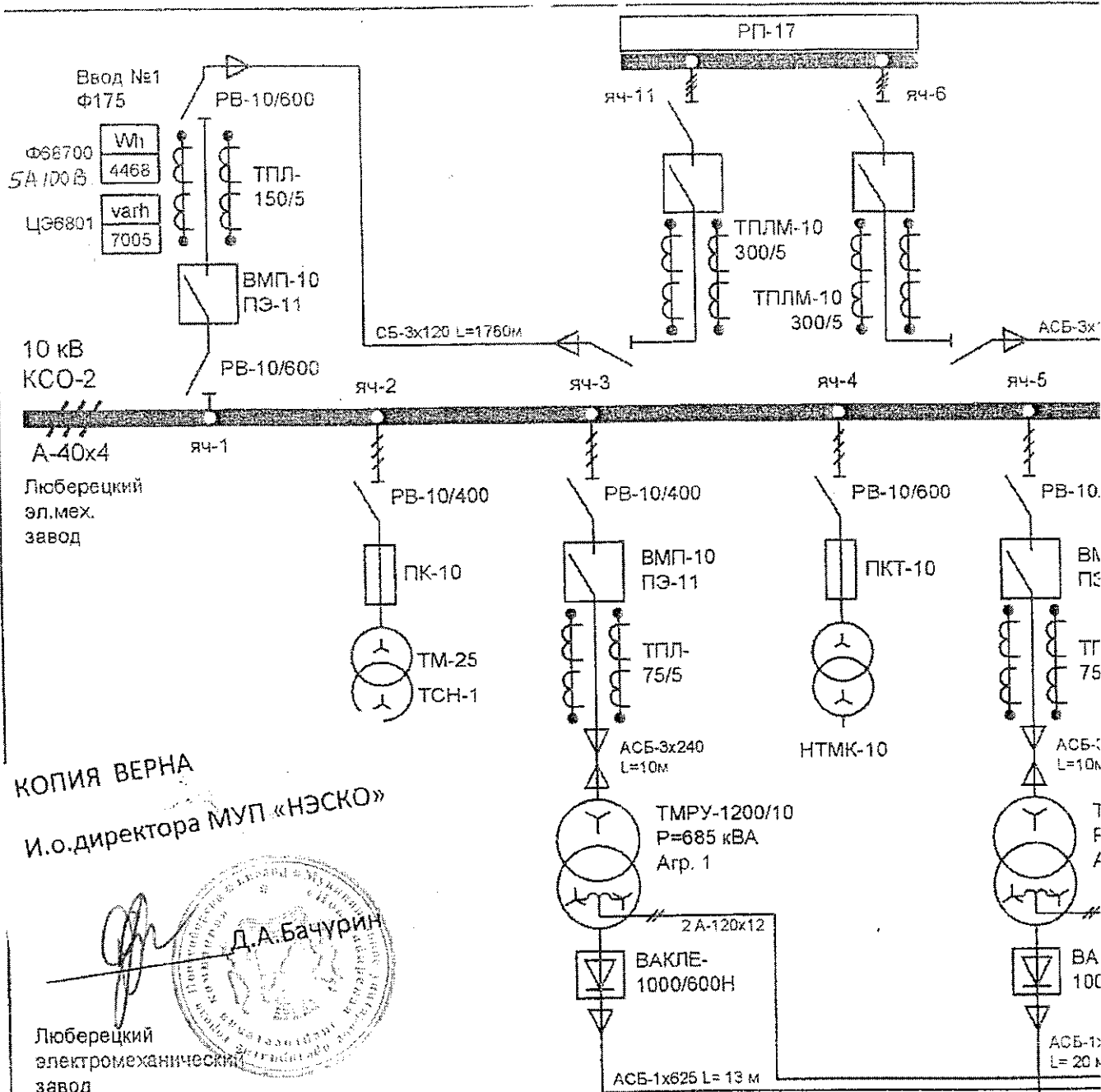


(Подпись)
Подпись

Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)

Филиал «Новосибирские городские
электрические сети»
Акционерное общество
«Региональные электрические сети»
СЭРП

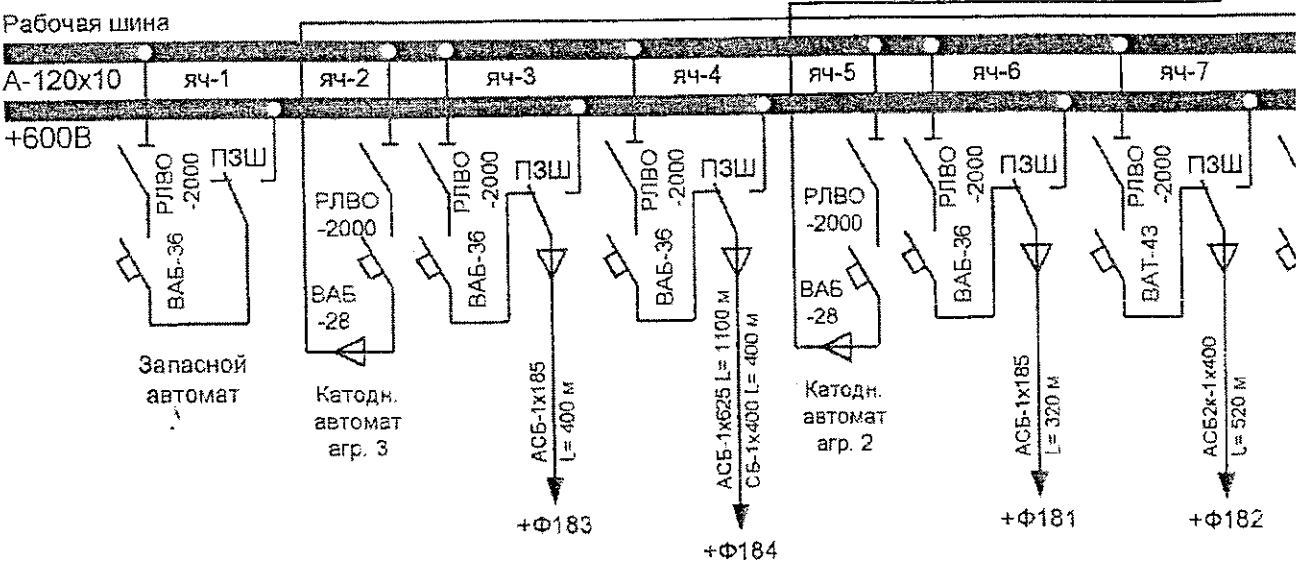
(Handwritten mark)



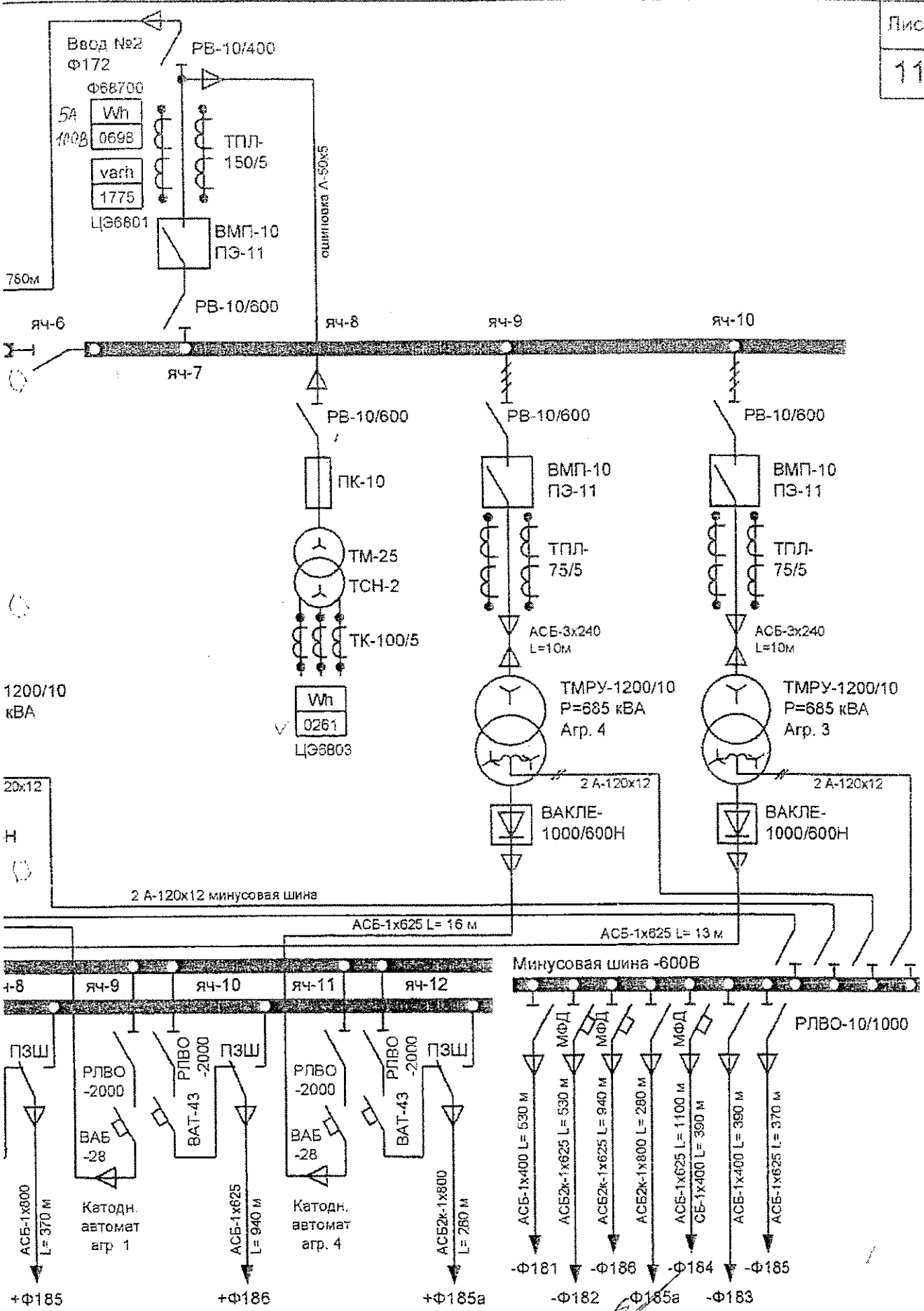
КОПИЯ ВЕРНА
И.о.директора МУП «НЭСКО»

Люберецкий
электроμηχανический
завод

Д.А.Бачурин



[Handwritten signature]



Начальник филиала №7 "СЭХ"	Гунзер В.А.		Однолинейная схема тяговой подстанции № 18	МКП г.Новосибирск "ГЭТ" филиал №7 "СЭХ" 3 район тяговую подстанцию
Ведущий инженер ПТО	Вишленков И.А.	25.11.08		
Начальник района подстанций	Хотянович Л.Н.	20.02.09		
Исполнил	Канарин			

А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-50- Библиотечная - 18/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»),
(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Толстого, 101. ТПС № 19.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650,00 кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2800 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Библиотечная яч.20, ф. 6-093	ПС 110кВ Библиотечная яч.20, ф. 6-093	6	650,00	4×685 2×30	2
Точка № 2	ПС 110кВ Библиотечная яч.16, ф. 6-091	ПС 110кВ Библиотечная яч.16, ф. 6-091				

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.20,16 ПС 110кВ Библиотечная	КЛ АСБ-3*150 L=120м от яч.20 ПС 110кВ Библиотечная до секции 6кВ яч.1 ТПС № 19, КЛ АСБ-3*150 L=120м от яч.16 ПС 110кВ Библиотечная до секции 6кВ яч.8 ТПС № 19,

Граница балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

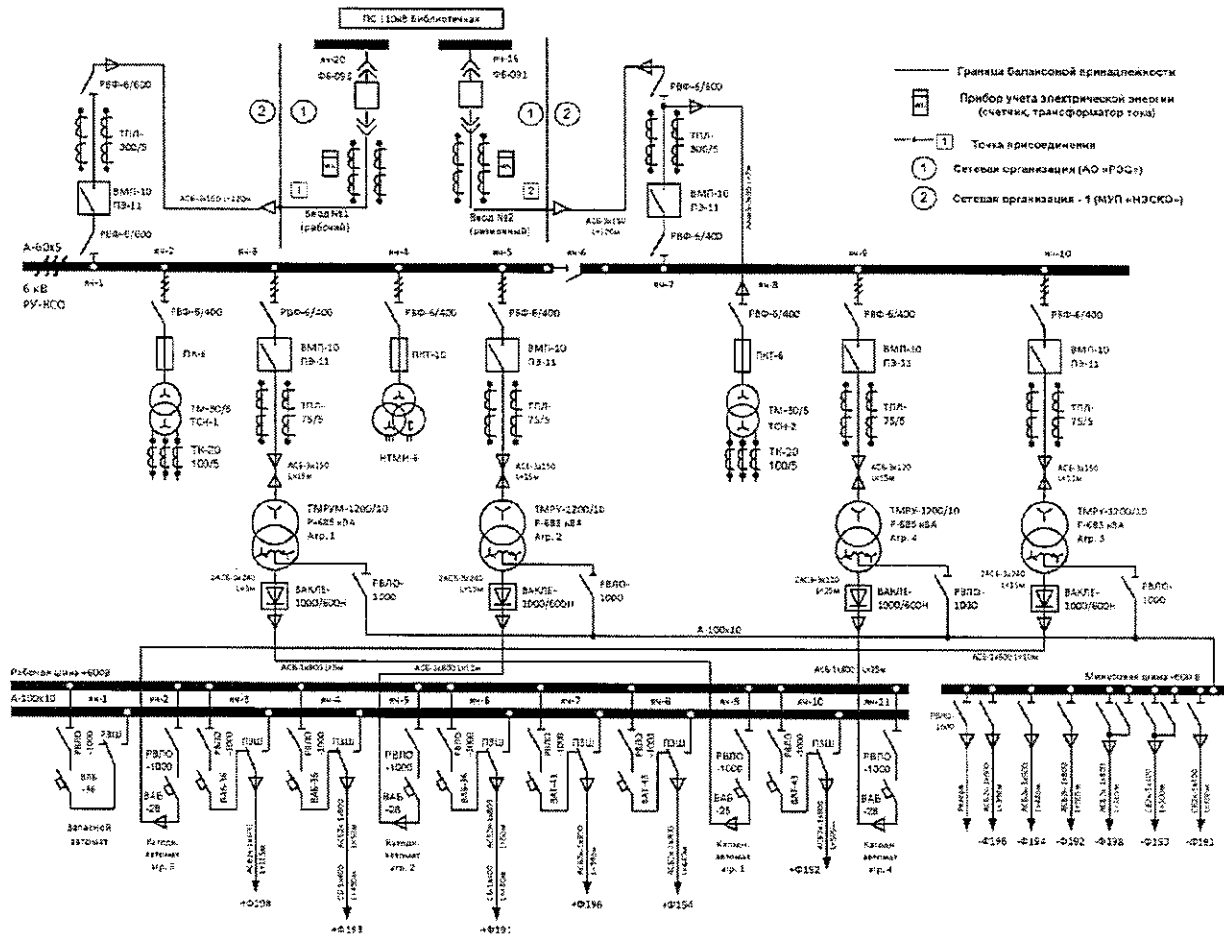
Точки 1-2: на кабельных наконечниках ф.6-093 яч.20, ф.6-091 яч.16, ПС 110 кВ Библиотечная.

Переходные пластины ф.6-093 яч.20, ф.6-091 яч.16, ПС 110 кВ Библиотечная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

Наконечники с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.6-093 яч.20, ф.6-091 яч.16, ПС 110 кВ Библиотечная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО».

(описание границ балансовой принадлежности)

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



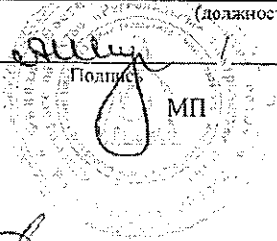
Место установки приборов учета: яч.16, яч. 20 ПС 110 кВ Библиотечная (в электроустановках Сетевой организации)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные сторонами акты разграничения по данным точкам присоединения.

Подписи сторон

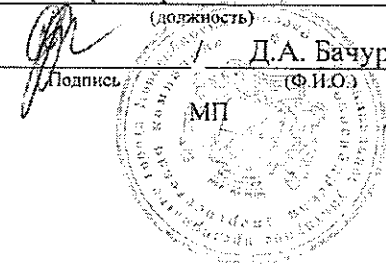
И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)
 А.В. Жирнов
 (Ф.И.О.)



И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)
 Д.А. Бачурин
 (Ф.И.О.)



Владимир

В

А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-50- Библиотечная -18/17

от " 19 " апреля 20 17 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»),
(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Толстого, 101. ТПС № 19.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650,00 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2800 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Библиотечная яч.20, ф. 6-093	ПС 110кВ Библиотечная яч.20, ф. 6-093	6	650,00	4×685 2×30	2
Точка № 2	ПС 110кВ Библиотечная яч.16, ф. 6-091	ПС 110кВ Библиотечная яч.16, ф. 6-091				

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.20,16 ПС 110кВ Библиотечная	КЛ АСБ-3*150 L=120м от яч.20 ПС 110кВ Библиотечная до секции 6кВ яч.1 ТПС № 19, КЛ АСБ-3*150 L=120м от яч.16 ПС 110кВ Библиотечная до секции 6кВ яч.8 ТПС № 19

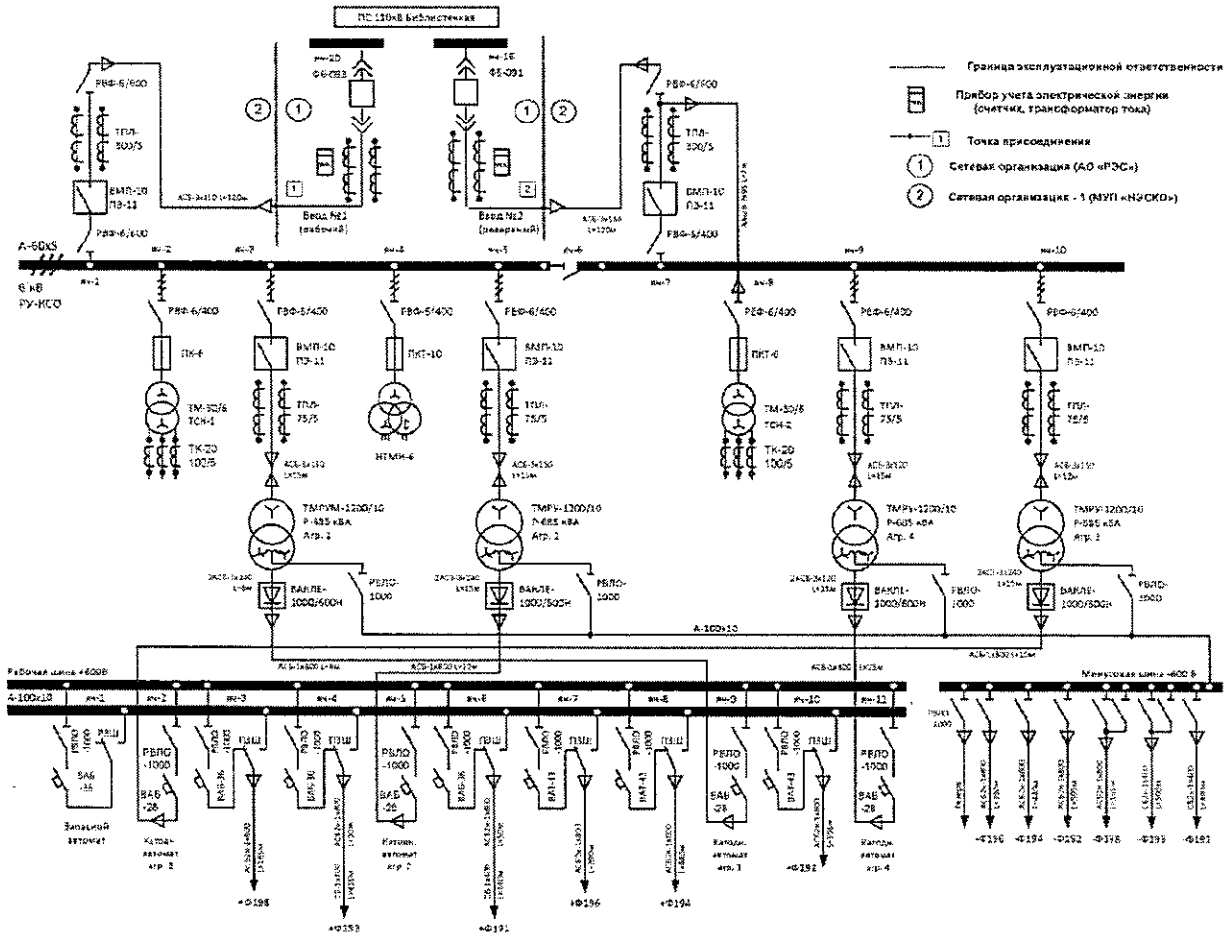
Граница эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

Точки 1-2: на кабельных наконечниках ф.6-093 яч.20, ф.6-091 яч.16, ПС 110 кВ Библиотечная
 Ответственность за контакты наконечников кабелей с переходными пластинами ф.6-093 яч.20, ф.6-091 яч.16, ПС 110 кВ Библиотечная несёт АО «РЭС».

Ответственность за контакты наконечников с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.6-093 яч.20, ф.6-091 яч.16, ПС 110 кВ Библиотечная несёт МУП «НЭСКО».

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

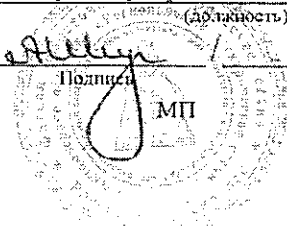


Место установки приборов учета: яч.16, яч. 20 ПС 110 кВ Библиотечная (в электроустановках Сетевой организации)

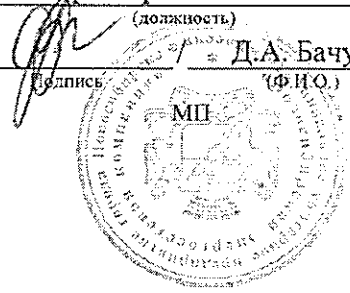
Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные сторонами акты разграничения по данным точкам присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»
 (должность)
 А.В. Жирнов
 (Ф.И.О.)



И.о. директора МУП «НЭСКО»
 (должность)
 Д.А. Бачурин
 (Ф.И.О.)



Handwritten mark/signature

Handwritten mark/signature

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-171

от «15» сентября 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Ченурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)

дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)

действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Степная 38А, ТПС №20

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2135 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Вертковская яч.15 ф.11-61 РУ-10 кВ / РП-5 яч.10 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5 яч.10	10	595,07	3×685 2×40	II
Точка №2	ПС Вертковская яч.5 ф.11-53 РУ-10 кВ / РП-5 яч.11 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5 яч.11	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-5 яч.10	КЛ-10 кВ: ААШВ-3х120 длиной 940 м в сторону ТПС №20 яч.1
РУ-10 кВ РП-5 яч.11	КЛ-10 кВ: ААШВ-3х120 длиной 940 м в сторону ТПС №20 яч.7
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5 яч.10;

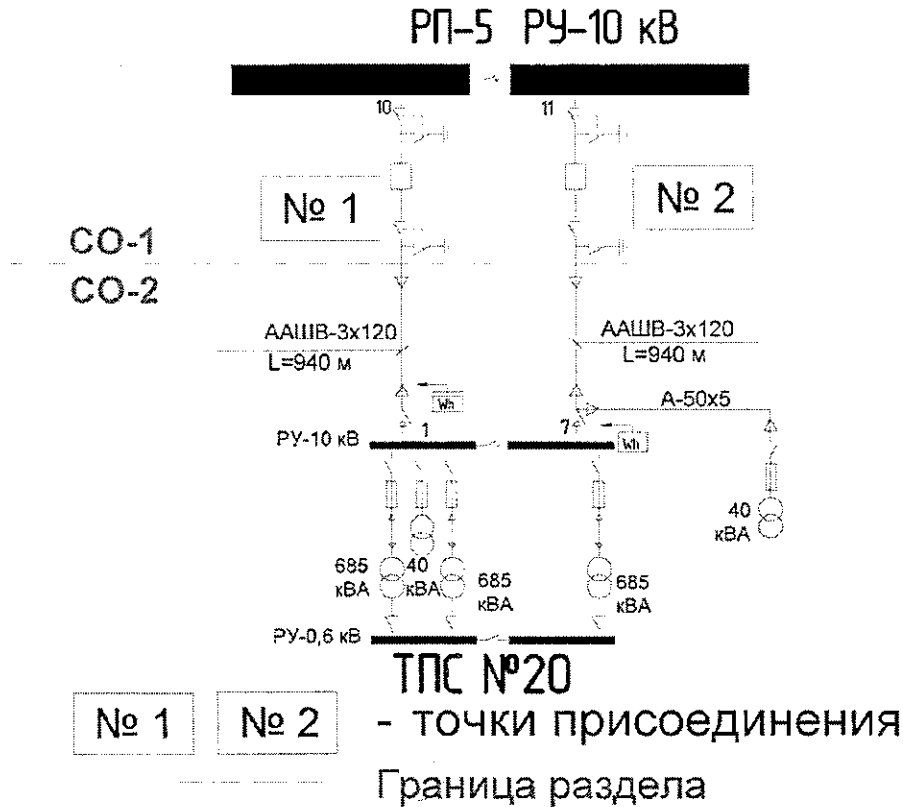
- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5 яч.11.

Протокол

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. После подписания данного акта разграничения управляют силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

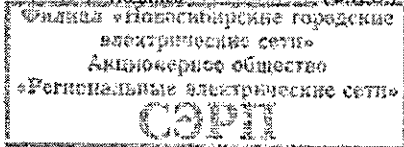
Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №20

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:




Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

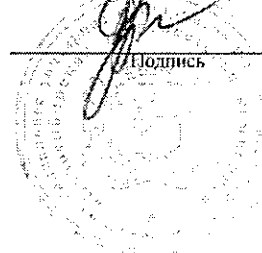
 / Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

 / Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)





А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-172

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В. действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А. (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)
именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Степная 38А, ТПС №20

Акт о технологическом присоединении от « » 20 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2135 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Вертковская яч.15 ф.11-61 РУ-10 кВ / РП-5 яч.10 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5 яч.10	10	595,07	3×685 2×40	II
Точка №2	ПС Вертковская яч.5 ф.11-53 РУ-10 кВ / РП-5 яч.11 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-5 яч.11	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-5 яч.10	КЛ-10 кВ: ААШВ-3х120 длиной 940 м в сторону ТПС №20 яч.1
РУ-10 кВ РП-5 яч.11	КЛ-10 кВ: ААШВ-3х120 длиной 940 м в сторону ТПС №20 яч.7
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5 яч.10;

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-5 яч.11.

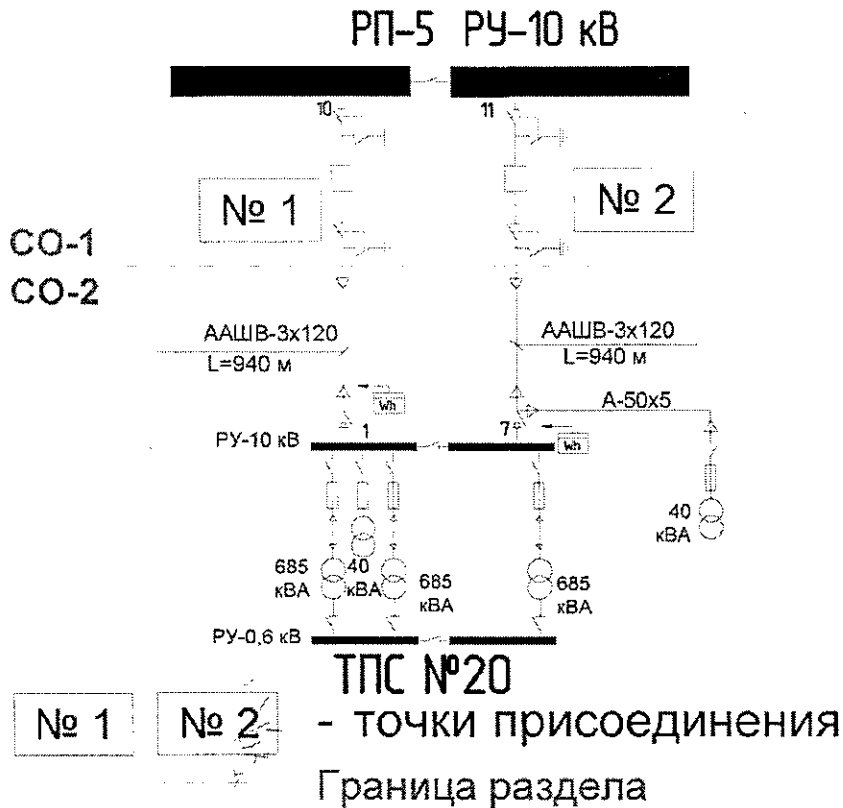
Примечание:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

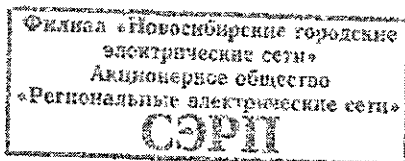
Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №20

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»

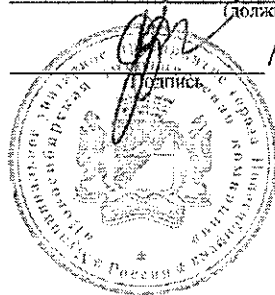
Подпись / Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»

Подпись / Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)



Handwritten mark or signature.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 «РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
 филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80. Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsely@eseti.ru
 Получатель: АО "РЭС" р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
 счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546050001, БИК 045004783

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ АТП-53-ЮРЭС-2325

от « _____ » _____

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

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией-1, в лице

заместителя главного инженера филиала «НГЭС» АО «РЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича.
 (ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от 08.11.2016, с одной стороны, и
 (устава, доверенности, иных документов)

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания»,

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

именуемым(ой) в дальнейшем Сетевой организацией-2, в лице

директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича

(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Устава с другой стороны,

(устава, доверенности, иных документов)

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

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим
 условиям № 4-14 от 04.10.1968 с учетом дополнений № 4-14 от 11.11.1968 и № 4-14 от
14.01.1970.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся:

ТПС-21, КЛ-10 кВ по адресу: г. Новосибирск, ул. Кошурникова, 1

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____.

Дата фактического присоединения 19.03.1971 акт об осуществлении
 технологического присоединения от _____ № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 650 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 1410 кВА.

Категория надежности электроснабжения: II.

Сетевая организация-1

Сетевая организация-2

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 (tg φ)
1	ПС 110кВ Светлая, РУ-10 кВ (яч. 16, ф.10-326), II СШ-10 кВ РП-1500 (яч. 14)	II СШ-10 кВ РП-1500 (яч. 14)	10	650	2x685 1x40	0,4
2	ПС 110кВ Светлая, РУ-10 кВ (яч. 25, ф.10-309), РП-1505 (яч. 13), РУ-10 кВ ТП-1631 (яч. 5)	РУ-10 кВ ТП-1631 (яч. 5)	10	0	-	-
В том числе опосредованно присоединенные						
---	---	---	---	---	---	---

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
<i>между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2</i>	
на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ на II СШ-10 кВ РП-1500 (яч. 14), отходящей в сторону РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 1)	на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ на II СШ-10 кВ РП-1500 (яч. 14), отходящей в сторону РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 1)
на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ ТП-1631 (яч. 5), отходящей в сторону РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 4)	на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ ТП-1631 (яч. 5), отходящей в сторону РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 4)
<i>между Сетевой организацией-2 и иными владельцами:</i>	
на соединительной муфте (СМ) КЛ-10 кВ: РП-1500 (яч. 14) - ТП-3730 (яч. 1)	на соединительной муфте (СМ) КЛ-10 кВ: РП-1500 (яч. 14) - ТП-3730 (яч. 1)
на соединительной муфте (СМ) КЛ-10 кВ: ТП-1631 (яч. 5) - ТП-3730 (яч. 4)	на соединительной муфте (СМ) КЛ-10 кВ: ТП-1631 (яч. 5) - ТП-3730 (яч. 4)
на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 3), отходящей в сторону РУ-10 кВ ТПС-21 (яч. 7)	на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 3), отходящей в сторону РУ-10 кВ ТПС-21 (яч. 7)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РП-1500, II СШ-10 кВ, яч. 14	Участок КЛ-10 кВ (ААШВ-10-3x95, L=950 м) отходящей от II СШ-10 кВ РП-1500 (яч. 14) в сторону РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 1) до СМ
ТП-1631, РУ-10 кВ, яч. 5	Участок КЛ-10 кВ (АСБ-10-3x120, L= 250 м) отходящей от РУ-10 кВ ТП-1631 (яч. 5) в сторону РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 4) до СМ
-----	КЛ-10 кВ (ААШВ-10-3x120, L= 110 м), отходящая от РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 3) в сторону РУ-10 кВ ТПС-21 (яч. 7)
	ТПС-21

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РП-1500, II СШ-10 кВ, яч. 14	Участок КЛ-10 кВ (ААШВ-10-3x95, L= 950 м) отходящей от II СШ-10 кВ РП-1500 (яч. 14) в сторону РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 1) до СМ
ТП-1631, РУ-10 кВ, яч. 5	Участок КЛ-10 кВ (АСБ-10-3x120, L=250 м) отходящей от РУ-10 кВ ТП-1631 (яч. 5) в сторону РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 4) до СМ
	КЛ-10 кВ (ААШВ-10-3x120, L=110 м), отходящая от РУ-10 кВ ТП-3730 (яч. 3) в сторону РУ-10 кВ ТПС-21 (яч. 7)
	ТПС-21

Сетевая организация-1

Сетевая организация-2

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

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:

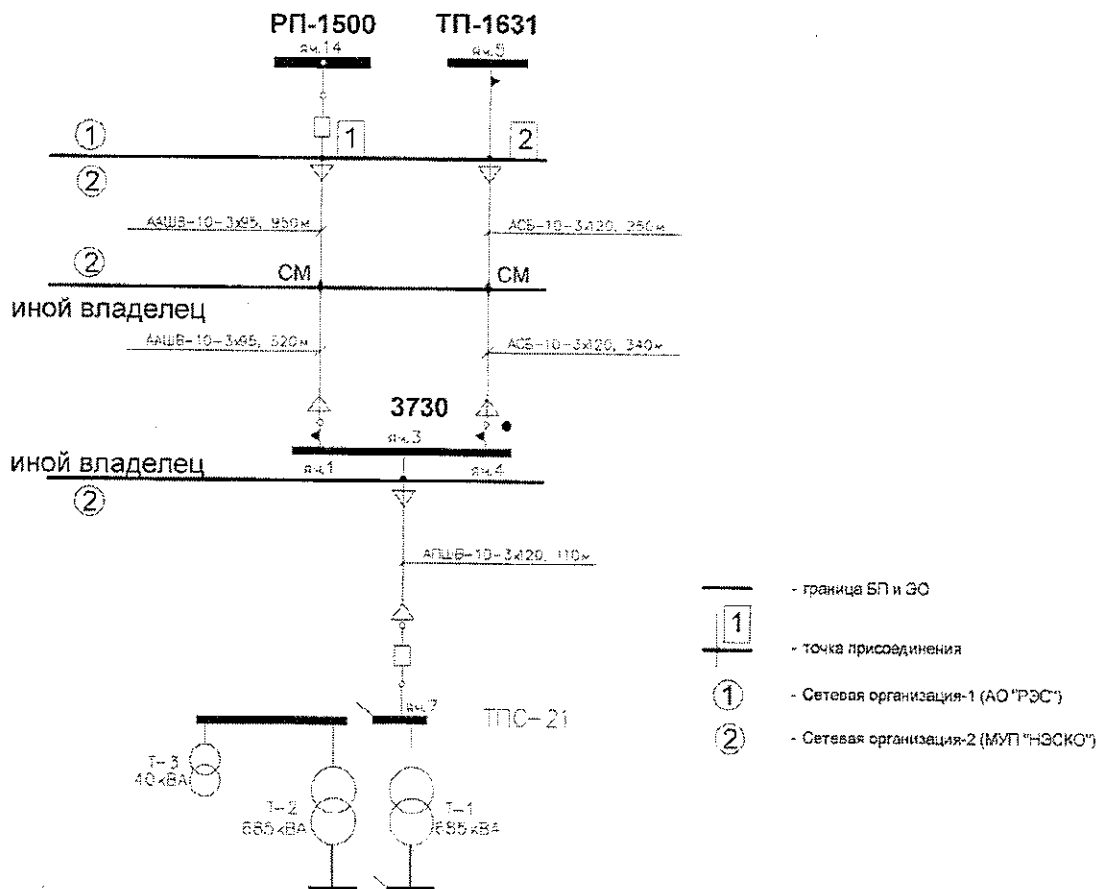
Расчет потерь электрической энергии: _____.

Показания прибора(ов) учета (ПУ): _____.

Срок окончания временного присоединения: _____.

(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:

Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности сторон с Сетевой организацией-2 несёт Сетевая организация-1.

Сетевая организация-1

Сетевая организация-2

(Handwritten mark)

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

Подписи сторон:

Сетевая организация-1:

Заместитель главного инженера
филиала «НГЭС» АО «РЭС»

МП (подпись)

С.Г. Кожухов

ф.и.о.

по доверенности № 445/16 от 08.11.2016

Сетевая организация-2:

Директор МУП «ВЭСКО»

МП (подпись)

Д.А. Бачурин

ф.и.о.

Кон. тел.: (383) 361-52-18



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»**

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail:gorsety@eseti.n
Получатель: АО "РЭС" р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
/с/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России. ИНН 5406291470, КПП 546050001. БИК 045004793

**А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон**

№ АРБП-53-ЮРЭС-2326

от «19» «12» 2017

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»),
(полное наименование сетевой организации)
именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице
заместителя главного инженера филиала «НГЭС» АО «РЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича
(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 445/16 от 08.11.16 с одной стороны, и
(устава, доверенности, иных документов)

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)
именуемое в дальнейшем Сетевая организация-2, в лице
и.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича,
(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)
действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017,
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон (ТПС-22) в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:

г. Новосибирск, ул. Серебренниковская, 1а

(адрес)

Акт о технологическом присоединении: переоформление.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 655,4 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2105 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110 кВ Тепловая, РУ-6 кВ (яч. 140), ф. 6-470; опосредовано через объекты электросетевого хозяйства иных владельцев: РУ-6 кВ ТП-3704 (яч. 3),	РУ-6 кВ ТП-3704 (яч. 3)	6	655,4	3x685 2x25	2
Точка № 2	ПС 110 кВ Тепловая, РУ-6 кВ (яч. 125), ф. 6-457; опосредовано через объекты электросетевого хозяйства иных владельцев: РУ-6 кВ ТП-3704 (яч. 4)	РУ-6 кВ ТП-3704 (яч. 4)	6			

На границе балансовой принадлежности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

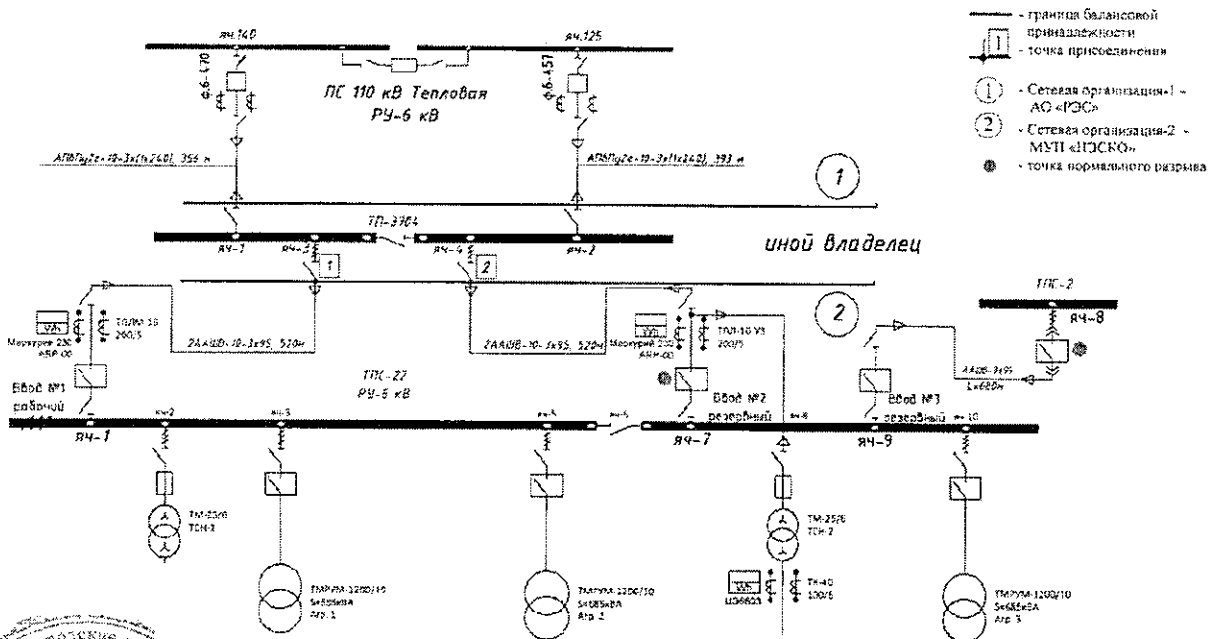
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
ПС 110 кВ Тепловая, РУ-6 кВ (яч.140), ф.6-470	КЛ-10 кВ (2ААШВ-10-3х95, L=520 м) от РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.3) в сторону РУ-6 кВ ТПС-22 (яч.1)
КЛ-10 кВ (АПВПу2с-10-3х(1х240), L=356 м) от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Тепловая (яч.140), ф.6-470 в сторону РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.1)	
ПС 110 кВ Тепловая, РУ-6 кВ (яч.125), ф.6-457	КЛ-10 кВ (2ААШВ-10-3х95, L=520 м) от РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.4) в сторону РУ-6 кВ ТПС-22 (яч.7)
КЛ-10 кВ (АПВПу2с-10-3х(1х240), L=393 м) от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Тепловая (яч.125), ф.6-457 в сторону РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.2)	
	ТПС-22

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

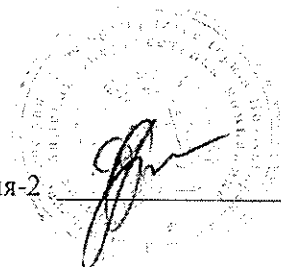
- между сетевой организацией-1 и иным владельцем:
 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.1), отходящей в сторону РУ-6 кВ ПС 110 Тепловая (яч.140), ф.6-470;
 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.2), отходящей в сторону РУ-6 кВ ПС 110 Тепловая (яч.125), ф.6-457;
- между сетевой организацией-2 и иным владельцем:
 - точка №1: на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.3), отходящей в сторону РУ-6 кВ ТПС-22 (яч.1);
 - точка №2: на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.4), отходящей в сторону РУ-6 кВ ТПС-22 (яч.7).

(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-2



Тип прибора и место установки:

Два прибора учета типа Меркурий АРР-00 установлены в РУ-10 кВ ТПС-22 (яч.1 и яч.7) и один прибор учета типа ЦЭ6803 установлен на низковольтном вводе трансформатора ТСН-2.

Прочее:

Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципального движимого имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска № 880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивают свою силу ранее подписанный АРБП с заявителем Филиал №7 «СЭХ» МКП «ГЭТ».

Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 опосредованно в точке присоединения №1 и №2, соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации-1.

Подписи сторон:

Сетевая организация-1:

Заместитель главного инженера
филиала «НГЭС» АО «РЭС»

(должность)

С.Г. Кожухов

Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин

Подпись (ф.и.о.)



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»**

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail:gorsety@eseti.ru
Получатель: АО "РЭС" р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России. ИНН 5406291470. КПП 546050001. БИК 045004783

**А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ АРЭО-53-ЮРЭС-2326

от «19» 15 2017

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»),
(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем Сетевой организация-1, в лице
заместителя главного инженера филиала «НГЭС» АО «РЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича
(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от 08.11.16 с одной стороны, и
(устава, доверенности, иных документов)

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)
именуемое в дальнейшем Сетевая организация-2, в лице

и.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича,
(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Электроустановки сторон (ТПС-22), в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу:

г. Новосибирск, ул. Серебренниковская, 1а
(адрес)

Акт о технологическом присоединении: переоформление.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 655,4 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2105 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110 кВ Тепловал, РУ-6 кВ (яч. 140), ф. 6-470; опосредовано через объекты электросетевого хозяйства иных владельцев; РУ-6 кВ ТП-3704 (яч. 3).	РУ-6 кВ ТП-3704 (яч. 3)	6	655,4	3x685 2x25	2
Точка № 2	ПС 110 кВ Теплолая, РУ-6 кВ (яч. 125), ф. 6-457; опосредовано через объекты электросетевого хозяйства иных владельцев; РУ-6 кВ ТП-3704 (яч. 4)	РУ-6 кВ ТП-3704 (яч. 4)	6			

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

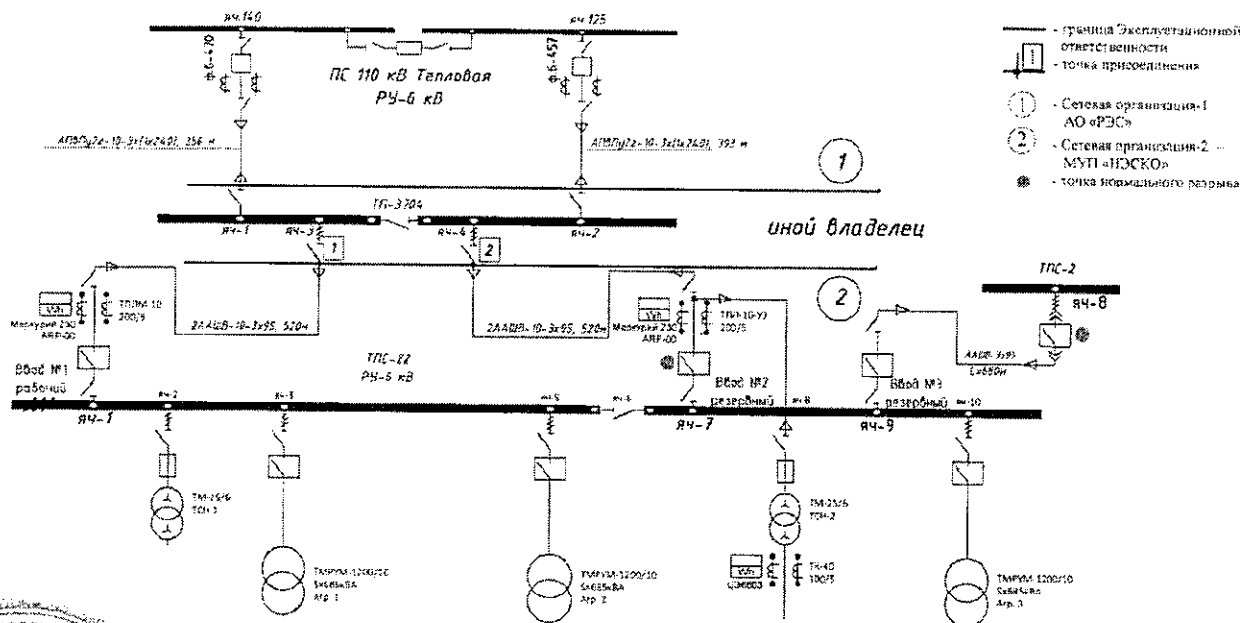
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
ПС 110 кВ Тепловая, РУ-6 кВ (яч.140), ф.6-470	КЛ-10 кВ (2АШВ-10-3х95, L=520 м) от РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.3) в сторону РУ-6 кВ ТПС-22 (яч.1)
КЛ-10 кВ (АПВЛы2с-10-3х(1х240), L=356 м) от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Тепловая (яч.140), ф.6-470 в сторону РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.1)	КЛ-10 кВ (2АШВ-10-3х95, L=520 м) от РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.4) в сторону РУ-6 кВ ТПС-22 (яч.7)
ПС 110 кВ Тепловая, РУ-6 кВ (яч.125), ф.6-457	ТПС-22
КЛ-10 кВ (АПВЛы2с-10-3х(1х240), L=393 м) от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Тепловая (яч.125), ф.6-457 в сторону РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.2)	

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

- между сетевой организацией-1 и иным владельцем:
 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.1), отходящей в сторону РУ-6 кВ ПС 110 Тепловая (яч.140), ф.6-470;
 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.2), отходящей в сторону РУ-6 кВ ПС 110 Тепловая (яч.125), ф.6-457;
- между сетевой организацией-2 и иным владельцем:
 - точка №1: на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.3), отходящей в сторону РУ-6 кВ ТПС-22 (яч.1);
 - точка №2: на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ ТП-3704 (яч.4), отходящей в сторону РУ-6 кВ ТПС-22 (яч.7).

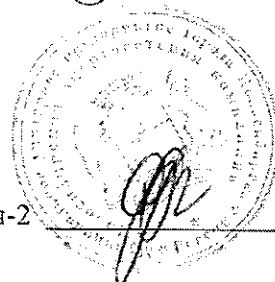
(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1

[Handwritten signature]



Сетевая организация-2

[Handwritten mark]

Тип прибора и место установки:

Два прибора учета типа Меркурий АРР-00 установлены в РУ-10 кВ ТПС-22 (яч.1 и яч.7) и один прибор учета типа ЦЭ6803 установлен на низковольтном вводе трансформатора ТСН-2.

Прочее:

Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципального движимого имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска № 880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРЭО утрачивают свою силу ранее подписанный АРБП с заявителем Филиал №7 «СЭХ» МКП «ГЭТ».

В технической эксплуатации Сетевой организации-2 находятся электрические сети и энергетическое оборудование от границы эксплуатационной ответственности сторон.

Подписи сторон:

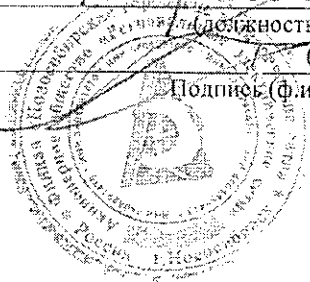
Сетевая организация-1:

Заместитель главного инженера
филиала «НГЭС» АО «РЭС»

(должность)

С.Г. Кожухов

Подпись (ф.и.о.)



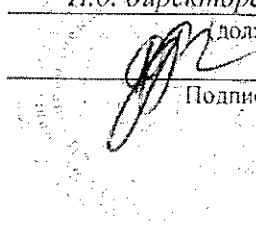
Сетевая организация-2:

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин

Подпись (ф.и.о.)



А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-173

от «18» 05 2014 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)

дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)

действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Владимировская 18, ТПС №23

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети

трансформаторов 2135 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	РУ-6 ПС Мясокомбинатская яч.6 ф.6-401	РУ-6 ПС Мясокомбинатская яч.6 ф.6-401	6	595,07	3×685 2×40	II
Точка №2	РУ-6 кВ РП-590 яч.7	РУ-6 кВ РП-590 яч.7	6			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-6 ПС Мясокомбинатская яч.6 ф.6-401	КЛ-6 кВ: АСБ-3х240 длиной 2800 м в сторону ТПС№23 яч.1
РУ-6 кВ РП-590 яч.7	КЛ-6 кВ: ААШВ-3х150 длиной 450 м в сторону ТПС№23 яч.7
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ ПС Мясокомбинатская яч.6 ф.6-401;

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-590 яч.7;

Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. Переходные пластины яч.6 ф.6-401 ПС Мясокомбинатская находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

Наконечники с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) яч.6 ф.6-401 ПС Мясокомбинатская, яч.7 РП-590 находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО».

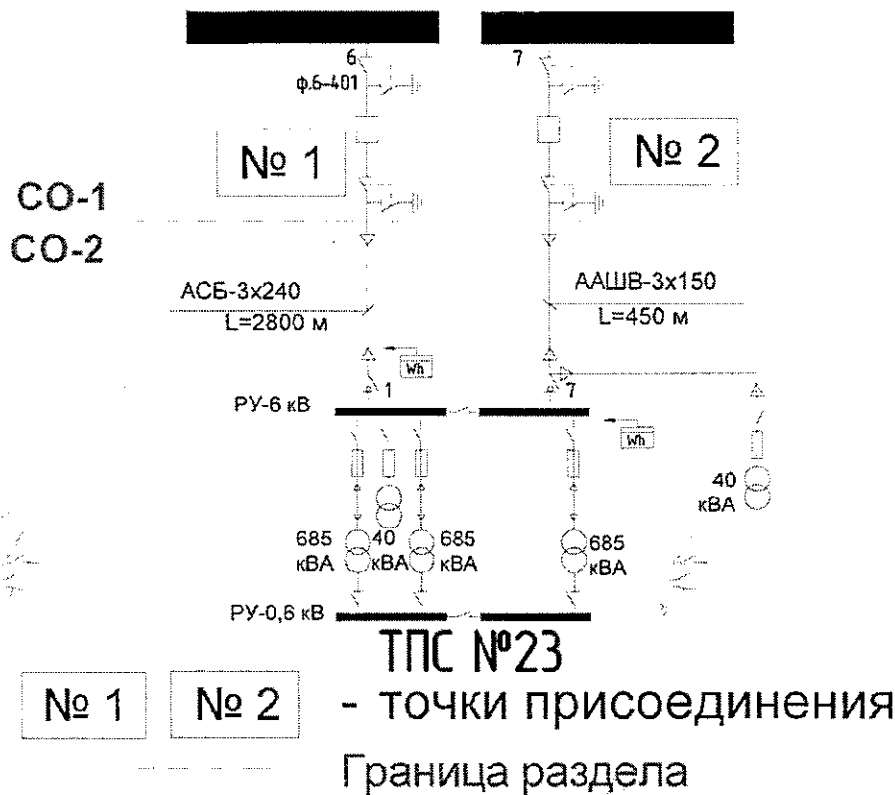
После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения на данным точкам присоединения.

В нормальном режиме питание от яч.6 ф.6-401 ПС Мясокомбинатская. Питание от РП-590 яч.7 – резервное.

Приборы учета установлены в РУ-6 кВ ТПС №23.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:

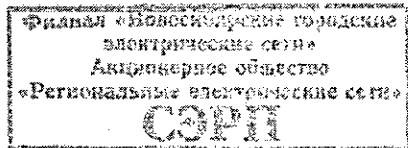
ПС Мясокомбинатская РУ-6 кВ РП-590 РУ-6 кВ



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)



Подпись

Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)

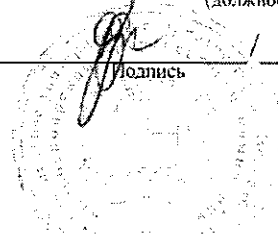


Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)


Подпись

Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)





А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-174

от «19» 06 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1) дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Челурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1) основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2) дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2) действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности) именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Владимировская 18, ТПС №23

Акт о технологическом присоединении — от «—» — 20— г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2135 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	РУ-6 ПС Мясокомбинатская яч.6 ф.6-401	РУ-6 ПС Мясокомбинатская яч.6 ф.6-401	6	595,07	3×685 2×40	II
Точка №2	РУ-6 кВ РП-590 яч.7	РУ-6 кВ РП-590 яч.7	6			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-6 ПС Мясокомбинатская яч.6 ф.6-401	КЛ-6 кВ: АСБ-3х240 длиной 2800 м в сторону ТПС №23 яч.1
РУ-6 кВ РП-590 яч.7	КЛ-6 кВ: ААШВ-3х150 длиной 450 м в сторону ТПС №23 яч.7
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2;

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ ПС Мясокомбинатская яч.6 ф.6-401;

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-590 яч.7;

Прочее.

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

Переходные пластины яч.6 ф.6-401 ПС Мясокомбинатская находятся в эксплуатации АО «РЭС».

Наконечники с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) яч.6 ф.6-401 ПС Мясокомбинатская, яч.7 РП-590 находятся в эксплуатации МУП «НЭСКО»

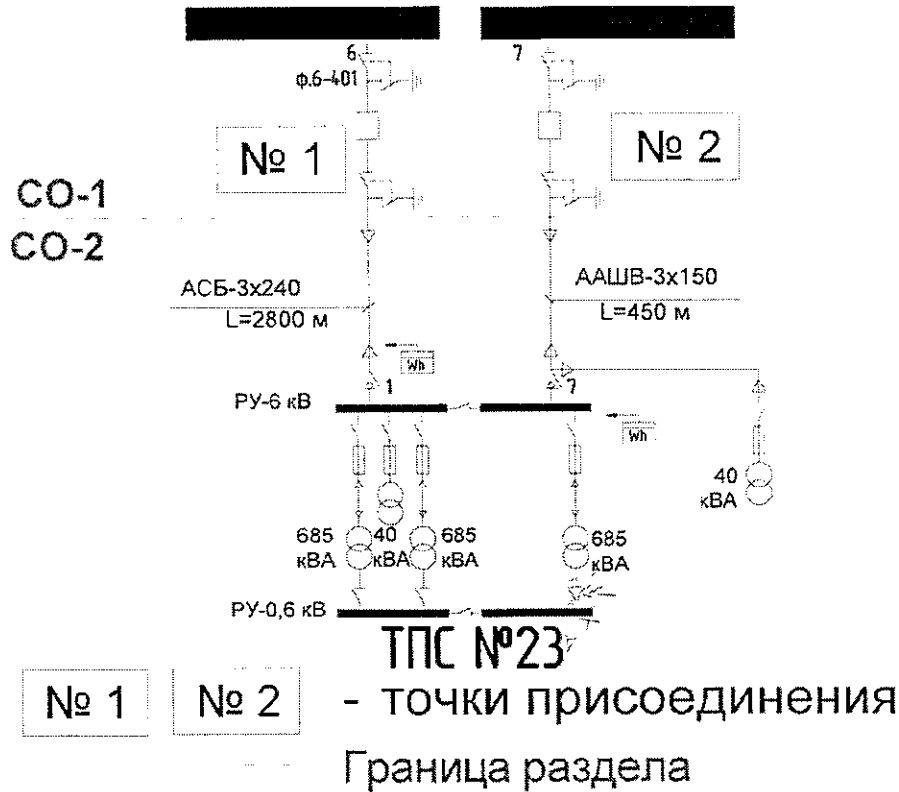
После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

В нормальном режиме питание от яч.6 ф.6-401 ПС Мясокомбинатская. Питание от РП-590 яч.7 – резервное.

Приборы учета установлены в РУ-6 кВ ТПС №23.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:

ПС Мясокомбинатская РУ-6 кВ РП-590 РУ-6 кВ

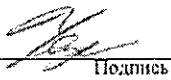


Сетевая организация-1

Начальник СЭРП филиала «НГЭС»

АО «РЭС»

(должность)

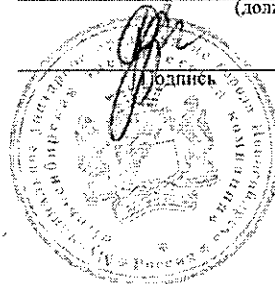

Подпись

Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)

Сетевая организация-2

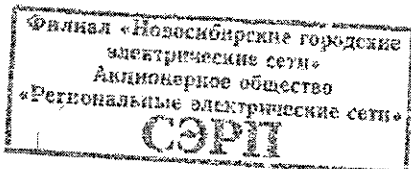
И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)



Подпись

Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)





А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-175

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Четурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)

дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)

действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Аэропорт 58А, ТПС №24

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2115 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Правобережная яч.6 ф.10-964 РУ-10 кВ / РП-50 яч.9 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-50 яч.9	10	650	3×685 1×20 1×40	II
Точка №2	ПС Красногорская яч.6 ф.10-155 РУ-10 кВ / РП-50 яч.18 РУ-10 кВ / ТП-3308 яч.4	РУ-10 кВ ТП-3308 яч.4	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-50 яч.9	КЛ-10 кВ: ААБ2л-3х185 длиной 80 м в сторону ТПС №24 яч.1
РУ-10 кВ РП-50 яч.18	КЛ-10 кВ: ААБ2л-3х185 длиной 180 м в сторону ТПС №24 яч.8
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных концевиках РУ-10 кВ РП-50 яч.9;

Между Иным владельцем и Сетевой организацией-2:

- на кабельных концевиках РУ-10 кВ ТП-3308 яч. 4;

Между Сетевой организацией-1 и Иным владельцем:

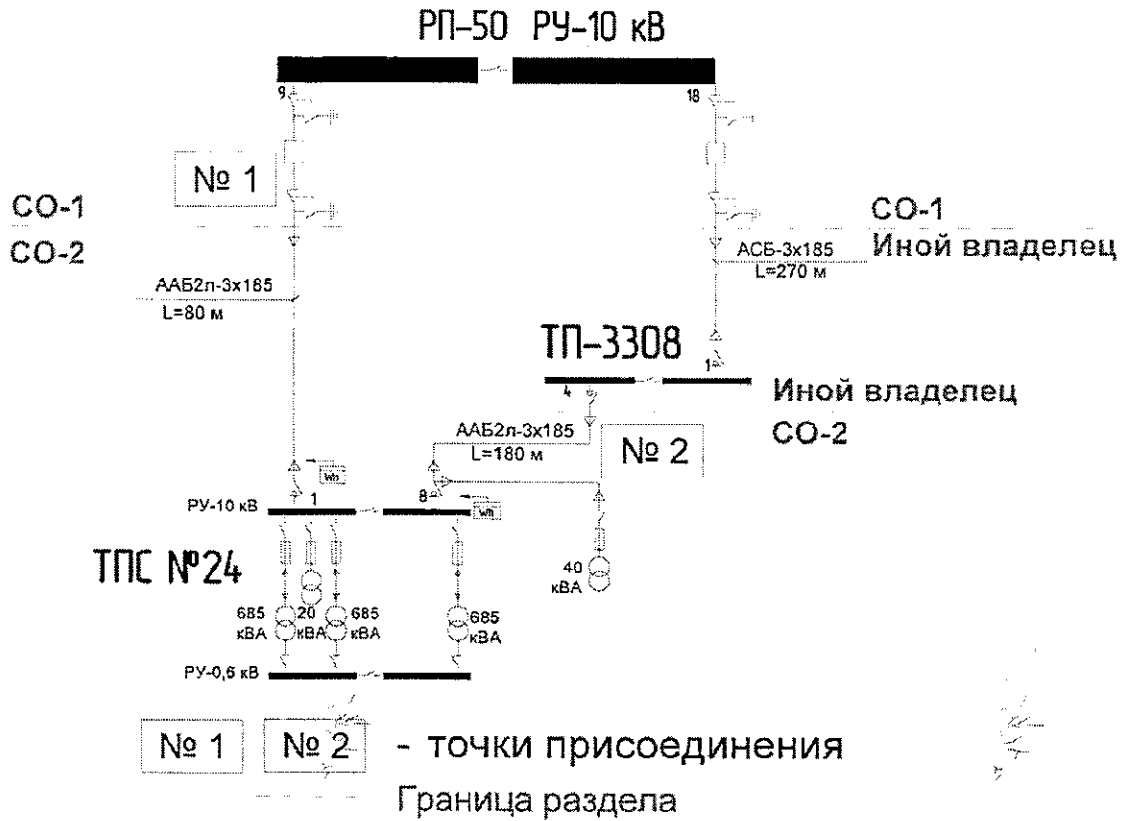
- на кабельных концевиках РУ-10 кВ РП-50 яч. 18;

Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №24

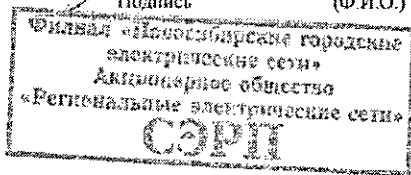
Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

Подпись

Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)

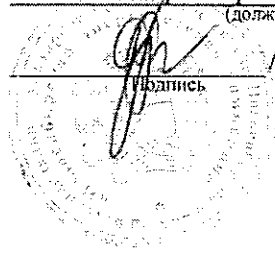


Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

Подпись

Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)



Handwritten mark

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-176

от «19» 05 2014 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1) дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Четурного С.В. действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1) основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2) дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А. (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2) действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Аэропорт 58А, ТПС №24

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2115 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Правобережная яч.6 ф.10-964 РУ-10 кВ / РП-50 яч.9 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-50 яч.9	10	650	3×685 1×20 1×40	II
Точка №2	ПС Красногорская яч.6 ф.10-155 РУ-10 кВ / РП-50 яч.18964 РУ-10 кВ / ТП-3308 яч.4	РУ-10 кВ ТП-3308 яч.4	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-50 яч.9	КЛ-10 кВ: ААБ2л-3х185 длиной 80 м в сторону ТПС№24 яч.1
РУ-10 кВ РП-50 яч.18	КЛ-10 кВ: ААБ2л-3х185 длиной 180 м в сторону ТПС№24 яч.8
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-50 яч.9;

Между Иным владельцем и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ ТП-3308 яч. 4;

Между Сетевой организацией-1 и Иным владельцем:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-50 яч. 18;

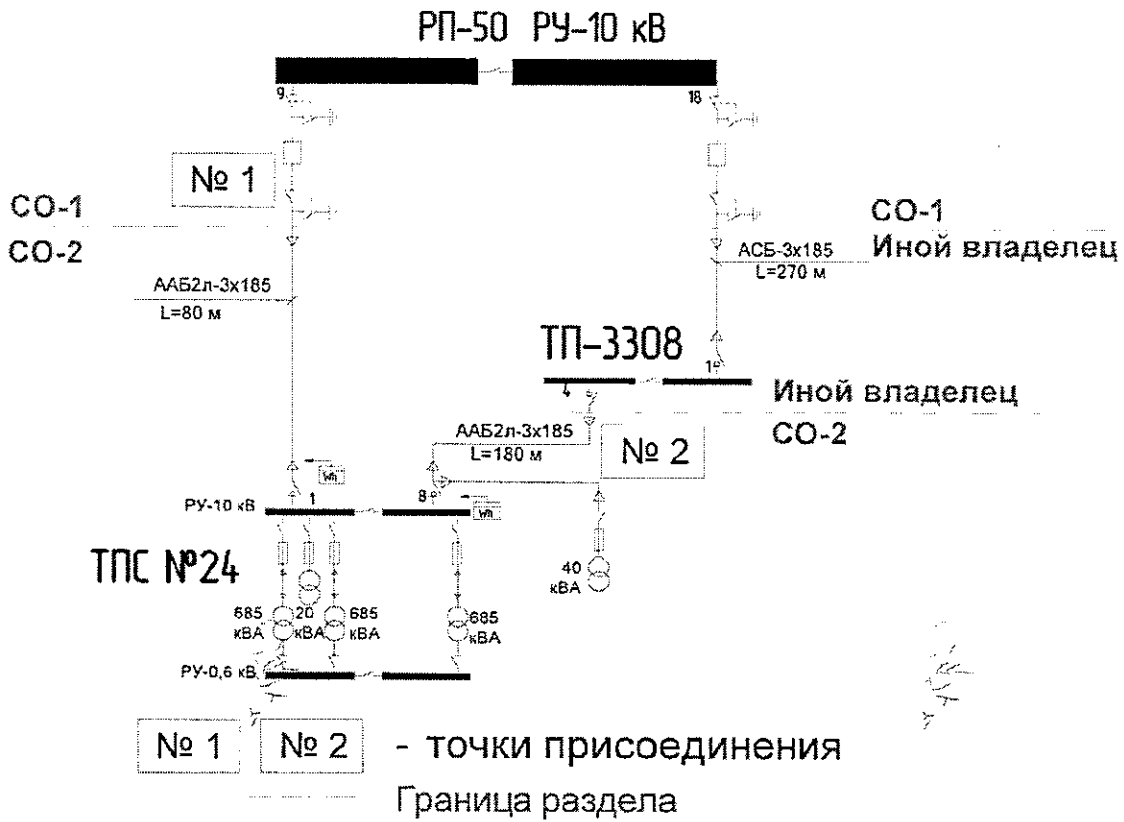
Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

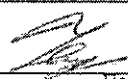
После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

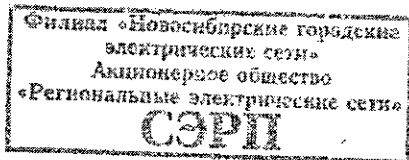
Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №24

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

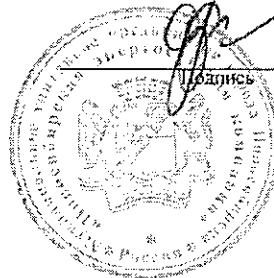

Подпись / Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)


Подпись / Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)



А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-50- Театральн., -26/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Вокзальная магистраль, д.17А. ТПС № 25.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2156 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Тетральная яч.203, ф. 6-259	ПС 110кВ Тетральная яч.203, ф. 6-259	6	595,07	3×692 2×40	2 (при наличии резерва от ТПС-10)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.203 ПС 110кВ Тетральная	КЛ АСБ-3*240 L=2300м от яч.203 ПС 110кВ Тетральная до секции 6кВ яч.1 ТПС № 25,

Граница эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

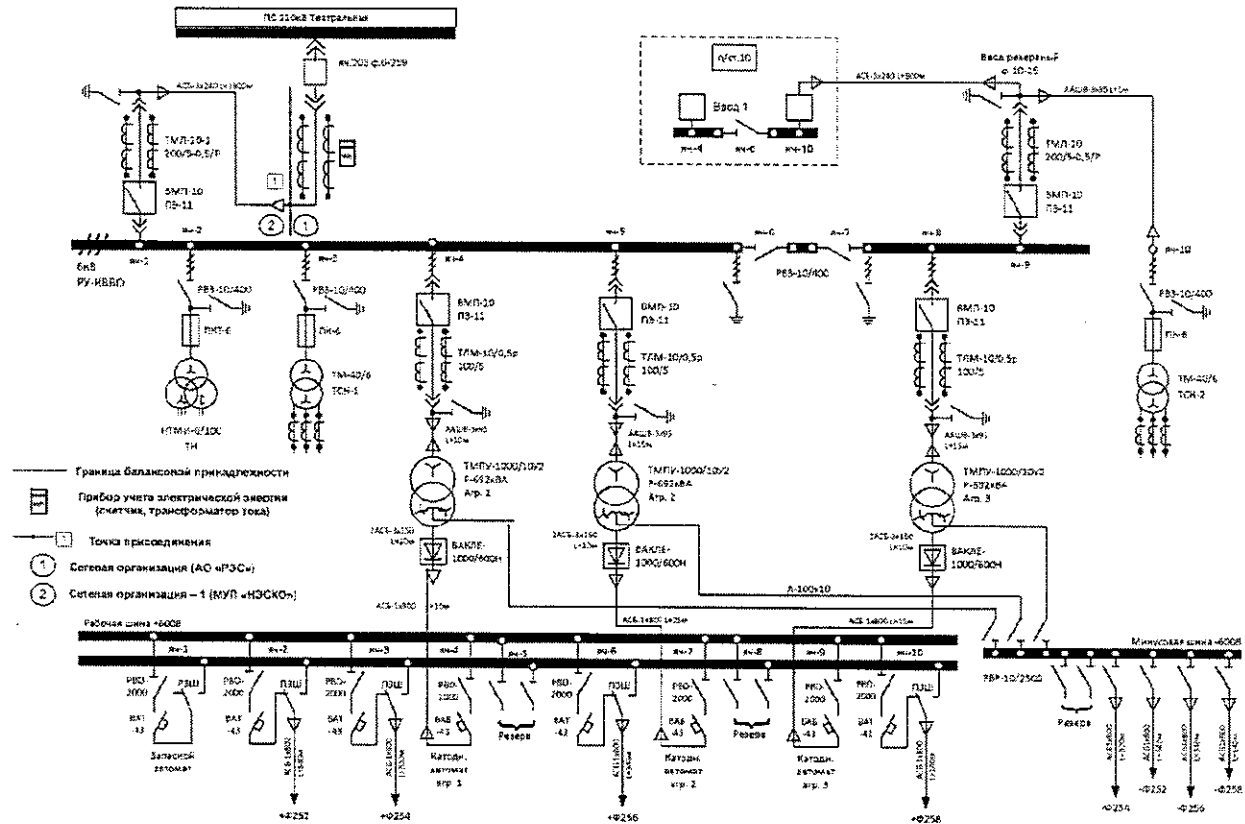
Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.6-259 яч.203 ПС 110 кВ Театральная.

Переходные пластины ф.6-259 яч.203 ПС 110 кВ Театральная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

Наконечники с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.6-259 яч.203 ПС 110 кВ Театральная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО».

(описание границ балансовой принадлежности)

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



Место установки приборов учета: яч.203 ПС 110 кВ Театральная (в электроустановках Сетевой организации)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данной точке присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

А.В. Жирнов

Подпись (Ф.И.О.)

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин

Подпись (Ф.И.О.)

Handwritten signature

А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-50- Театральная №6/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Вокзальная магистраль, д.17А. ТПС № 25.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2156 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Театральная яч.203, ф. 6-259	ПС 110кВ Театральная яч.203, ф. 6-259	6	595,07	3×692 2×40	2 (при наличии резерва от ТПС-10)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.203 ПС 110кВ Театральная	КЛ АСБ-З*240 L=2300м от яч.203 ПС 110кВ Театральная до секции 6кВ яч.1 ТПС № 25,

(подпись)

Граница эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

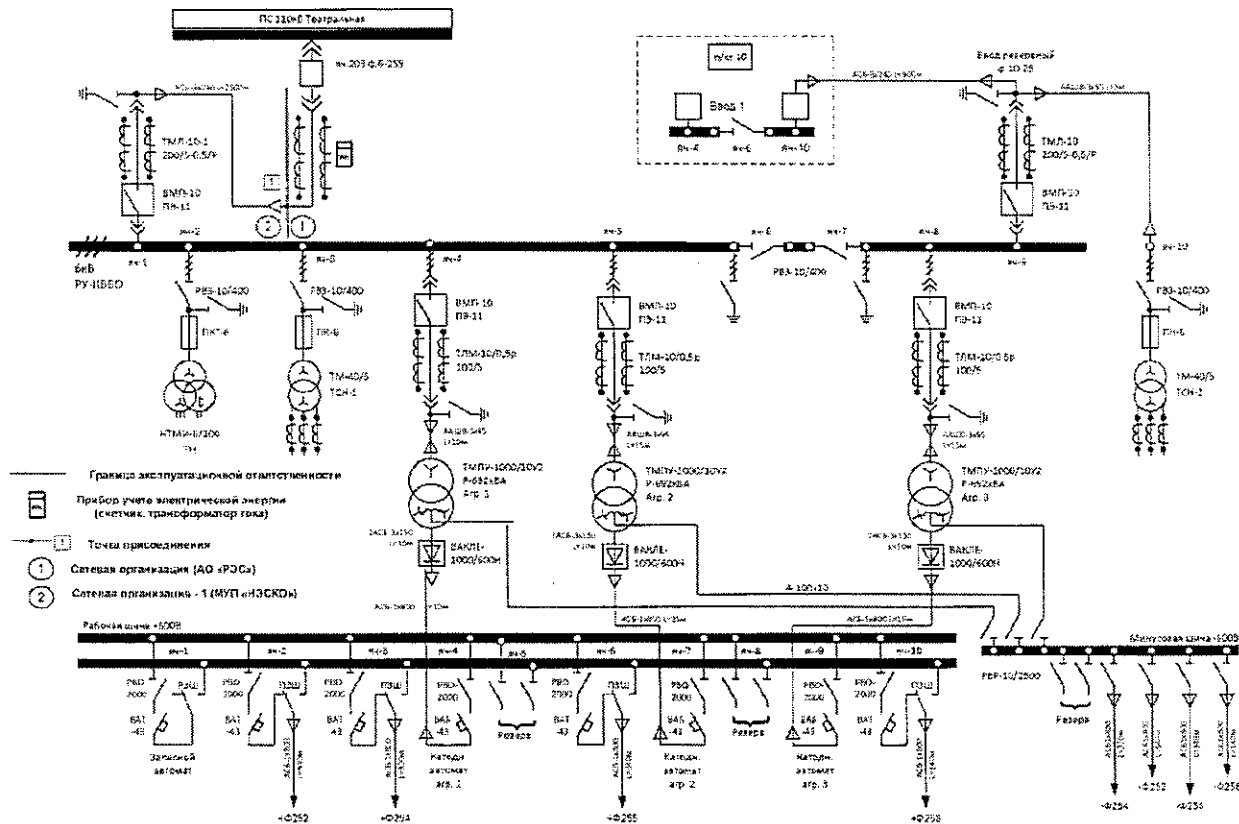
Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.6-259 яч.203 ПС 110 кВ Театральная.

Ответственность за контакты наконечников кабеля с переходными пластинами ф.6-259 яч.203 ПС 110 кВ Театральная несёт АО «РЭС».

Ответственность за контакты наконечников с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.6-259 яч.203 ПС 110 кВ Театральная несёт МУП «НЭСКО».

(описание границы эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: яч.203 ПС 110 кВ Театральная (в электроустановках Сетевой организации)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данной точке присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

Подпись

А.В. Жирнов

(Ф.И.О.)

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Подпись

Д.А. Бачурин

(Ф.И.О.)

Подпись

Подпись



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»**

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, Приемная тел. (383) 224-67-10, факс (383) 224-99-38, e-mail:gorsety@eseti.ru
Получатель: АО "РЭС" р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
р/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546050001, БИК 045094783

**А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон**

№ АРБП-53-ЮРЭС-2327

от «19» с/с 2017

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»).

(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице

заместителя главного инженера филиала «НГЭС» АО «РЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича

(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от 08.11.16 с одной стороны, и

(устава, доверенности, иных документов)

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания» (далее - МУП «НЭСКО»)

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-2, в лице

и.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича,

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании

Приказа № 29/1-в от 06.03.2017

(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон (ТПС-26, КЛ-10 кВ) в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:

г. Новосибирск, ул. Трикотажная, 47а

(адрес)

Акт о технологическом присоединении: переоформление.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2141 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110 кВ Северная, РУ-6 кВ (яч.18), ф.6-90 «нитка Б»	РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч.18), ф.6-90 «нитка Б»	6	595,07	3x692 1x40 1x25	2
Точка № 2	ПС 110 кВ Северная, РУ-6 кВ (яч.27), ф. 6-97 «нитка А-1», «нитка А-2», Опосредовано через объекты электросетевого хозяйства иных владельцев: РУ-6 кВ РП-9-110-ю (яч.4);	РУ-6 кВ РП-9-110-ю (яч.4)	6			

На границе балансовой принадлежности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

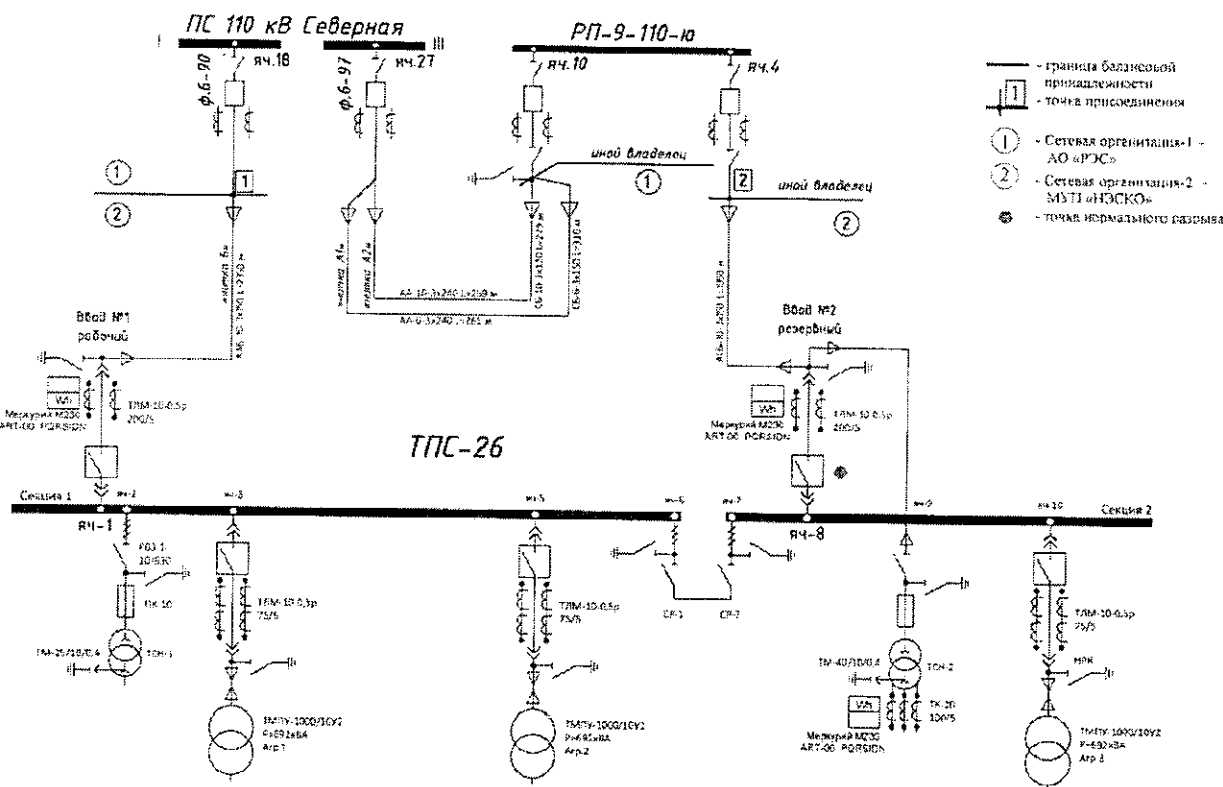
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
ПС 110 Северная. РУ-6 кВ (яч.18), ф.6-90, «нитка Б»	КЛ-10 кВ (ААБ-10-3х150, L=2350 м) от РУ-6 кВ ТПС-26 (яч.1) в сторону РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч.18), ф.6-90
КЛ-6 кВ (СБ-6-3х150, L=310 м - АА-6-3х240, L=261 м) от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч.27), ф.6-97, «нитка А1» в сторону РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч.10)	КЛ-10 кВ (АСБ-10-3х150, L=1850 м) от РУ-6 кВ ТПС-26 (яч.8) в сторону РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч.4)
КЛ-10 кВ (СБ-10-3х150, L=279 м - АА-10-3х240, L=259 м) от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч.27), ф.6-97, «нитка А2» в сторону РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч.10)	ТПС-26

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

- между сетевой организацией-1 и сетевой организацией-2:
 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ ПС 110 Северная (яч.18), ф.6-90, «нитка Б», отходящей в сторону РУ-6 кВ ТПС-26 (яч.1);
- между сетевой организацией-1 и иным владельцем:
 - на кабельных наконечниках КЛ-6 кВ в РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч.10) отходящей в сторону РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч.27), ф.6-97, «нитка А1»;
 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч.10) отходящей в сторону РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч.27), ф.6-97, «нитка А2»;
- между сетевой организацией-2 и иным владельцем:
 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч.4), отходящей в сторону РУ-6 кВ ТПС-26 (яч.8).

(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Подпись сторон:

Сетевая организация-1:
Заместитель главного инженера
филиала «НЭЭС» АО «РЭС»
(должность)

С.Г. Кожухов
Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

Д.А. Бачурин
Подпись (ф.и.о.)

10

Тип прибора и место установки:

Два прибора учета типа Меркурий М230 АRN-00 PQRSIDN установлены в РУ-10 кВ ТПС-26 (яч.1 и яч.8) и один прибор учета типа Меркурий М230 АRN-00 PQRSIDN установлен на низковольтном вводе трансформатора ТСН-2.

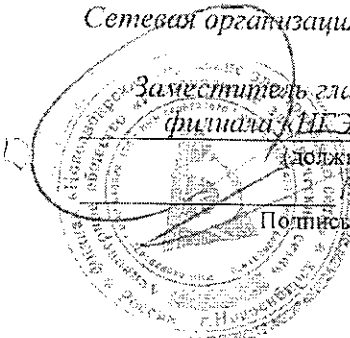
Прочее:

Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципального движимого имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска № 880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивает свою силу ранее подписанный АРБП с заявителем Филиал №7 «СЭХ» МКП «ГЭТ».

Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точке присоединения №1 и опосредованно в точке №2, соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации-1.

Подписи сторон:

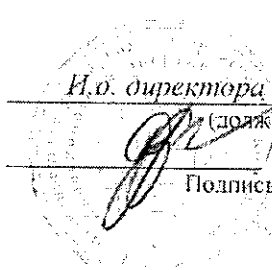
Сетевая организация-1:


Заместитель главного инженера
филиала «НЭЭС» АО «РЭС»
(должность)

С.Г. Кожухов

Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:


И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

Д.А. Бачурин

Подпись (ф.и.о.)



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail:gorsety@eseti.ru
Получатель: АО "РЭС" р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России. ИНН 5406291470. КПП 546050001. БИК 045004783

А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-ЮРЭС-2327

от «19» сентября 2017

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»),

(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем Сетевой организация-1, в лице

заместителя главного инженера филиала «НЭС» АО «РЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича

(фамилия имя отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании

доверенности № 445/16 от 08.11.16

с одной стороны, и

(устава, доверенности, иных документов)

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания» (далее – МУП «НЭСКО»)

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия имя отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-2, в лице

и.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича,

(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании

Приказа № 29/1-в от 06.03.2017

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности сторон.

Электроустановки сторон (ТПС-26, КЛ-10 кВ), в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон, находятся по адресу:

г. Новосибирск, ул. Трехотажная, 47а

(адрес)

Акт о технологическом присоединении: переоформление.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595.07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2141 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110 кВ Северная, РУ-6 кВ (яч. 18), ф. 6-90 «нитка Б»	РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч. 18), ф. 6-90 «нитка Б»	6	595.07	3x692 1x40 1x25	2
Точка № 2	ПС 110 кВ Северная, РУ-6 кВ (яч. 27), ф. 6-97 «нитка А-1», «нитка А-2», Опосредовано через объекты электросетевого хозяйства иных владельцев: РУ-6 кВ РП-9-110-ю (яч. 4).	РУ-6 кВ РП-9-110-ю (яч. 4)	6			

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

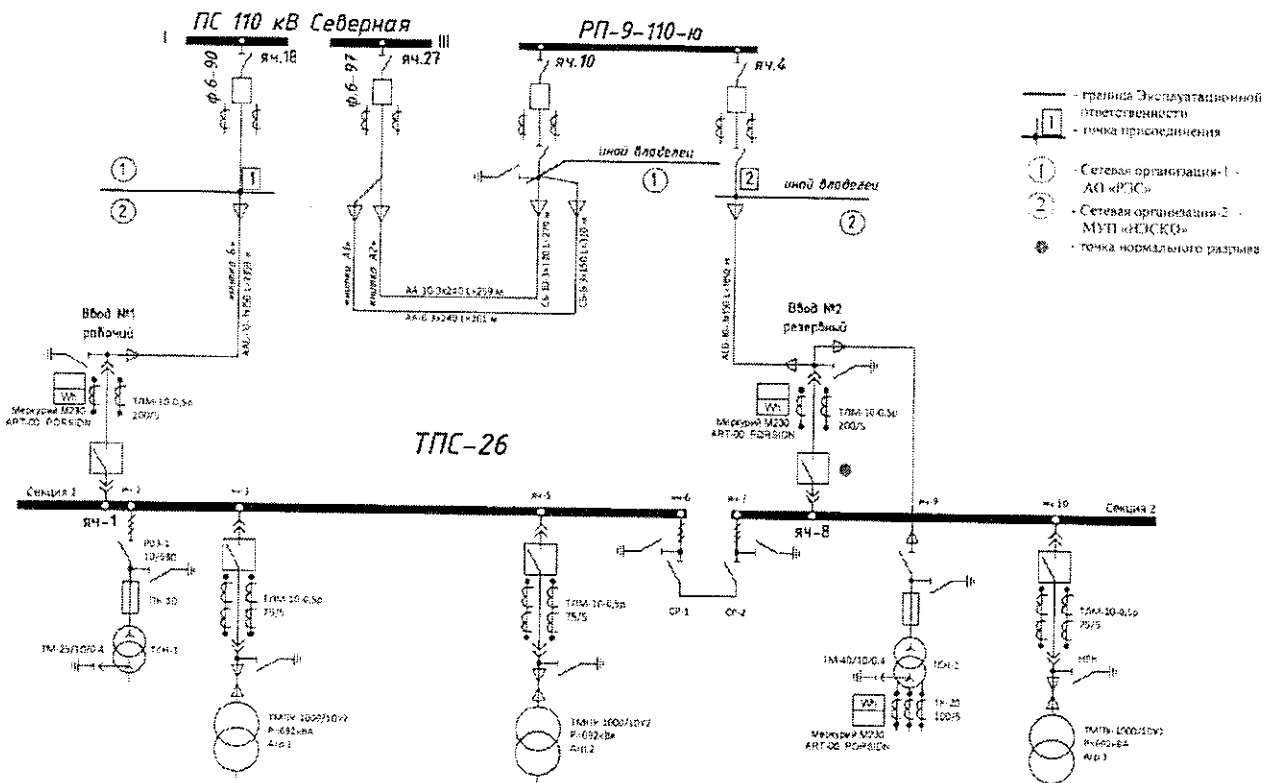
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
ПС 110 Северная, РУ-6 кВ (яч. 18), ф. 6-90, «нитка Б»	КЛ-10 кВ (АСБ-10-3х150, L=2350 м) от РУ-6 кВ ТПС-26 (яч. 1) в сторону РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч. 18), ф. 6-90
КЛ-6 кВ (СБ-6-3х150, L=310 м + АА-6-3х240, L=261 м) от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч. 27), ф. 6-97, «нитка А1» в сторону РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч. 10)	КЛ-10 кВ (АСБ-10-3х150, L=1850 м) от РУ-6 кВ ТПС-26 (яч. 8) в сторону РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч. 4)
КЛ-10 кВ (СБ-10-3х120, L=279 м + АА-10-3х240, L=259 м) от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч. 27), ф. 6-97, «нитка А2» в сторону РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч. 10)	
	ТПС-26

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

- между сетевой организацией-1 и сетевой организацией-2:
 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ ПС 110 Северная (яч. 18), ф. 6-90, «нитка Б», отходящей в сторону РУ-6 кВ ТПС-26 (яч. 1);
- между сетевой организацией-1 и иным владельцем:
 - на кабельных наконечниках КЛ-6 кВ в РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч. 10) отходящей в сторону РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч. 27), ф. 6-97, «нитка А1»;
 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч. 10) отходящей в сторону РУ-6 кВ ПС 110 кВ Северная (яч. 27), ф. 6-97, «нитка А2»;
- между сетевой организацией-2 и иным владельцем:
 - на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-6 кВ РП-9-110-Ю (яч. 4), отходящей в сторону РУ-6 кВ ТПС-26 (яч. 8).

(описание грани эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Подписи сторон:

Сетевая организация-1:
 Заместитель главного инженера
 филиала «НГЭС» АО «РЭС»
 (должность)
 С.Г. Кожухов
 Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:
 И.о. директора МУП «НЭСКО»
 (должность)
 Д.А. Бачурин
 Подпись (ф.и.о.)

Ⓢ

Тип прибора и место установки:

Два прибора учета типа Меркурий M230 ARN-00 PQRSIDN установлены в РУ-10 кВ ТПС-26 (яч.1 и яч.8) и один прибор учета типа Меркурий M230 ARN-00 PQRSIDN установлен на низковольтном вводе трансформатора ТСН-2.

Прочее:

Настоящий акт выдан в связи с передачей и закреплением за Сетевой организацией-2 муниципального движимого имущества на праве хозяйственного ведения согласно приказа мэрии города Новосибирска № 880-од от 16.08.2016. С момента подписания настоящего АРБП утрачивают свою силу ранее подписанный АРБП с заявителем Филиал №7 «СЭХ» МКП «ГЭТ».

В технической эксплуатации Сетевой организации-2 находятся электрические сети и энергетическое оборудование от границы эксплуатационной ответственности сторон.

Подписи сторон:

Сетевая организация-1:

Заместитель главного инженера
филиала «НГЭС» АО «РЭС»

(должность)

С.Г. Кожухов

Подпись (ф.и.о.)

Сетевая организация-2:

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин

Подпись (ф.и.о.)

10

А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-177

от «18» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В. действующего на основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в

дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурин Д.А.

действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем

именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Ползунова 22А, ТПС №27

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2156 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Точка №1	ПС Северная яч.11 ф.6-83 РУ-6 кВ / РП-665-Ю яч.5 РУ-6 кВ	РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.5	6	595,07	3×692 2×40	II
Точка №2	ПС Северная яч.16 ф.6-88 РУ-6 кВ /РП-665-Ю яч.11 РУ-6 кВ	РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.11	6			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.5	КЛ-6 кВ: ААШВ-3х120 длиной 520 м в сторону ТПС№27 яч.1
РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.11	КЛ-6 кВ: ААШВ-3х120 длиной 520 м в сторону ТПС№27 яч.10
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.5;

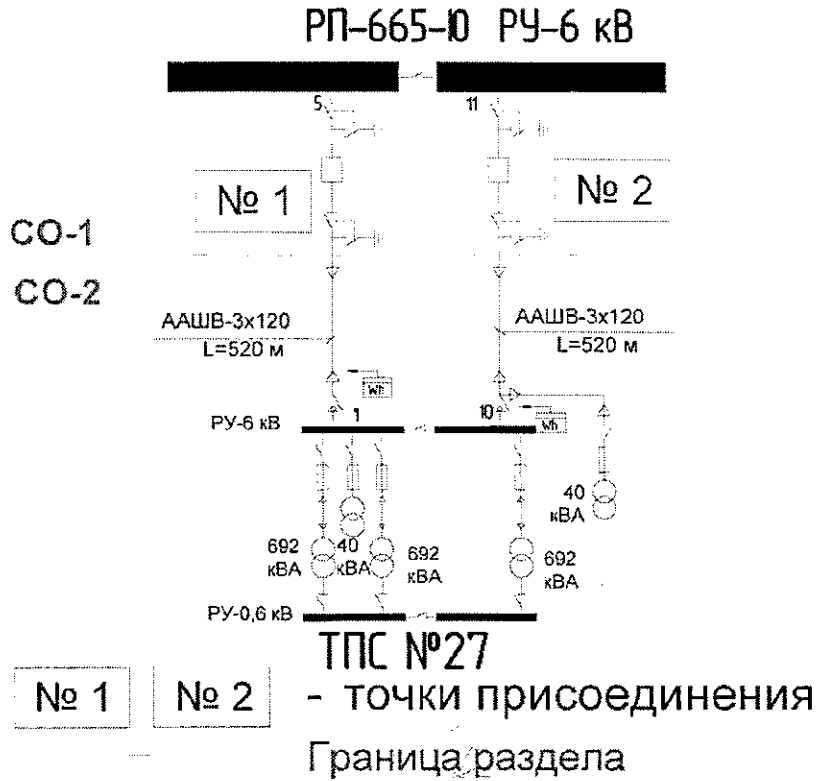
- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.11.

Примеч:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-6 кВ ТПС №27.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)


Подпись

Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)

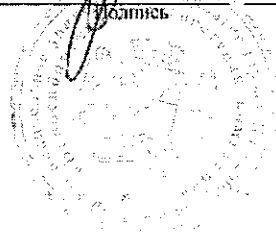


Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)


Подпись

Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)





А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-178

от «18» 07 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в
(полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие
(устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в
(полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А.
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем
(устава, доверенности)
именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной
ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Ползунова 22А, ТПС №27

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети

трансформаторов 2156 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Северная яч.11 ф.6-83 РУ-6 кВ / РП-665-Ю яч.5 РУ-6 кВ	РУ-6,кВ РП-665-Ю яч.5	6	595,07	3×692 2×40	II
Точка №2	ПС Северная яч.16 ф.6-88 РУ-6 кВ /РП-665-Ю яч.11 РУ-6 кВ	РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.11	6			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.5	КЛ-6 кВ: ААШВ-3х120 длиной 520 м в сторону ТПС№27 яч.1
РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.11	КЛ-6 кВ: ААШВ-3х120 длиной 520 м в сторону ТПС№27 яч.10
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.5;

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-665-Ю яч.11.

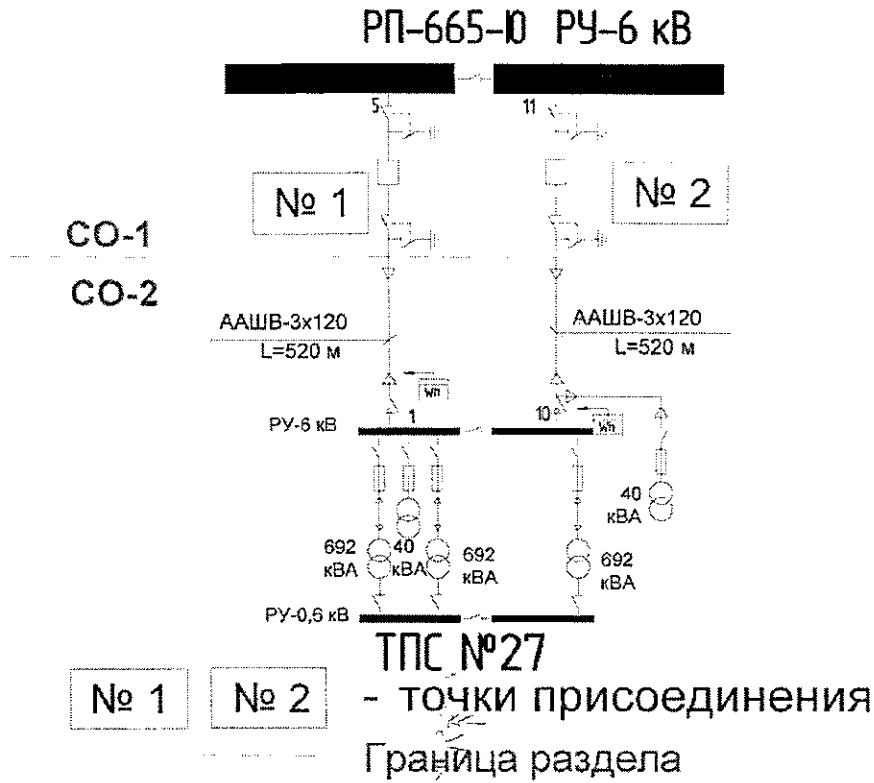
Прочее

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надёжность снабжения ее электрической энергией и её качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.


После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

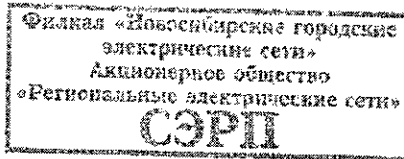
Приборы учета установлены в РУ-6 кВ ТПС №27.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

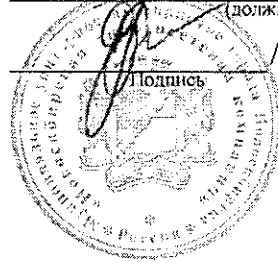

Подпись / Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)


Подпись / Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)

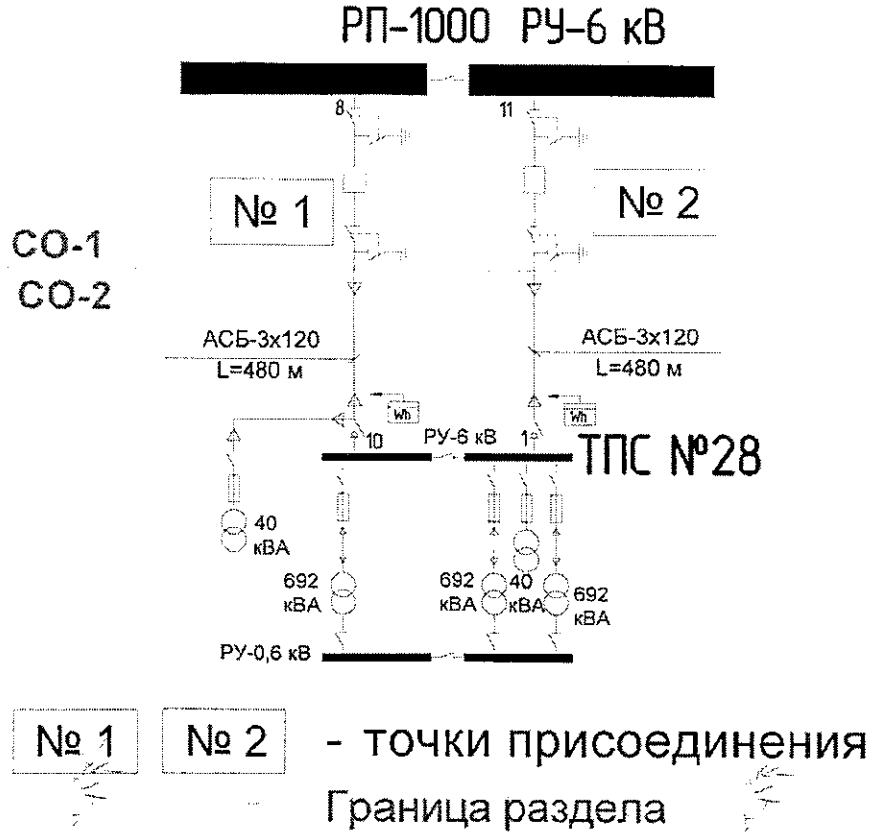


Прочее:

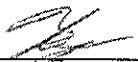
Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. После подписания данного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

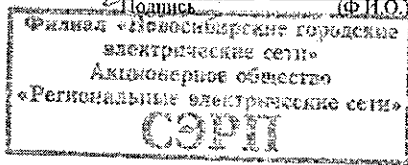
Приборы учета установлены в РУ-6 кВ ТПС №28.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

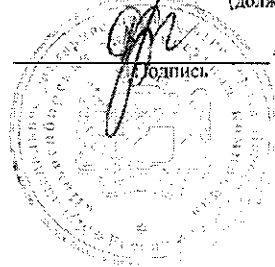
 / Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

 / Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)



А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-179

от 18 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А. (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)
именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Кошурникова 7А, ТПС №28

Акт о технологическом присоединении от « » 20 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети

трансформаторов 2156 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Северная яч.29 ф.6-99 РУ-6 кВ / РП-1000 яч.8 РУ-6 кВ	РУ-6 кВ РП-1000 яч.8	6	650	3×692 2×40	II
Точка №2	ПС Северная яч.21 ф.6-93 РУ-6 кВ / РП-1000 яч.11 РУ-6 кВ	РУ-6 кВ РП-1000 яч.11	6			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-6 кВ РП-1000 яч.8	КЛ-6 кВ: АСБ-3х120 длиной 480 м в сторону ТПС№28 яч.10
РУ-6 кВ РП-1000 яч.11	КЛ-6 кВ: АСБ-3х120 длиной 480 м в сторону ТПС№28 яч.1
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-1000 яч.8;

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-1000 яч.11.

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-180

от «16» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1) дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Четурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1) основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2) дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2) действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности) именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Кошурникова 7А, ТПС №28

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2156 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электрообеспечения
Точка №1	ПС Северная яч.29 ф.6-99 РУ-6 кВ / РП-1000 яч.8 РУ-6 кВ	РУ-6 кВ РП-1000 яч.8	6	650	3×692 2×40	II
Точка №2	ПС Северная яч.21 ф.6-93 РУ-6 кВ / РП-1000 яч.11 РУ-6 кВ	РУ-6 кВ РП-1000 яч.11	6			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-6 кВ РП-1000 яч.8	КЛ-6 кВ: АСБ-3х120 длиной 480 м в сторону ТПС №28 яч.10
РУ-6 кВ РП-1000 яч.11	КЛ-6 кВ: АСБ-3х120 длиной 480 м в сторону ТПС №28 яч.1
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-1000 яч.8;

- на кабельных наконечниках РУ-6 кВ РП-1000 яч.11.

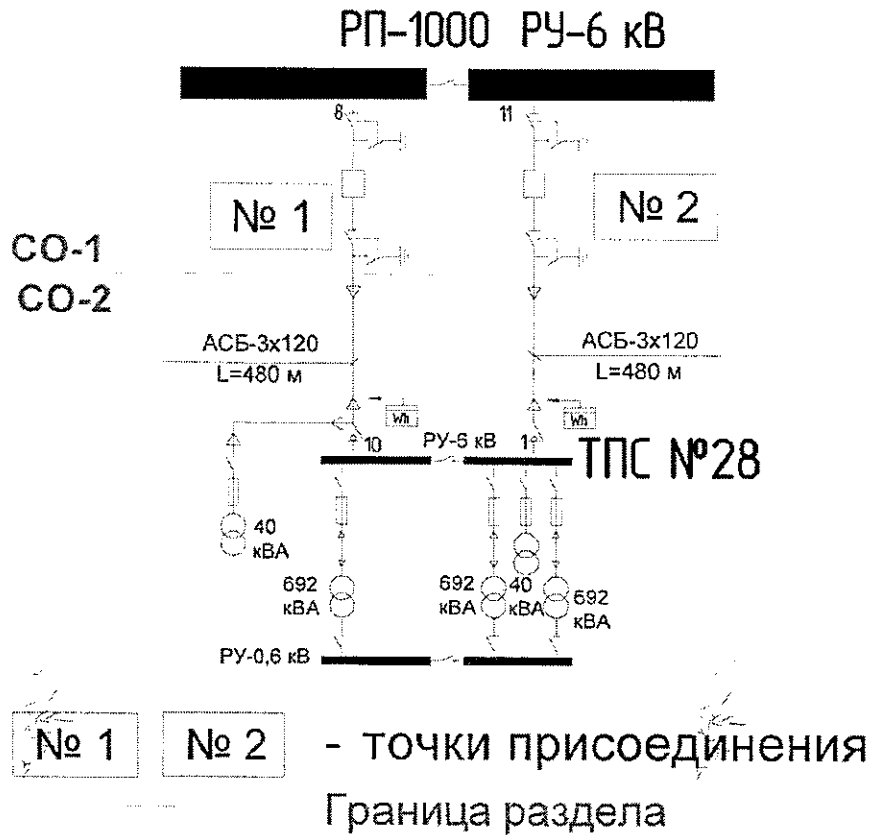
Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.

После подписания данного акта разграничения утративают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-6 кВ ТПС №28.

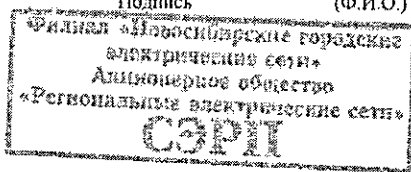
Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

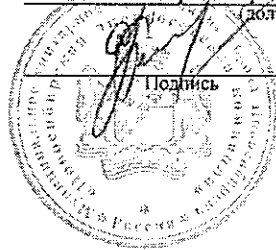


Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)



Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)



А К Т

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-53-СЭРП-181

от «19» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1)
дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)
основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие (устава, доверенности)
г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2)
дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2)
действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем (устава, доверенности)
именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Кавказская 11А, ТПС №29

Акт о технологическом присоединении от « » 20 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2126 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Ересная яч.31 ф.10-693 РУ-10 кВ РП-19 яч.7/ РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-19 яч.7	10	595,07	3×692 2×25	II
Точка №2	ПС Западная яч.23 ф.10-142 РУ-10 кВ/ РП-19 яч.10 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-19 яч.10	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-19 яч.7	КЛ-10 кВ: ААШВ-3х120 длиной 460 м в сторону ТПС №29 яч.9
РУ-10 кВ РП-19 яч.10	КЛ-10 кВ: ААШВ-3х120 длиной 460 м в сторону ТПС №29 яч.1
-	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-19 яч.7;

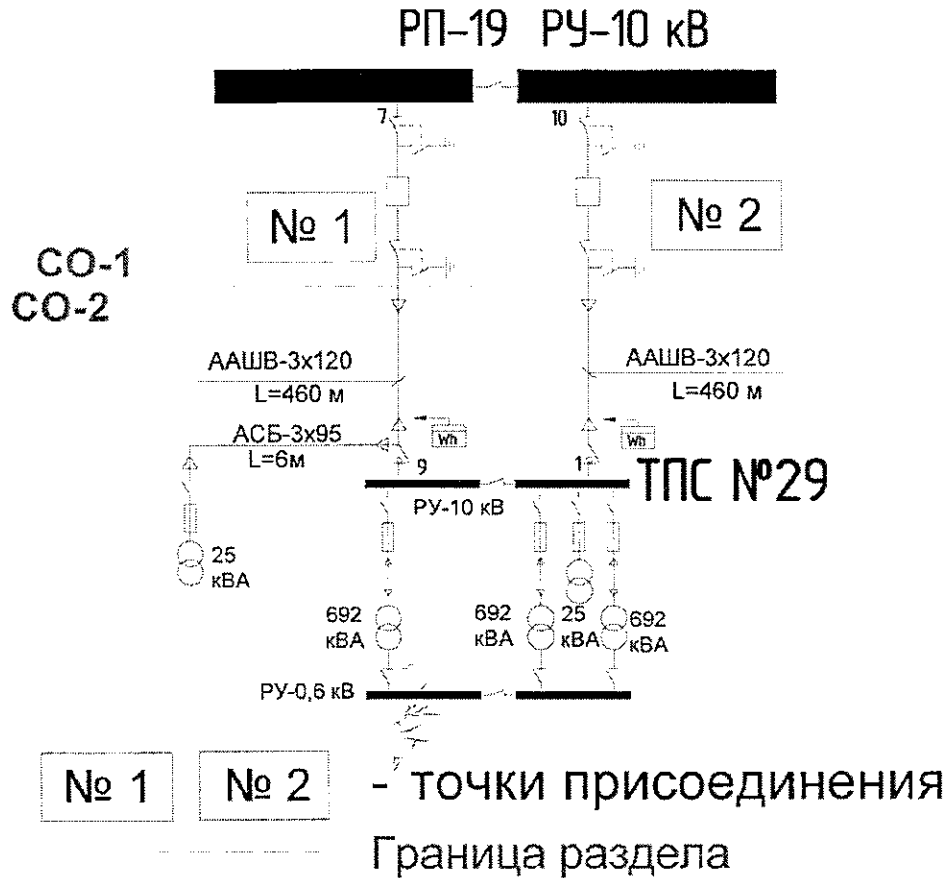
- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-19 яч.10.

Прочее.

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией в её качествах в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1. После подписания основного акта разграничения утрачивают силу подписанные сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №29.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:




Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)


Подпись

Чепурной С.В.
(Ф.И.О.)

Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)


Подпись

Бачурин Д.А.
(Ф.И.О.)

Филиал «Новосибирские городские
электрические сети»
Акционерное общество
«Региональные электрические сети»
СЭРП



А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-53-СЭРП-182

от «18» 05 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-1) дальнейшем «Сетевая организация-1», в лице начальника СЭРП Чепурного С.В., действующего на (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1) основании дов-ти №621/16 от 21.11.16г. с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»), именуемое в (полное наименование сетевой организации-2) дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице И.о.директора МУП «НЭСКО» Бачурина Д.А., (Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-2) действующего на основании Приказа №29/1-в от 06.03.2017г. с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

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

г. Новосибирск, ул. Кавказская 11А, ТПС №29

Акт о технологическом присоединении - от « - » - 20 - г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2126 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	ПС Ересная яч.31 ф.10-693 РУ-10 кВ РП-19 яч.7/ РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-19 яч.7	10	595,07	3×692 2×25	II
Точка №2	ПС Западная яч.23 ф.10-142 РУ-10 кВ/ РП-19 яч.10 РУ-10 кВ	РУ-10 кВ РП-19 яч.10	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-10 кВ РП-19 яч.7	КЛ-10 кВ: ААШВ-3х120 длиной 460 м в сторону ТПС №29 яч.9
РУ-10 кВ РП-19 яч.10	КЛ-10 кВ: ААШВ-3х120 длиной 460 м в сторону ТПС №29 яч.1
-	-

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2:

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-19 яч.7;

- на кабельных наконечниках РУ-10 кВ РП-19 яч.10.

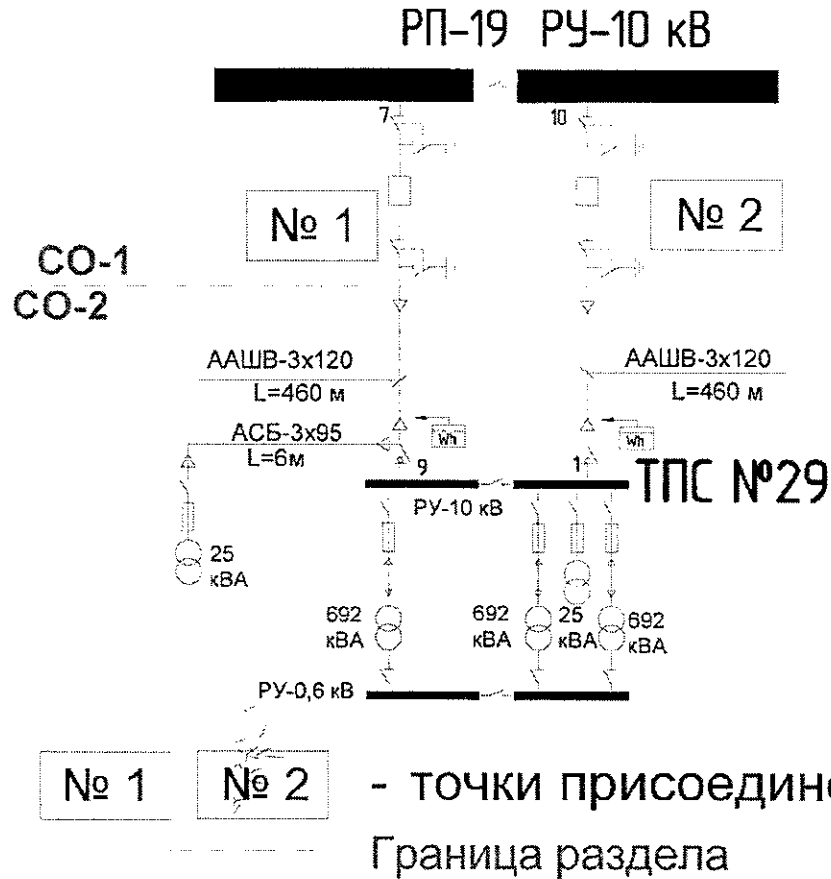
Прочее:

Сетевая организация-1 несет ответственность перед Сетевой организацией-2 за надежность снабжения ее электрической энергией и ее качества в пределах границ эксплуатационной ответственности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации-1.


После подписания данного акта разграничения утрясываются подписанием сторонами ранее акты разграничения по данным точкам присоединения.

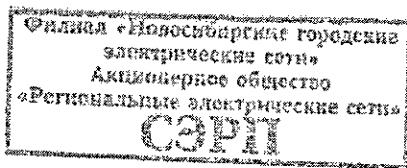
Приборы учета установлены в РУ-10 кВ ТПС №29.

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:




Сетевая организация-1
Начальник СЭРП филиала «НГЭС»
АО «РЭС»
(должность)

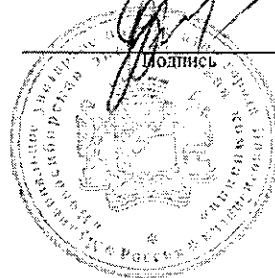
 / Чепурной С.В.
Подпись (Ф.И.О.)



Сетевая организация-2

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)

 / Бачурин Д.А.
Подпись (Ф.И.О.)



А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-50- Центральная - 23/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Журнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Демьяна Бедного, д.42. ТПС № 37.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2858 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Центральная яч.66, ф. 10-400	ПС 110кВ Центральная яч.66, ф. 10-400	10	595,07	4×692 2×25 1×40	2 (при наличии резерва от РП-396)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.66 ПС 110кВ Центральная	КЛ АСБ-3*185 L=120м от яч.66 ПС 110кВ Центральная в сторону яч.10 ТПС № 37

Граница балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

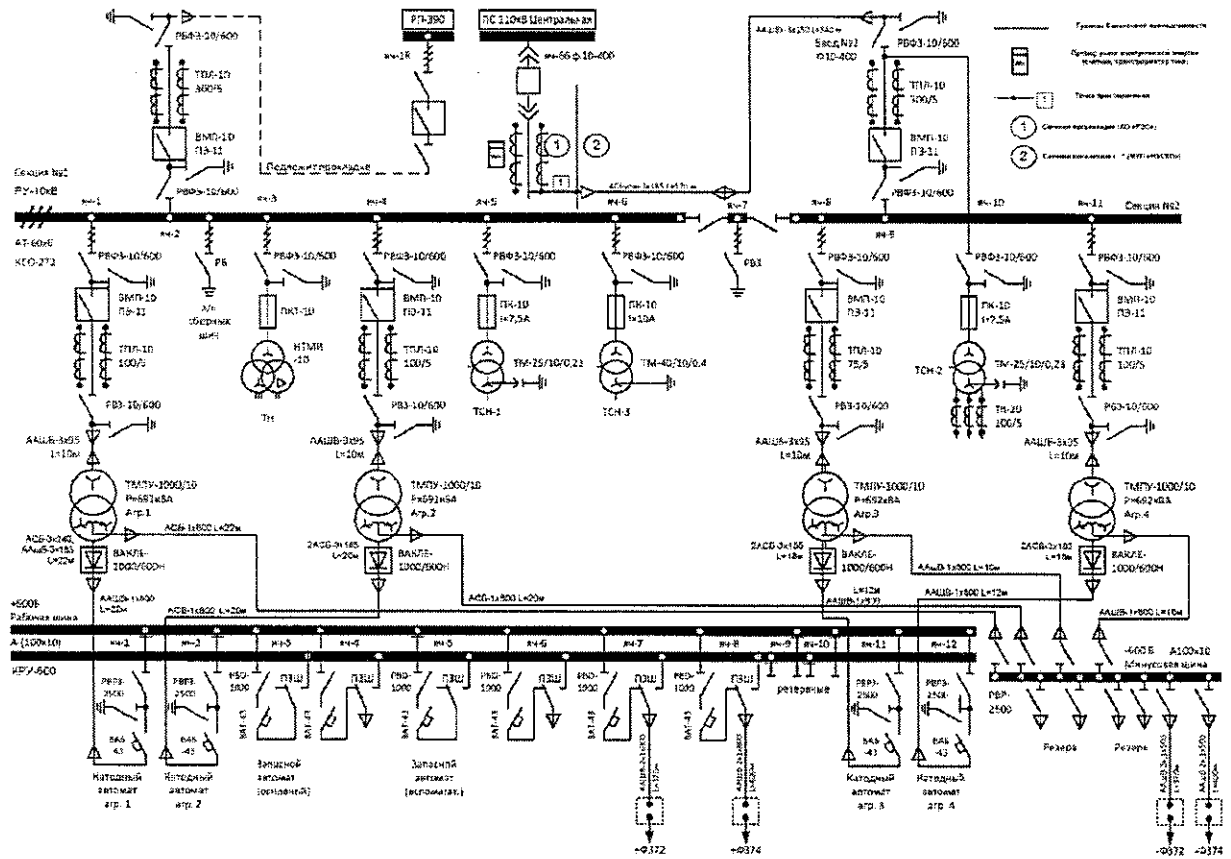
Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.10-400 яч.66 ПС 110 кВ Центральная.

Переходные пластины ф.10-400 яч.66 ПС 110 кВ Центральная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

Наконечники с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.10-400 яч.66 ПС 110 кВ Центральная находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО».

(описание границы балансовой принадлежности)

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



Место установки приборов учета: в яч.66 ПС 110 кВ Центральная (в электроустановках Сетевой организации)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данной точке присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»
(должность)
А.В. Жирнов
Подпись МП
А.В. Жирнов
(Ф.И.О.)

И.о. директора МУП «НЭСКО»
(должность)
Д.А. Баучурин
Подпись МП
Д.А. Баучурин
(Ф.И.О.)

Владимир

В

А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-50- Центральная -23/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем *Сетевая организация*, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем *Сетевая организация-1*, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурин Дмитрий Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Демьяна Бедного, д.42. ТПС № 37.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2858 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Центральная яч.66, ф. 10-400	ПС 110кВ Центральная яч.66, ф. 10-400	10	595,07	4×692 2×25 1×40	2 (при наличии резерва от РП-390)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.66 ПС 110кВ Центральная	КЛ АСБ-3*185 L=120м от яч.66 ПС 110кВ Центральная в сторону яч.10 ТПС № 37

Граница эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

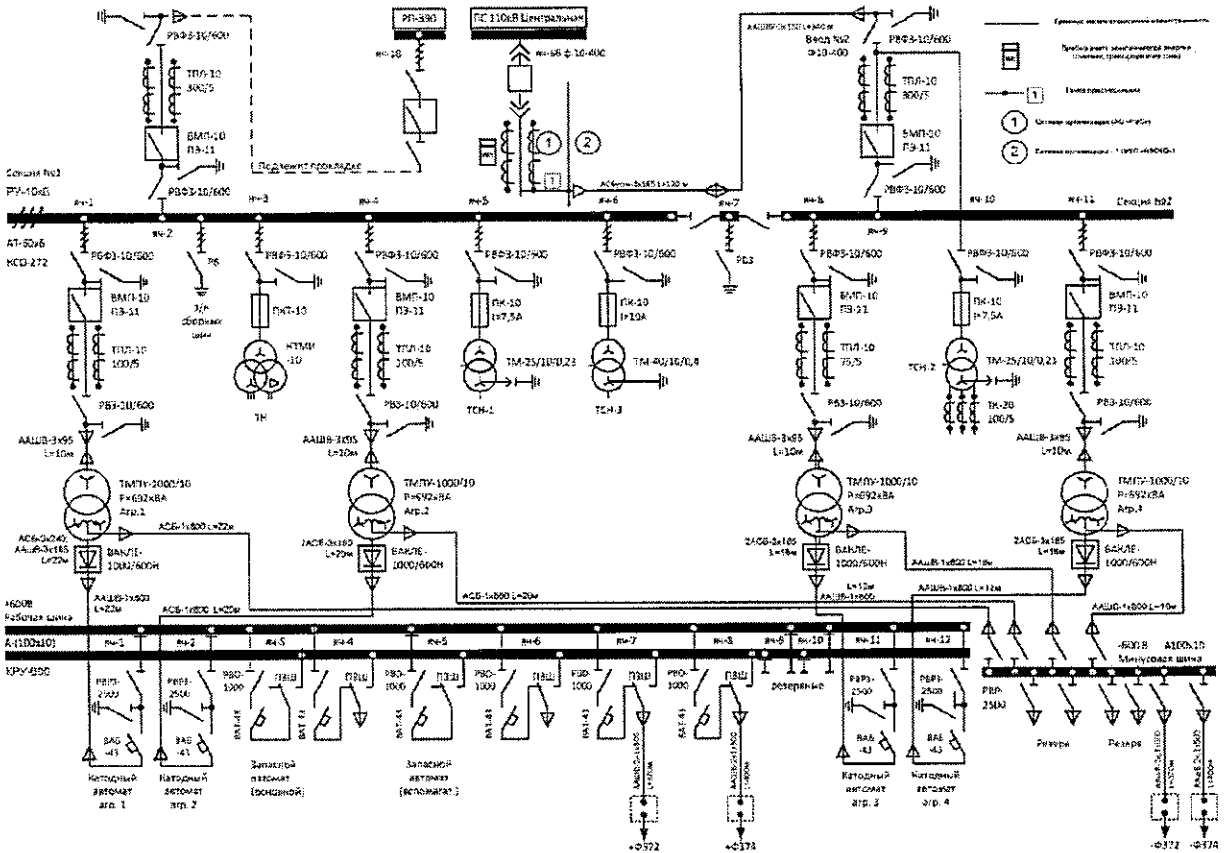
Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.10-400 яч.66 ПС 110 кВ Центральная.

Ответственность за контакты наконечников кабеля с переходными пластинами ф.10-400 яч.66 ПС 110 кВ Центральная несёт АО «РЭС».

Ответственность за контакты наконечников с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.10-400 яч.66 ПС 110 кВ Центральная несёт МУП «НЭСКО».

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: в яч.66 ПС 110 кВ Центральная (в электроустановках Сетевой организации)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данной точке присоединения

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

А.В. Жирнов
(Ф.И.О.)

[Handwritten signature]
Подпись
МП

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин
(Ф.И.О.)

[Handwritten signature]
Подпись
МП

[Handwritten mark]

[Handwritten mark]

А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-50- Вертковская -27/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Троллейная, д.128. ТПС № 38.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1424 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Вертковская яч.6, ф. 11-54	ПС 110кВ Вертковская яч.6, ф. 11-54	10	595,07	2x692 1x40	2
Точка № 2	ПС 110кВ Вертковская яч.19, ф. 11-65 н.Б, сети иного владельца электросетевого хозяйства КЛ СВ 3*95 от яч.19 до яч.3 ТП-3199, ТП-3199	яч.1, ТП-3199	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.6,19 ПС 110кВ Вертковская	КЛ АСБ 3*185 L=250м от яч.6 ПС 110 кВ Вертковская до яч.1 ТПС-38, КЛ АСБ 3*95 L=60м от яч.1 ТП-3199 до яч.6 ТПС-38.

Граница балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.11-54 яч.6 ПС 110 кВ Вертковская.

Переходные пластины ф.11-54 яч.6 ПС 110 кВ Вертковская находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

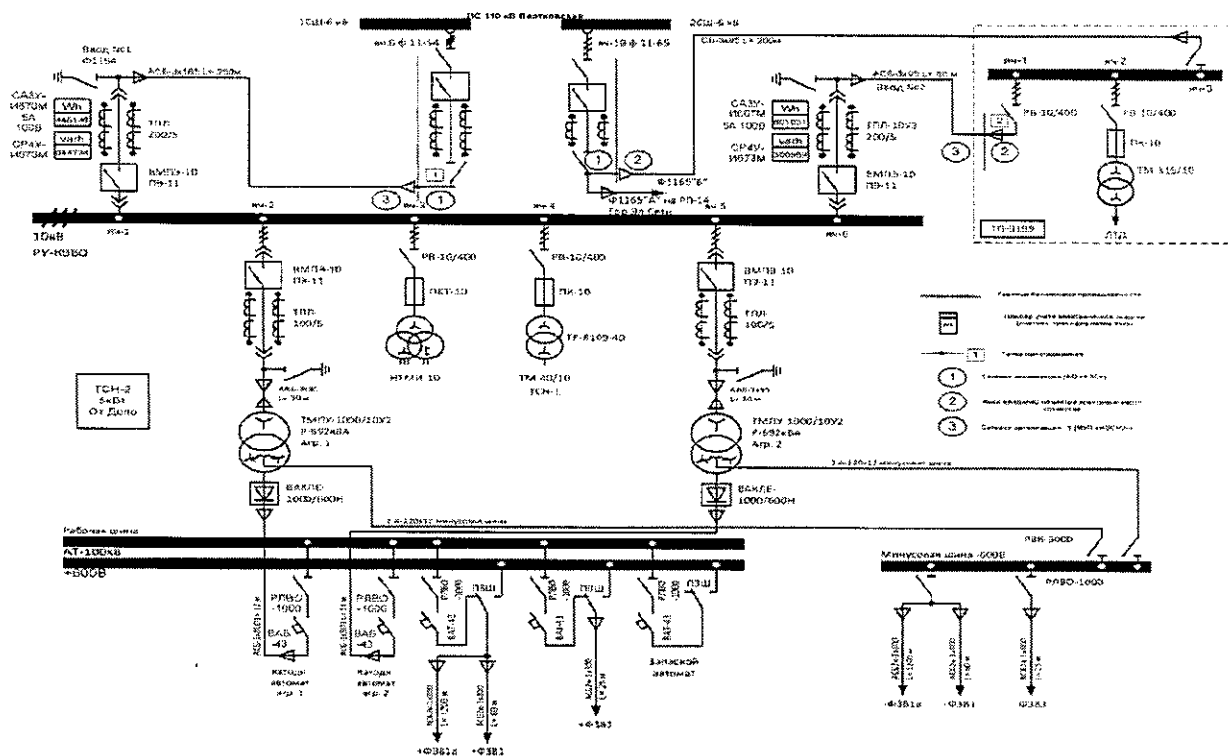
Наконечники с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.11-54 яч.6 ПС 110 кВ Вертковская находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО».

Граница балансовой принадлежности между Иным владельцем объектов электросетевого хозяйства и Сетевой организацией-1:

Точка 2: на кабельных наконечниках отходящей кабельной линии от яч.1 ТП-3199

(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок



Место установки приборов учета: в ТПС № 38 (в электроустановках Сетевой организацией-1)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данным точкам присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

А.В. Жирнов
Подпись
МП

А.В. Жирнов
(Ф.И.О.)

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин
Подпись
МП

Д.А. Бачурин
(Ф.И.О.)

В.И. [Signature]

[Signature]

А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-50-Вертковская-2717

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
г.г. Новосибирск, ул. Троллейная, д.128. ТПС № 38.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1424 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Вертковская яч.6, ф. 11-54	ПС 110кВ Вертковская яч.6, ф. 11-54	10	595,07	2x692 1x40	2
Точка № 2	ПС 110кВ Вертковская яч.19, ф. 11-65 н.б. сети иного владельца электросетевого хозяйства КЛ СБ 3*95 от яч.19 до яч.3 ТП-3199, ТП-3199	яч.1,ТП-3199	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.6,19 ПС 110кВ Вертковская	КЛ АСБ 3*185 L=250м от яч.6 ПС 110 кВ Вертковская до яч.1 ТПС-38, КЛ АСБ 3*95 L=60м от яч.1 ТП-3199 до яч.6 ТПС-38.

Граница эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

Точка 1: на кабельных наконечниках КЛ ф.11-54 яч.6 ПС 110 кВ Вертковская

Ответственность за контакты наконечников кабеля с переходными пластинами ф.11-54 яч.6 ПС 110 кВ Вертковская несёт АО «РЭС».

Ответственность за контакты наконечников с кабелем, кабельные муфты (кабельные разделки) ф.11-54 яч.6 ПС 110 кВ Вертковская несёт МУП «НЭСКО».

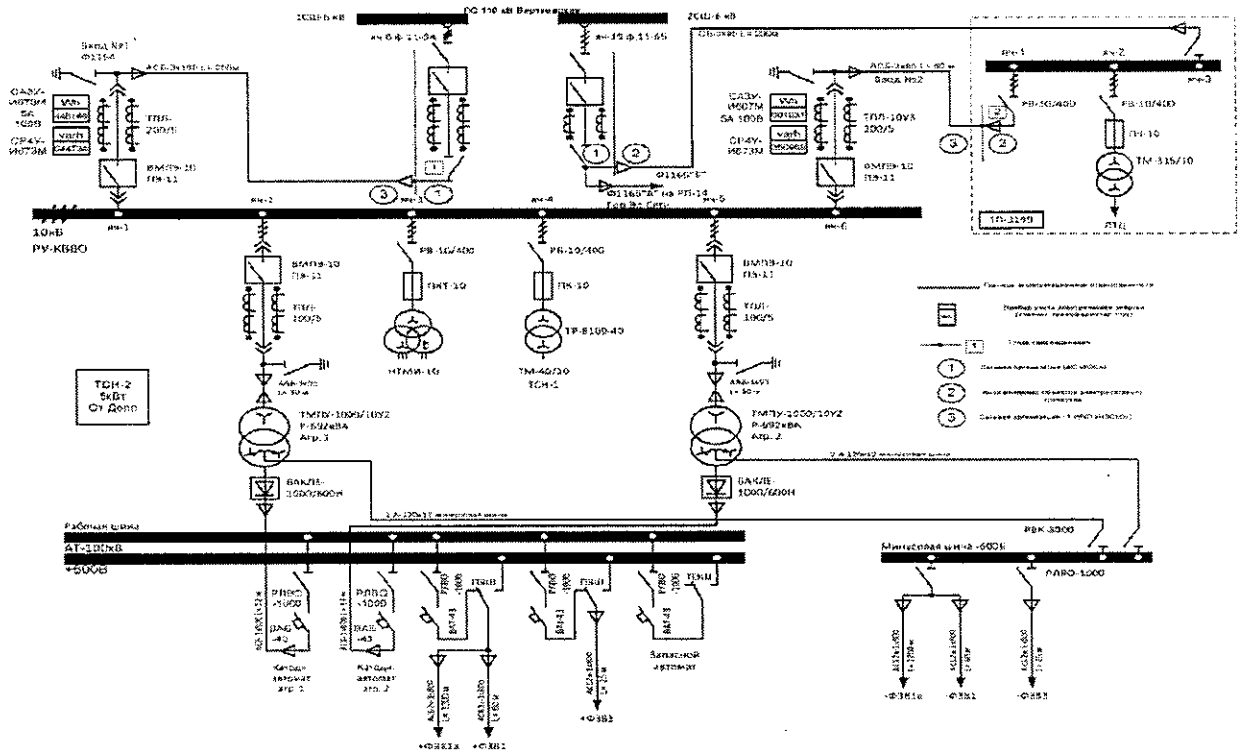
Граница эксплуатационной ответственности между Иным владельцем объектов электросетевого хозяйства и Сетевой организацией-1:

Точка 2: на кабельных наконечниках отходящей кабельной линии от яч.1 ТП-3199.

Ответственность за контактные соединения на границе эксплуатационной ответственности сторон с Сетевой организацией-1 несёт Иной владелец объектов электросетевого хозяйства. В технической эксплуатации Сетевой организации-1 находятся электрические сети и энергетическое оборудование от границы эксплуатационной ответственности сторон.

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: в ТПС № 38 (в электроустановках Сетевой организацией-1)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивает свою силу ранее подписанный сторонами акт разграничения по данным точкам присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

Подпись

А.В. Жирнов
(Ф.И.О.)

МП

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Подпись

Д.А. Бачурин
(Ф.И.О.)

МП

Подпись

Подпись

А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-50- Воинская - 19/17

от "19" Апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Гаранина, 22. ТПС № 39.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1434 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электропитания
Точка № 1	ПС 110кВ Воинская яч.54, ф. 11-142	ПС 110кВ Воинская яч.54, ф. 11-142	10	595,07	2х692 2х25	2
Точка № 2	ПС 110кВ Воинская яч.10, ф. 11-135	ПС 110кВ Воинская яч.10, ф. 11-135				

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.54, яч.10 ПС 110кВ Воинская	КЛ ААБ-3*120 L=102 м от яч.54 ПС 110кВ Воинская до секции 6кВ яч.4 ТПС № 39, КЛ ААБ 3*120 L=96 м от яч.10 ПС 110кВ Воинская до секции 6кВ яч.9 ТПС № 39

Граница балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

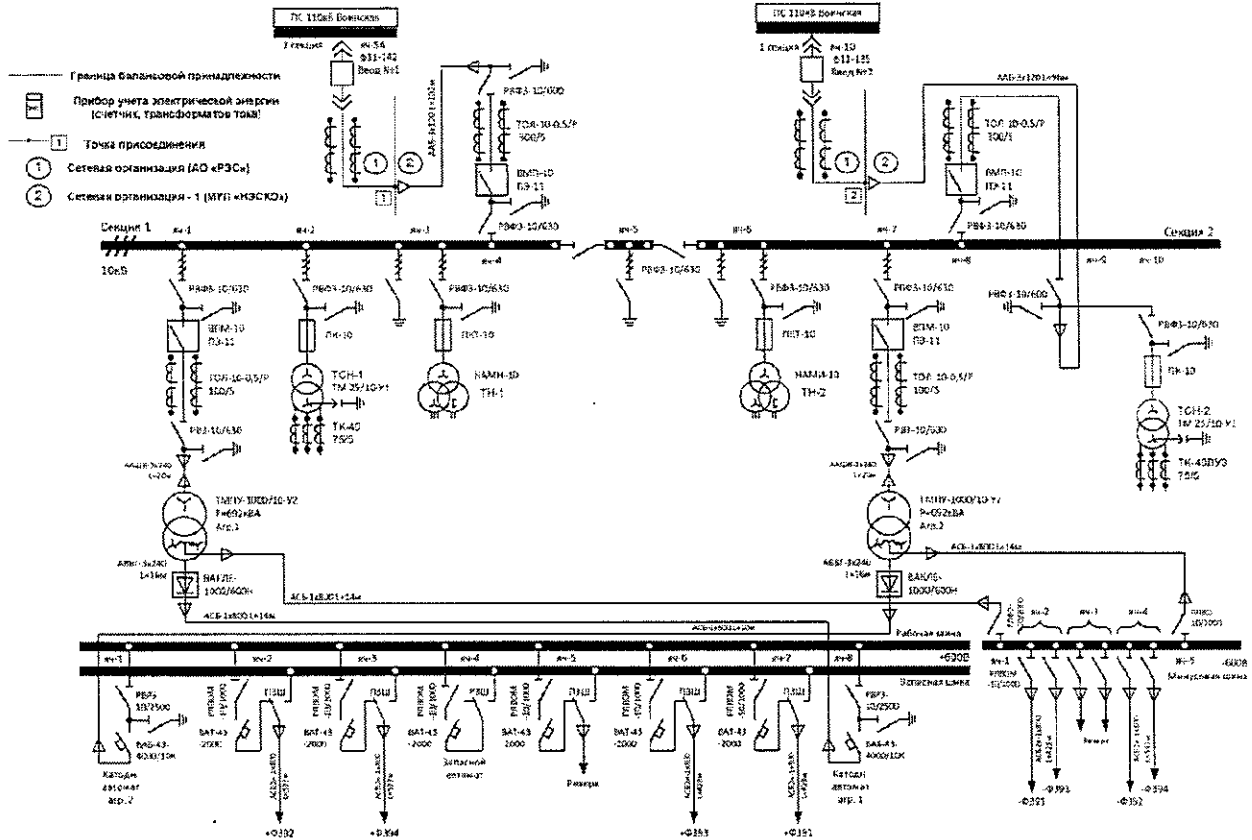
Точки 1-2: на кабельных наконечниках яч.54 ф.11-142, яч.10 ф.11-135 ПС 110 кВ Воинская.

Переходные пластины яч.54 ф.11-142, яч.10 ф.11-135 ПС 110 кВ Воинская находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании АО «РЭС».

Наконечники с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) яч.54 ф.11-142, яч.10 ф.11-135 ПС 110 кВ Воинская находятся на праве собственности или во владении на ином законном основании МУП «НЭСКО».

(описание границ балансовой принадлежности)

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



Место установки приборов учета: яч.54, яч. 10 ПС 110 кВ Воинская (в электроустановках Сетевой организации)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные сторонами акты разграничения по данным точкам присоединения.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

А.В. Жирнов
(Ф.И.О.)



И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин
(Ф.И.О.)



Handwritten signature

Handwritten mark

А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-50- Воинская -19/17

от "19" апреля 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Гаранина, 22. ТПС № 39.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____ -

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 595,07 кВт,

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1434 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Воинская яч.54, ф. 11-142	ПС 110кВ Воинская яч.54, ф. 11-142	10	595,07	2×692 2×25	2
Точка № 2	ПС 110кВ Воинская яч.10, ф. 11-135	ПС 110кВ Воинская яч.10, ф. 11-135				

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
яч.54, яч.10 ПС 110кВ Воинская	КЛ ААБ-3*120 L=102 м от яч.54 ПС 110кВ Воинская до секции 6кВ яч.4 ТПС № 39, КЛ ААБ 3*120 L=96 м от яч.10 ПС 110кВ Воинская до секции 6кВ яч.9 ТПС № 39

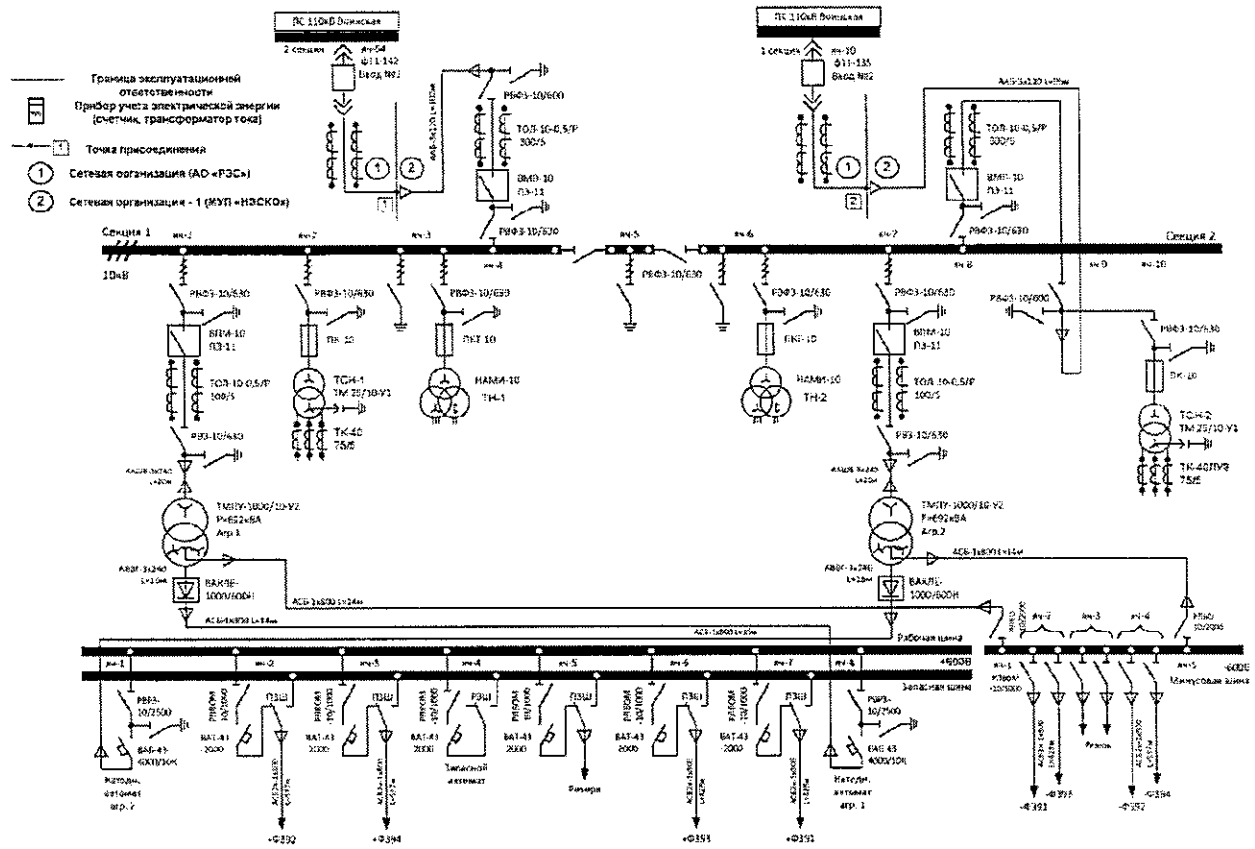
Граница эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Сетевой организацией-1:

Точки 1-2: на кабельных наконечниках яч.54 ф.11-142, яч.10 ф.11-135 ПС 110 кВ Воинская. Ответственность за контакты наконечников кабелей с переходными пластинами яч.54 ф.11-142, яч.10 ф.11-135 ПС 110 кВ Воинская несёт АО «РЭС».

Ответственность за контакты наконечников с кабелями, кабельные муфты (кабельные разделки) яч.54 ф.11-142, яч.10 ф.11-135 ПС 110 кВ Воинская несёт МУП «НЭСКО».

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



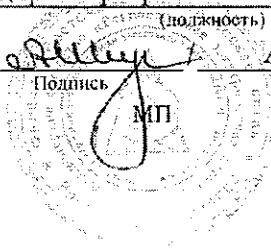
Место установки приборов учета: яч.54, яч. 10 ПС 110 кВ Воинская (в электроустановках Сетевой организации)

Прочее: с момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные сторонами акты разграничения по данным точкам присоединения.

Подписи сторон

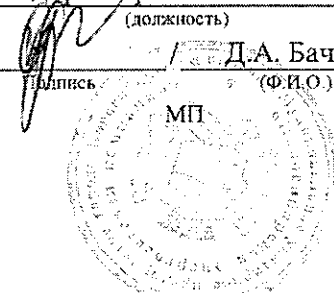
И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(подпись) А.В. Жирнов
Подпись (Ф.И.О.)



И.о. директора МУП «НЭСКО»

(подпись) Д.А. Бачурин
Подпись (Ф.И.О.)



Handwritten signature

Handwritten signature

А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ АРБП-50- Западная -32/17

от "19" мая 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование сетевой организации-1)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Станционная, д.98а. ТПС № 59.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 1434,45 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2136 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Западная яч.33 ф. 10-148, сети иного владельца-2 электросетевого хозяйства: КЛ ААШВ-10-3х240, РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» яч.14	РП-10 филиал №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» яч.14	10	1434,45	3х692 2х25 1х10	2
Точка Резерв № 2	ПС 110кВ Западная яч. 11 ф.10-138, яч. 29 ф.10-145, сети иных владельцев электросетевого хозяйства: РП-10 ОАО «Сибир» яч.6, РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» яч.3	РП-10 филиал №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» яч.3	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
ПС 110кВ Западная, яч.33	КЛ ААШВ-3×95 L=410м от яч.14 РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» до яч.1 ТПС № 59. КЛ ААШВ-3×95 L=410 м от яч.3 РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» до яч.9 ТПС № 59

Граница балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Иным владельцем-2 объектов электросетевого хозяйства:

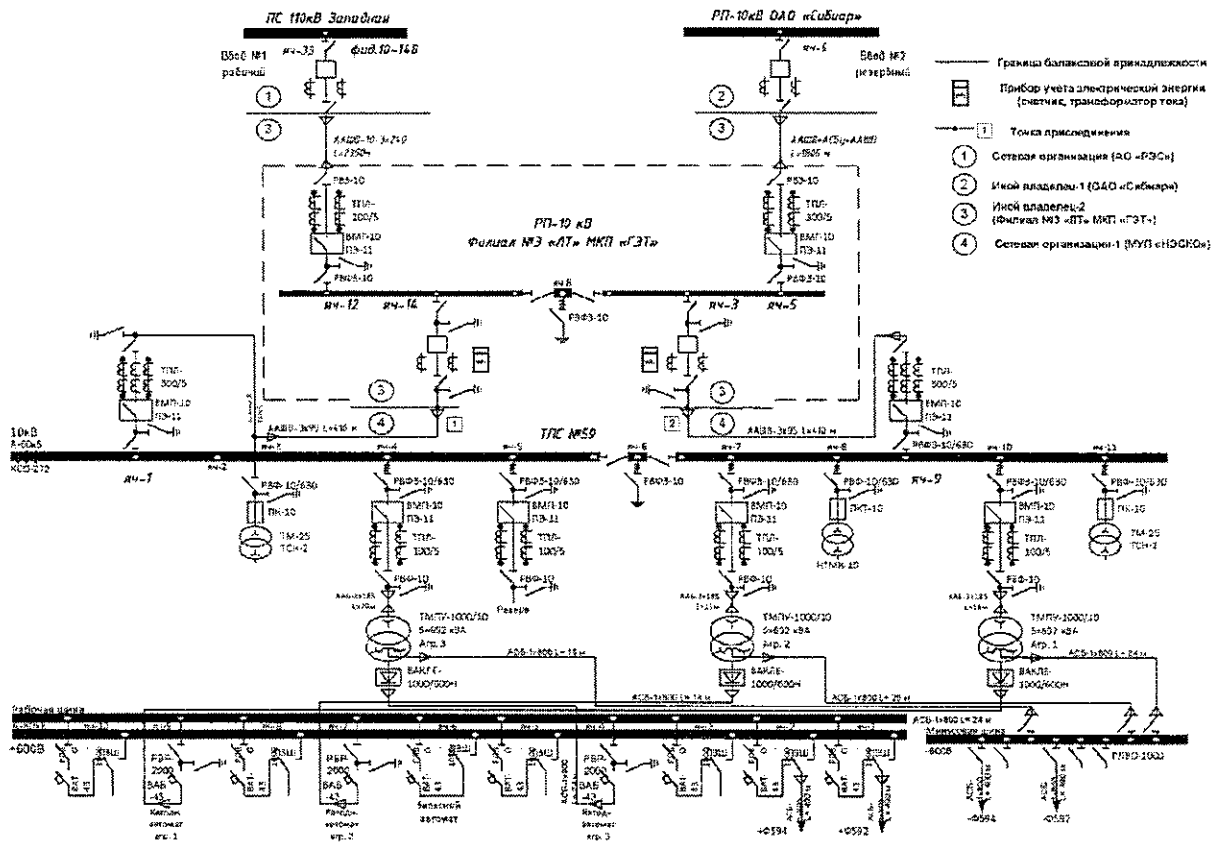
на кабельных наконечниках КЛ ф.10-148 яч.33 ПС 110кВ Западная.

Граница балансовой принадлежности между Иным владельцем-2 объектов электросетевого хозяйства и Сетевой организацией-1:

Точки 1-2: на кабельных наконечниках яч.3, яч.14 РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ».

(описание границ балансовой принадлежности)

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



Место установки приборов учета: в РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» (в электроустановках Иного владельца-2 объектов электросетевого хозяйства).

Прочее: Энергопринимающие устройства Сетевой организации-1 технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через объекты электросетевого хозяйства Иного владельца-2, соответственно Сетевая организация несет ответственность перед Сетевой организацией-1 за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

А.В. Жирнов

(Ф.И.О.)

И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин

(Ф.И.О.)

МП

А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ АРЭО-50- Западная - 32/17

от "19" мая 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее АО «РЭС»), именуемое
(полное наименование сетевой организации)

в дальнейшем Сетевая организация, в лице И.о. директора филиала «Восточные электрические сети» Жирнова Алексея Владимировича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 190-17 от 20.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО»)
(полное наименование сетевой организации-1)

именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице И.о. директора МУП «НЭСКО» Бачурина Дмитрия Анатольевича
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации-1)

действующего на основании Приказа № 29/1-в от 06.03.2017 г.
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, ул. Станционная, д.98а. ТПС № 59.

Акт о технологическом присоединении от переоформление № _____

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 1434,45 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2136 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка № 1	ПС 110кВ Западная яч.33, ф. 10-148, сети иного владельца-2 электросетевого хозяйства: КЛ ААШВ-10-3×240, РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» яч.14	РП-10 филиал №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» яч.14	10	1434,45	3×692 2×25 1×10	2
Точка № 2 Резерв	ПС 110кВ Западная яч. 11 ф.10-138, яч. 29 ф.10-145, сети иных владельцев электросетевого хозяйства: РП-10 ОАО «Сибнар» яч.6, РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» яч.3	РП-10 филиал №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» яч.3	10			

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1
ПС 110кВ Западная, яч.33	КЛ ААШВ-3х95 L=410м от яч.14 РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» до яч.1 ТПС № 59, КЛ ААШВ-3х95 L=410 м от яч.3 РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» до яч.9 ТПС № 59

Граница эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Иным владельцем-2 объектов электросетевого хозяйства:

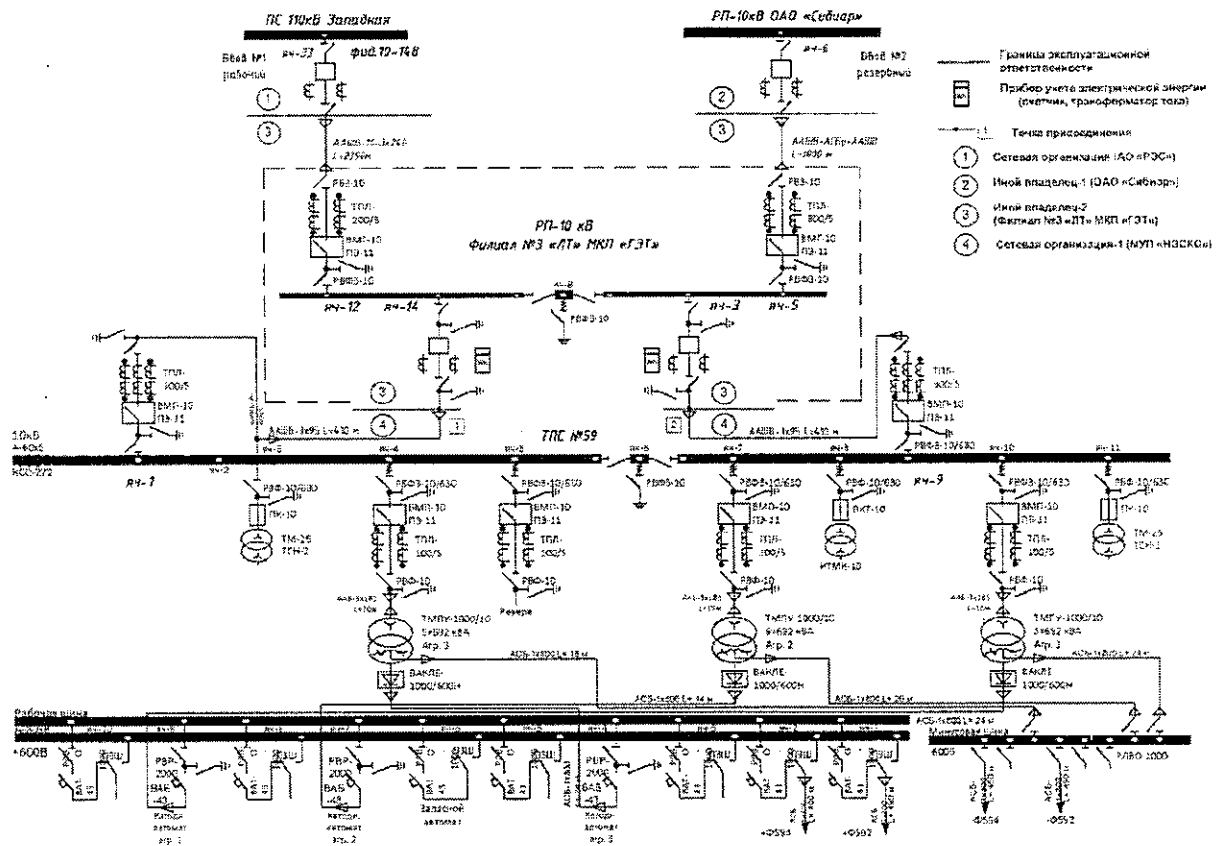
на кабельных наконечниках КЛ ф.10-148 яч.33 ПС 110кВ Западная.

Граница эксплуатационной ответственности между Иным владельцем-2 объектов электросетевого хозяйства и Сетевой организацией-1:

Точки 1-2: на кабельных наконечниках яч.3, яч.14 РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ».

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Место установки приборов учета: в РП-10 филиала №3 «ЛТ» МКП «ГЭТ» (в электроустановках Иного владельца-2 объектов электросетевого хозяйства).

Прочее: Ответственность за контактные соединения на границе эксплуатационной ответственности сторон с Сетевой организацией-1 несет Иной владелец-2 объектов электросетевого хозяйства. В технической эксплуатации Сетевой организации-1 находятся электрические сети и энергетическое оборудование от границы эксплуатационной ответственности сторон.

Подписи сторон

И.о. директора филиала «ВЭС» АО «РЭС»

(должность)

А.В. Жирнов

(Ф.И.О.)

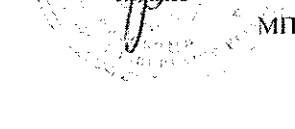


И.о. директора МУП «НЭСКО»

(должность)

Д.А. Бачурин

(Ф.И.О.)





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»**

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail:gorsety@eseti.ru
Получатель: АО "РЭС" р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546050001, БИК 045004783

**А К Т
разграничения границ балансовой принадлежности сторон**

№ АРБП/53/СРЭС/3057

от «28» 04 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети», именуемое в дальнейшем
(полное наименование сетевой организации)
«Сетевая организация-1», в лице заместителя главного инженера Кожухова Сергея Геннадьевича,
(фамилия, имя, отчество лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 445/16 от 08 ноября 2016 г.,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская
энергосетевая компания» (МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя – физического лица)
именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице
И.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича
(фамилия, имя, отчество лица – представителя заявителя)
действующего на основании приказа №29/1-в от 06.03.2017,
(устава, доверенности)

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

Электроустановки сторон (КЛ-0,4кВ), в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, Дзержинский район, ул. Промышленная, 4-б
(адрес)

Наружное освещение-ул. Промышленная, ул. Красина, ул. Шекспира

Акт о технологическом присоединении переоформление

Характеристики присоединения: максимальная мощность 17,9 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - кВА.

Перечень точек присоединения:

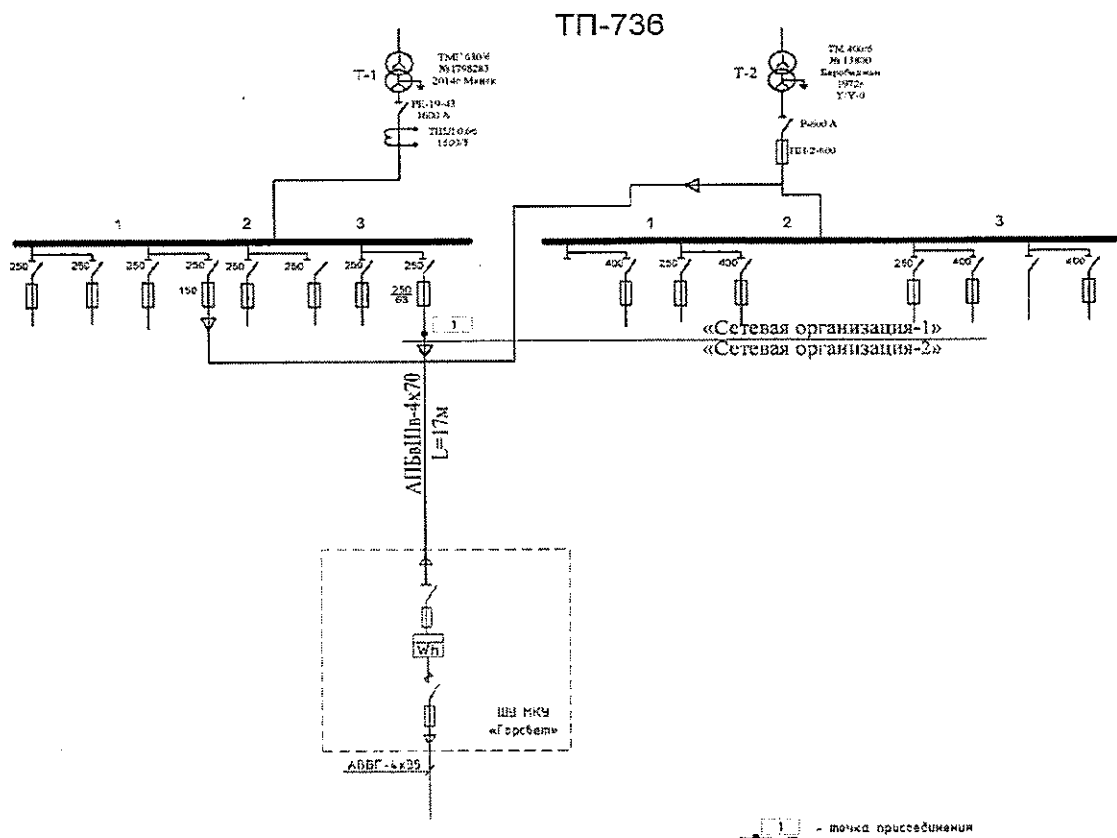
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	<u>ПС Северная, яч.11 ф 6-83 «А»; РП-9-110-Ю (иной владелец); ТП- 736; п.3р.4</u>	<u>РУ-0,4кВ №1 ТП- 736; п.3р.4</u>	0,4	17,9	-	III

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
<u>ТП-10/6 кВ: 736</u>	<u>КЛ-0,4кВАПБ6Шв 4x70 L=17м (до ШУ МКУ «Горсвет»)</u>
	-
	-

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
между «Сетевой организацией-1» и «Сетевой организацией-2» в РУ-0,4кВн на болтовом соединении КЛ-0,4кВ, отходящих от ТП-736 пан.3 руб.4 к ШУ МКУ «Горсвет»
 (описание границ балансовой принадлежности)

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



Прочее: место установки прибора учета:

Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точке присоединения №1. Соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации-1.

С момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные Акты разграничения по данной точке присоединения

Подписи сторон:

Заместитель главного инженера
 филиала «НГЭС» АО «РЭС»

(должность)

Кожухов С.Г. /
 (ф. и. о.)



И.о. директора
 МУП «НЭСКО»

(должность)

Бачурин Д.А. /
 (ф. и. о.)

12



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»**

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80. Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail:gorsety@eseti.r
Получатель: АО "РЭС" р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546050001, БИК 045004783

**А К Т
разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ АРЭО/53/СРЭС/3057

от «28» 04 2017 г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети», именуемое в дальнейшем
(полное наименование сетевой организации)
«Сетевая организация-1», в лице заместителя главного инженера Кожухова Сергея Геннадьевича
(фамилия, имя, отчество лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности, № 445/16 от 08 ноября 2016 г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие г.Новосибирска «Новосибирская
энергосетевая компания» (МУП «НЭСКО»)
(полное наименование заявителя – юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя – физического лица)
именуемое в дальнейшем «Сетевая организация-2», в лице
И.о. директора Бачурина Дмитрия Анатольевича.
(фамилия, имя, отчество лица – представителя заявителя)
действующего на основании приказа №29/1-в от 06.03.2017,
(устава, доверенности, иных документов)

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

Электроустановки сторон (КЛ-0,4кВ), в отношении которых настоящим актом
устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:
г. Новосибирск, Дзержинский район, ул. Промышленная, 4-6
(адрес)

Наружное освещение-ул. Промышленная, ул. Красина, ул. Шекспира

Акт о технологическом присоединении переоформление

Характеристики присоединения: максимальная мощность 17,9 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сет
трансформаторов - кВА.

Перечень точек присоединения:

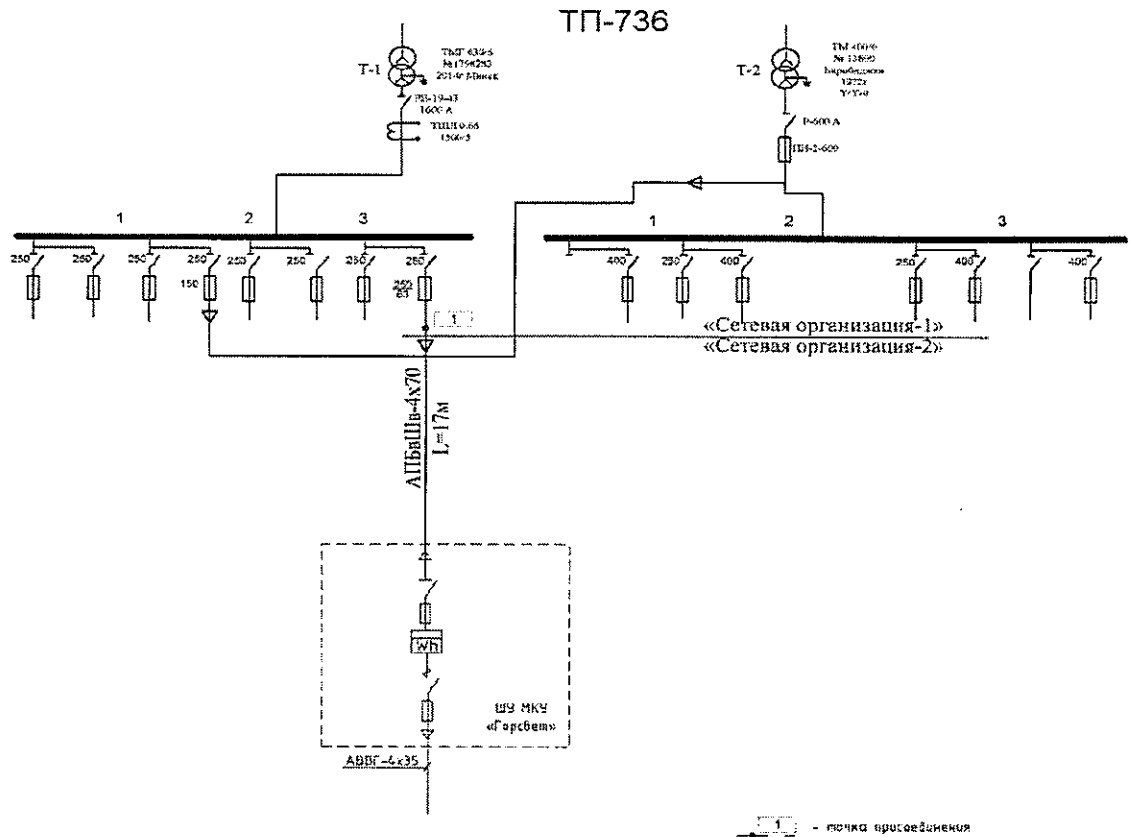
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных тр-ров (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Точка №1	<u>ПС Северная, яч.11 ф 6-83 «А»; РП-9-110-Ю(иной владелец); ТП- 736; п.3р.4</u>	<u>РУ-0,4кВ №1 ТП- 736; п.3р.4</u>	0,4	17,9	-	III

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
<u>ТП-10/6 кВ: 736</u>	<u>КЛ-0,4кВАПБШв 4x70 L=17м (до ШУ МКУ «Горсвет»)</u>

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
- между «Сетевой организацией-1» и «Сетевой организацией-2» в РУ-0,4кВ на болтовое соединение КЛ-0, 4кВ, отходящих от ТП-736 пан. 3 руб. 4 к ШУ МКУ «Горсвет»
 (описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок:



Прочее: место установки прибора учета:

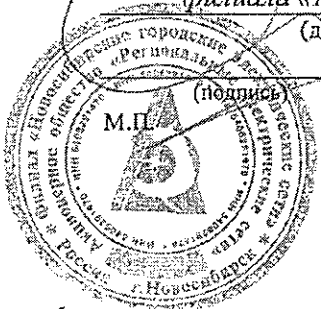
Энергопринимающие устройства Сетевой организации-2 технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации-1 в точке присоединения №1. Соответственно Сетевая организация-1 несет ответственность за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации-1.

С момента подписания настоящего Акта разграничения утрачивают свою силу ранее подписанные Акты разграничения по данной точке присоединения

Подписи сторон:

Заместитель главного инженера
 филиала «НГЭС» АО «РЭС»
 (должность)

Кожухов С.Г. /
 (ф. и. о.)



И.о. директора
 МУП «НЭСКО»
 (должность)

Бачурин Д.А. /
 (ф. и. о.)



(Handwritten mark)



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail:gorsety@eseti.ru.
Получатель: АО "РЭС" р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 540650001 БИК 045004783

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№АТП-53-ЮРЭС-2244

от « _____ » _____

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

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией-1, в лице
заместителя главного инженера филиала «НГЭС» АО «РЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от 08.11.2016. с одной стороны, и
(устава, доверенности, иных документов)

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания»,

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

именуемым(ой) в дальнейшем Сетевой организацией-2, в лице
директора Бачурина Дмитрия Анатольевича
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

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

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

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим
условиям ---.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся:

КЛ-0,4 кВ по адресу: г. Новосибирск, ул. Никитина, 14

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____.

Дата фактического присоединения информация у Сетевой организации-1 отсутствует
акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 20 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 ----- кВА.

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения 1 (20 кВт) – III.

Сетевая организация-1

Сетевая организация-2

①

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 (tg φ)
1	ПС 110 кВ Октябрьская (яч. 11, ф. 6-67 «А»), РП-1890 (яч. 9), РУ-0,4 кВ ТП-1214	РУ-0,4 кВ ТП-1214 (п. 1 п. 4)	0,4	20	----	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						
---	---	---	---	---	---	---

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-1 и Сетевой организацией-2	
на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-1214 (п. 1 п. 4), отходящей в сторону электроустановки иного владельца (ШР-112 МКУ «Горсвет»)	на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-1214 (п. 1 п. 4), отходящей в сторону электроустановки иного владельца (ШР-112 МКУ «Горсвет»)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-0,4 кВ ТП-1214 (п. 1 п. 4)	КЛ-0,4 кВ (АПВБШв 4x35, L=10 м) от РУ-0,4 кВ ТП-1214 (п. 1 п. 4) в сторону электроустановки иного владельца (ШР-112 МКУ «Горсвет»)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-0,4 кВ ТП-1214 (п. 1 п. 4)	КЛ-0,4 кВ (АПВБШв 4x35, L=10 м) от РУ-0,4 кВ ТП-1214 (п. 1 п. 4) в сторону электроустановки иного владельца (ШР-112 МКУ «Горсвет»)

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

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.)

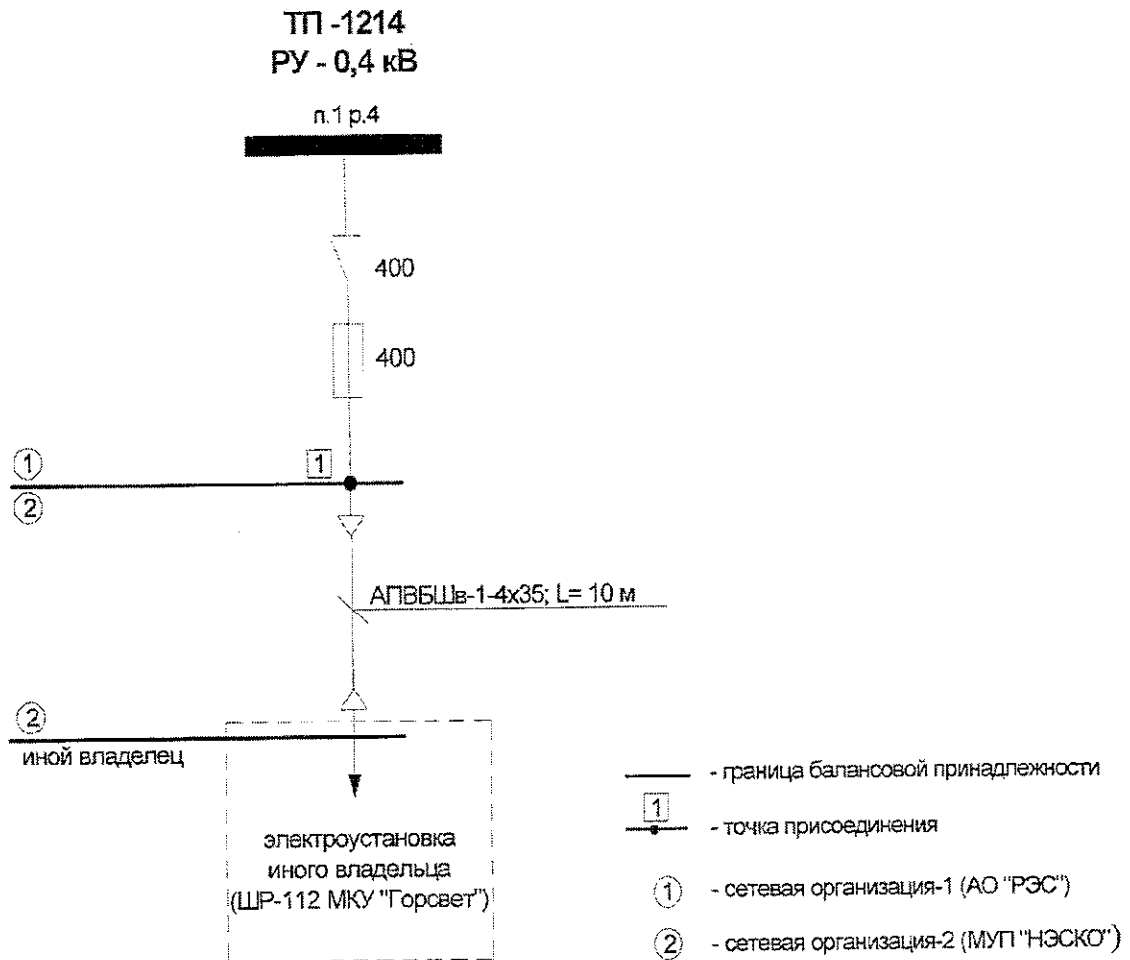
7. Прочие сведения:

(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.)

Сетевая организация-1

Сетевая организация-2

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



Прочее:

Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности сторон с Сетевой организацией-2 несёт Сетевая организация-1.

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

Подписи сторон

Сетевая организация-1
 Заместитель главного инженера
 филиала НГЭС АО «РЭС»
 С.Г. Кожухов
 ф.и.о.
 по доверенности № 44 от 08.11.2016

Сетевая организация-2
 Директор МУП «НЭСКО»
 Д.А. Бичурин
 ф.и.о.
 Кон. тел.: (383) 279-07-84



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail:gorsety@eseti.ru
Получатель: АО "РЭС" расчет 40702610703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546050001, БИК 045004783

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№АТП-53-ЮРЭС-2247

от « _____ » _____

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

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией-1, в лице
заместителя главного инженера филиала «НГЭС» АО «РЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от 08.11.2016, с одной стороны, и
(устава, доверенности, иных документов)

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания»,

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

именуемым(ой) в дальнейшем Сетевой организацией-2, в лице
директора Бачурина Дмитрия Анатольевича
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

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

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

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим
условиям ---.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся:

КЛ-0,4 кВ по адресу: г. Новосибирск, ул. Большевикская

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____.

Дата фактического присоединения информация у Сетевой организации-1 отсутствует
акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 15 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 ----- кВА.

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения 1 (15 кВт) – III.

Сетевая организация-1

Сетевая организация-2

①

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 (tg φ)
1	ПС 110 кВ Тепловая (яч. 130), ф. 6-462 «А», РУ-0,4 кВ ТП-1164	РУ-0,4 кВ ТП-1164 (п.2 п.3)	0,4	15	-----	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						
---	---	---	---	---	---	---

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-1 и Сетевой организацией-2	
на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-1164 (п.2 п.3), отходящей в сторону электроустановки иного владельца (ШР-108 МКУ «Горсвет»)	на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-1164 (п.2 п.3), отходящей в сторону электроустановки иного владельца (ШР-108 МКУ «Горсвет»)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-0,4 кВ ТП-1164 (п.2 п.3)	КЛ-0,4 кВ (ААБ2л 4x70, L=10 м) от РУ-0,4 кВ ТП-1164 (п.2 п.3) в сторону электроустановки иного владельца (ШР-88 МУП «Горсвет»)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
РУ-0,4 кВ ТП-1164 (п.2 п.3)	КЛ-0,4 кВ (ААБ2л 4x70, L=10 м) от РУ-0,4 кВ ТП-1164 (п.2 п.3) в сторону электроустановки иного владельца (ШР-88 МУП «Горсвет»)

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

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:

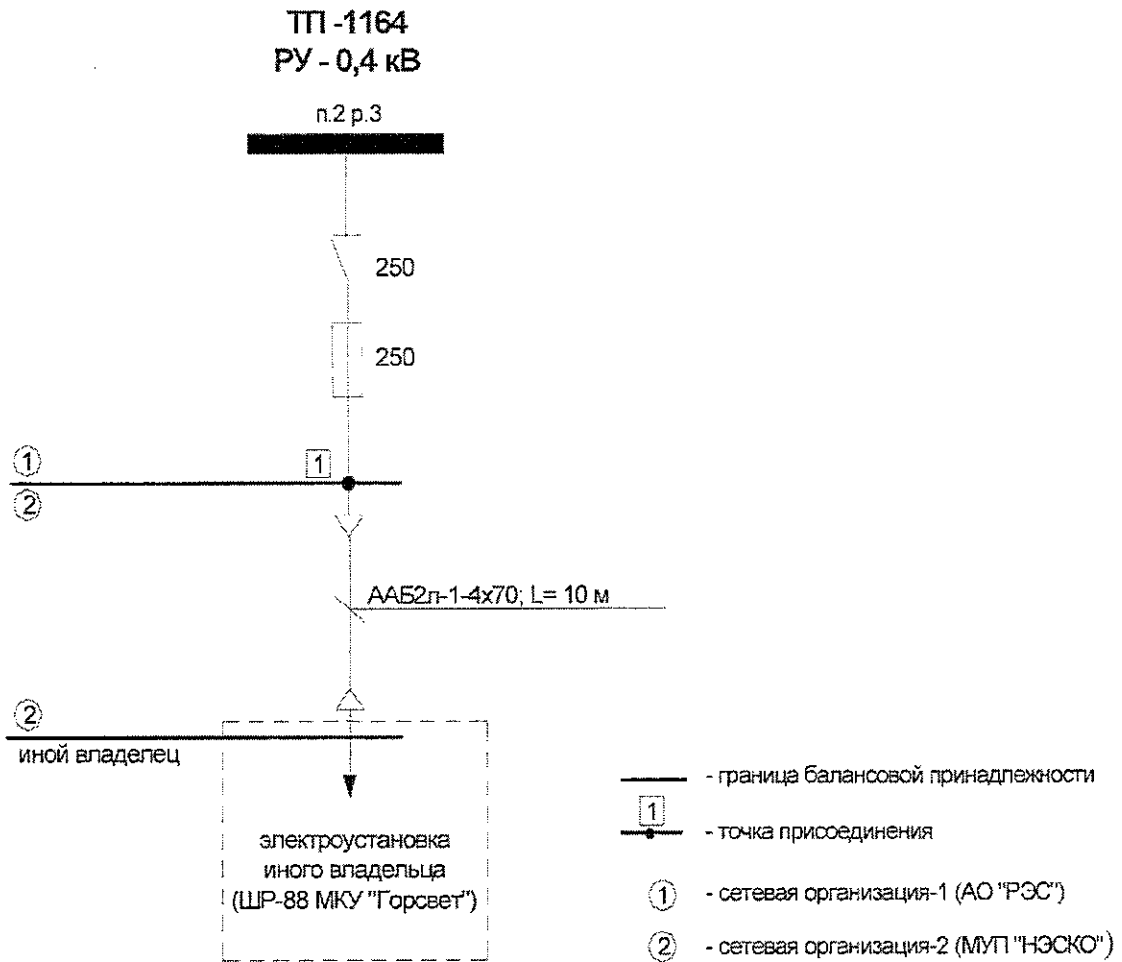
(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

Сетевая организация-1

Сетевая организация-2

②

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



Прочее:

Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности сторон с Сетевой организацией-2 несёт Сетевая организация-1.

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

Подписи сторон:

Сетевая организация-1
 Заместитель главного инженера
 филиала ПАО «РЭС»
 С.Г. Кожухов
 ф.и.о.
 по доверенности № 445 от 08.11.2016

Сетевая организация-2
 Директор МУП «НЭСКО»
 Д.А. Бачурин
 ф.и.о.
 Кон. тел.: (383) 279-07-84



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsety@eseti.ru
Получатель: АО "РЭС" р/счет 40702810703290302638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
р/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546050001, БИК 045004783

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ АТП-53-ЮРЭС-2236

от «02» 07 2017 г.

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

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией-1, в лице
заместителя главного инженера филиала «НГЭС» АО «РЭС» Кожухова Сергея Геннадьевича,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 445/16 от 08.11.2016, с одной стороны, и
(устава, доверенности, иных документов)

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания»,

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

именуем(ой) в дальнейшем Сетевой организацией-2, в лице
директора Бачурина Дмитрия Анатольевича
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

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

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

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим
условиям ---.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся:

ВЛ-0,4 кВ по адресу: г. Новосибирск, ул. Узловая

Акт о выполнении технических условий от --- № ---.

Дата фактического присоединения информация у Сетевой организации-1 отсутствует
акт об осуществлении технологического присоединения от --- № ---.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 20 кВт.

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

ранее присоединенная максимальная мощность ---;

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

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения 1 (20 кВт) – III.

Сетевая организация-1

Сетевая организация-2

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 (tg φ)
1	ПС 110 кВ Светлая (яч. 43), ф. 10-313, РУ-0,4 кВ ТП-1360 (п. 2 р. 4), ВЛ-0,4 кВ (ВЛ-6)	ВЛ-0,4 кВ (ВЛ-6) опора № 2	0,4	20	----	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						
---	---	---	---	---	---	---

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
<i>между Сетевой организацией-1 и Сетевой организацией-2</i>	
<i>на опоре № 2 на контактном присоединении провода ВЛ-0,4 кВ МУП «НЭСКО», отходящего от электроустановки иного владельца (ШР-95 МКУ «Горсвет») с проводом ВЛ-0,4 кВ (ВЛ-6) от РУ-0,4 кВ ТП-1360</i>	<i>на опоре № 2 на контактном присоединении провода ВЛ-0,4 кВ МУП «НЭСКО», отходящего от электроустановки иного владельца (ШР-95 МКУ «Горсвет») с проводом ВЛ-0,4 кВ (ВЛ-6) от РУ-0,4 кВ ТП-1360</i>

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
<i>опора № 2 ВЛ-0,4 кВ (ВЛ-6) от РУ-0,4 кВ ТП-1360 (п. 2 р. 4)</i>	<i>ВЛ-0,4 кВ (СИП 4x35, L=12 м) отходящая от опоры № 2 ВЛ-0,4 кВ (ВЛ-6) от РУ-0,4 кВ ТП-1360 в сторону электроустановки иного владельца (ШР-95 МКУ «Горсвет»)</i>

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
<i>опора № 2 ВЛ-0,4 кВ (ВЛ-6) от РУ-0,4 кВ ТП-1360 (п. 2 р. 4)</i>	<i>ВЛ-0,4 кВ (СИП 4x35, L=12 м) отходящая от опоры № 2 ВЛ-0,4 кВ (ВЛ-6) от РУ-0,4 кВ ТП-1360 в сторону электроустановки иного владельца (ШР-95 МКУ «Горсвет»)</i>

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

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.)

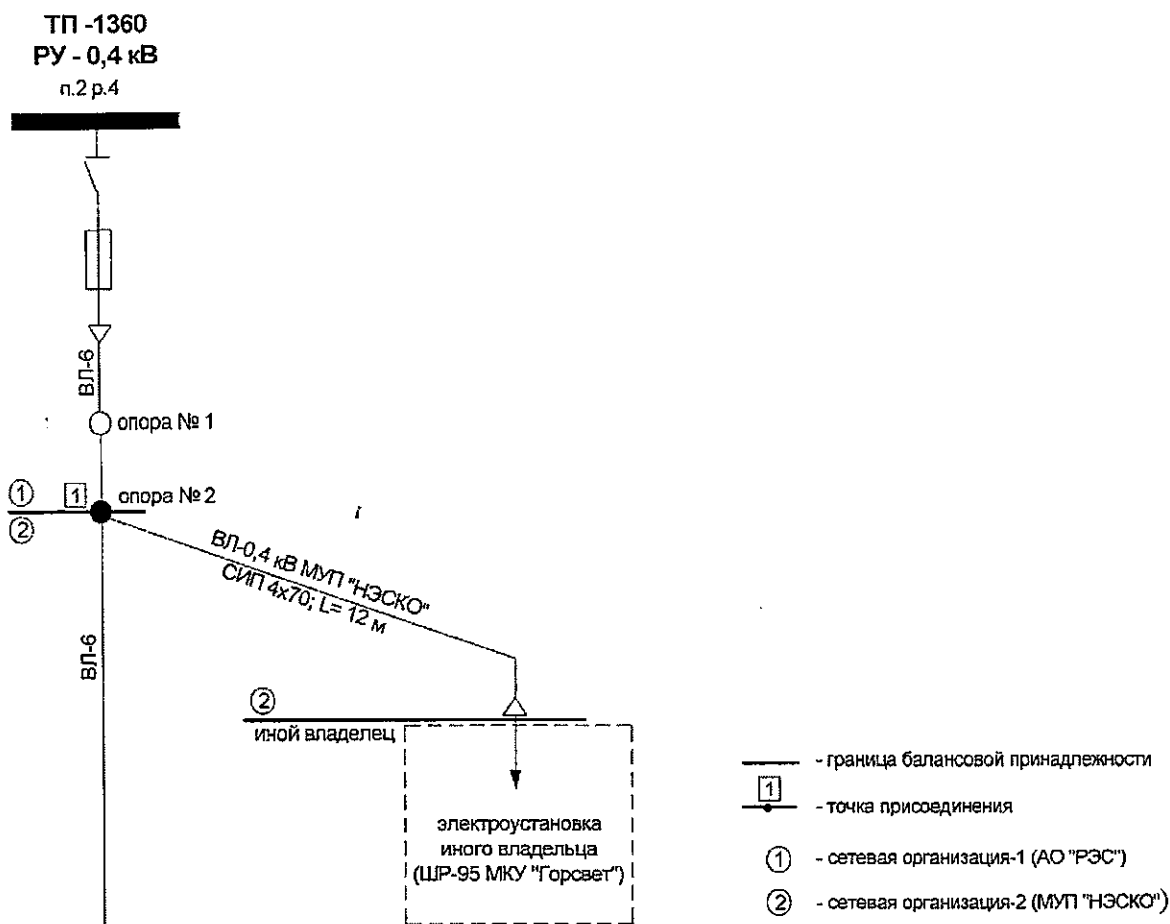
7. Прочие сведения:

(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.)

Сетевая организация-1

Сетевая организация-2

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



Прочее:

Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности сторон с Сетевой организацией-2 несёт Сетевая организация-1.

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

Подписи сторон:

Сетевая организация-1:

Заместитель главного инженера
филиала «НГЭС» АО «РЭС»

С.Г. Кожухов
ф.и.о.

по доверенности № 445/16 от 08.11.2016

Сетевая организация-2:
Директор МУП «НЭСКО»

А. Бачурин
ф.и.о.

Кон. тел.: (383) 279-02-84

10



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г. Новосибирск, ул. С. Шамшиных, 80. Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsety@eseti.ru
Получатель: АО "РЭС" расчет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
счет 30101810400000009793 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546050001, БИК 045004783

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ АТП-53-СРЭС-3320

от « 18 » 08 2017

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

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией-1, в лице заместителя главного инженера филиала «Новосибирские городские электрические сети» Кожухова Сергея Геннадьевича,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 428/17 от 27.07.2017 г., с одной
(устава, доверенности, иных документов)

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

именуемым (ой) в дальнейшем Сетевой организацией-2, в лице
директора Бачурина Дмитрия Анатольевича
(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании приказа № 77-к от 29 мая 2017 г.,
(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 - _____ № - _____.

2. Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: г. Новосибирск, ул. Ольги Жижиной, 92а

Акт о выполнении технических условий от - _____ № - _____.

Дата фактического присоединения: Информация у Сетевой организации-1 отсутствует, акт об осуществлении технологического присоединения от - _____ № - _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 25кВт

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

ранее присоединенная максимальная мощность - кВт;

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

Категория надежности электроснабжения: III-25кВт

Сетевая организация-2:
МУП «НЭСКО»

Сетевая организация-1:
АО «РЭС»

10

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 (tg φ)
Точка №1	ПС 110 кВ Центральная, Ф 10-390 РП-390, РУ-0,4 кВ ТП-451	ТП-451 РУ-0,4кВ панель 1 рубильник 1	0,4	25	----	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						
---	----	----	----	----	----	----

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Точка 1: На болтовом соединении КЛ-0,4 кВ (панель 1 рубильник 1РУ-0,4кВ ТП-451)	Точка 1: На болтовом соединении КЛ-0,4 кВ (панель 1 рубильник 1РУ-0,4кВ ТП-451)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
ТП-6/0,4кВ: ТП-451	КЛ-0,4кВ АПВГ 3x95+1x50, L=10м
-	-

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации-2
ТП-6/0,4кВ: ТП-451	КЛ-0,4кВ АПВГ 3x95+1x50, L=10м
-	-

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

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

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

Отсутствует

(место установки, тип, мощность и др.)

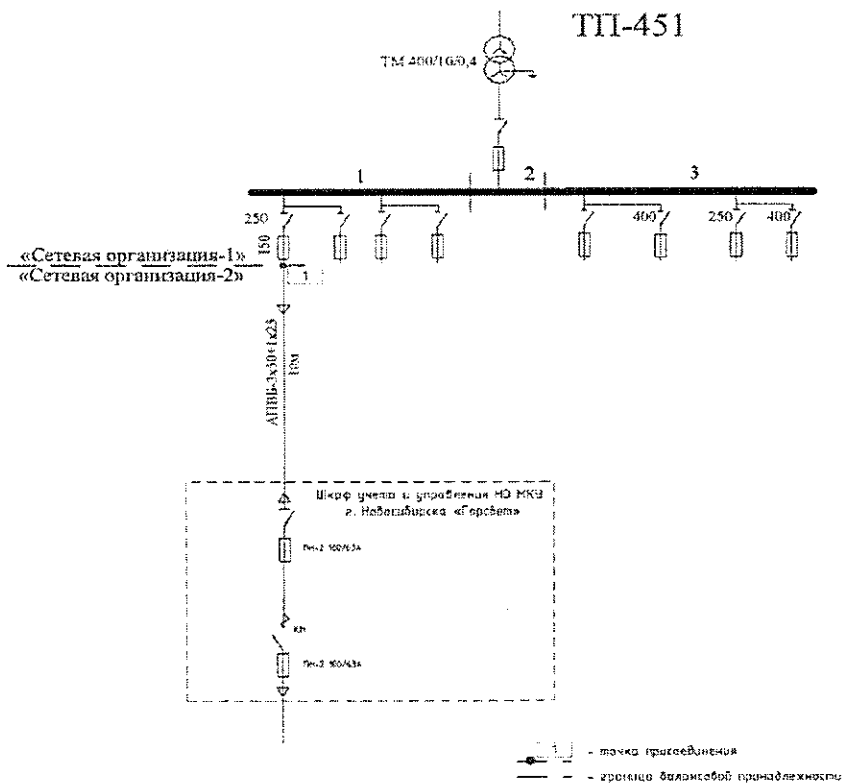
7. Прочие сведения:

(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.)

Сетевая организация-2:
МУП «НЭСКО»

Сетевая организация-1:
АО «РОС»

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 несёт Сетевая организация-1.

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

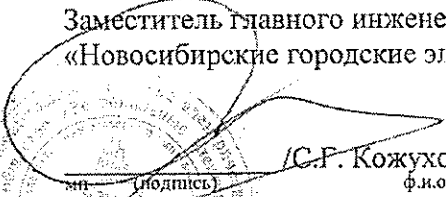
Подписи сторон:

Сетевая организация-2:
МУП «НЭСКО»

Сетевая организация-1:
АО «РЭС»

Директор

 Д.А. Батури́н
 мп (подпись)
 По приказу № 774к от 29 мая 2017 г.
 Контактный телефон: 278-02-54 Гунзер В.А.

Заместитель главного инженера филиала
 «Новосибирские городские электрические сети»

 С.Ф. Кожухов/
 мп (подпись) ф.и.о.
 По доверенности № 428/17 от 27.07.2017 г.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г.Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80. Приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsety@eseti.ru
Получатель: АО "РЭС" расчет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Новосибирске
счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 546050001, БИК 045004783

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№АТП-53-СРЭС-3302

от «18» 08 2017

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

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией-1, в лице заместителя главного инженера филиала «Новосибирские городские электрические сети» Кожухова Сергея Геннадьевича,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 428/17 от 27.07.2017г., с одной
(устава, доверенности, иных документов)

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

именуемым (ой) в дальнейшем Сетевой организацией-2, в лице
директора Бачурина Дмитрия Анатольевича
(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании приказа № 77-к от 29 мая 2017 г.,
(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 находятся по адресу: г. Новосибирск, ул. Охотская, 84

Акт о выполнении технических условий от - _____ № - _____.

Дата фактического присоединения: Информация у Сетевой организации-1 отсутствует, акт об осуществлении технологического присоединения от - _____ № - _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 11 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 ---- кВА.

Категория надежности электроснабжения: III-11кВт

Сетевая организация-2:
МУП «НЭСКО» _____

Сетевая организация-1:
АО «РЭС» _____

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 (tg φ)
Точка №1	ПС 110 кВ Мочище, Ф 10-405 РП-100, РУ-0,4 кВ ТП-562	ТП-562 РУ-0,4кВ панель 6 рубильник 2	0,4	11,0	----	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						
---	----	----	----	----	----	----

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Точка 1: На болтовом соединении КЛ-0,4 кВ (панель 6 рубильник 2 РУ-0,4кВ ТП-562)	Точка 1: На болтовом соединении КЛ-0,4 кВ (панель 6 рубильник 2 РУ-0,4кВ ТП-562)

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации-2
ТП-6/0,4кВ: ТП-562	КЛ-0,4кВ: АПБ6Ш6 4x70, L=23м
-	-

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации-2
ТП-6/0,4кВ: ТП-562	КЛ-0,4кВ: АПБ6Ш6 4x70, L=23м
-	-

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

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

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

Отсутствует

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

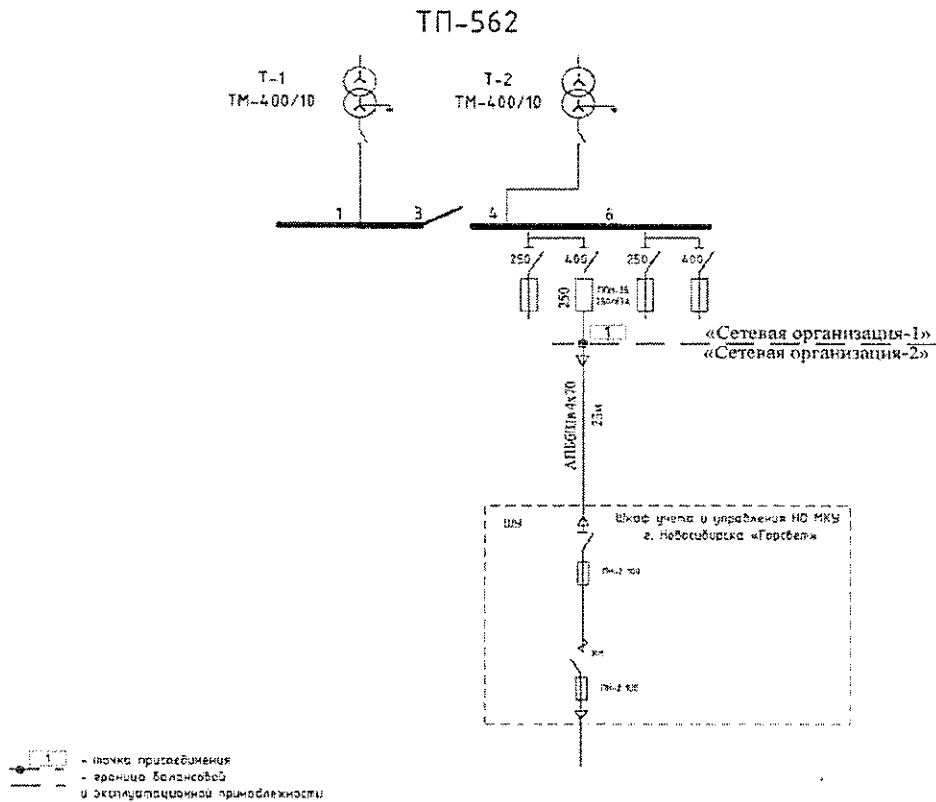
(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

Сетевая организация-2:
МУП «НЭСКО»

Сетевая организация-1:
АО «РЭС»

10

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 несет Сетевая организация-1.

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

Подписи сторон:

Сетевая организация-2:
МУП «НЭСКО»

Директор


/Бачуридзе Д.А./
мп (подпись)

По приказу № 77-к от 29 мая 2017 г.
Контактный телефон: 278-02-54 Гунзер В.А.

Сетевая организация-1:
АО «РЭС»

Заместитель главного инженера филиала
«Новосибирские городские электрические сети»


/С.Г. Кожухов/
мп (подпись) ф.и.о.

По доверенности № 428/17 от 27.07.2017г



ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к договору № УЭ-69-17-01279 от 10.09. 2017 г.
на оказание услуг по передаче электрической энергии

Перечень потребителей, подключенных к электрическим сетям Исполнителя

Наименование потребителя	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения для тарифообразования			
		ВН (110кВ и выше)	СН-I (35 кВ)	СН-II (20-1 кВ)	НН (0,4 кВ и ниже)
3	4	5	6	7	8
МКП "ГЭТ"	19678,75			СН-II	
МКП "ГЭТ"	2000			СН-II	
МКП "ГЭТ"	1055			СН-II	
МКУ "Горсвет"	106,84				НН

«Исполнитель»
АО "НЭСКО"
сектор



«Заказчик»
АО "РЭС"
Генеральный директор



Приложение 4

к Договору № УЭ-69-17-01279 от 2017г.
на оказание услуг по передаче электрической энергии

Форма акта об оказанных услугах

Форма акта об оказанных услугах при расчете по двухставочному тарифу

АКТ № _____ от «__» _____ 2017 г.

Об оказанных услугах по передаче электрической энергии

за _____ 20__ г.

Заказчик: АО «РЭС»
Адрес: 630005, г. Новосибирск, ул. С.Шамшиных 80
ИНН 5406291470
Исполнитель: МУП «НЭСКО»
Адрес: 630004, г. Новосибирск, ул. Ленина, 50.
ИНН: 5406018054

Мы, _____, ниже подписавшиеся, представитель Заказчика, в лице _____, с одной стороны и представитель Исполнителя, в лице _____ с другой стороны, составили настоящий АКТ в том, что согласно договору № УЭ-69-17-01279 от _____ 2017 г. на оказание 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 № УЭ-69-17-01279 от 2017 г. за _____ 20__ 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»
МУП «НЭСКО»
Директор

«Заказчик»
АО «РЭС»
Генеральный директор

Д.А. Бачурин

С.Н. Ильичёв

м.п.

м.п.

акта об оказанных услугах при расчете по одноставочному тарифу

АКТ № _____ от «__» _____ 20__ г.

Об оказанных услугах по передаче электрической энергии
за _____ 20__ г.

АО «РЭС»
630035, г. Новосибирск, ул. С.Шамшиных 80
т/ф 291470
ИП: МУП «НЭСКО»
630034, г. Новосибирск, ул. Ленина, 50.
т/ф 18054

ниже подписавшиеся, представитель Заказчика, в лице _____, с одной стороны и представитель _____ с другой

составили настоящий АКТ в том, что согласно договору № УЭ-69-17-01279 от _____ 2017 г. оказание услуг по передаче электрической энергии, были оказаны услуги по передаче электрической энергии в _____ 20__ г.

оказание услуг	Ед.изм	количество	Ставка, Руб./ед.изм.	Сумма, Руб.
услуг по передаче электрической энергии по договору № УЭ-69-17-01279 от _____ г. _____ 20__ г.	тыс. кВт*час			
			Итого	
			Итого НДС	
			Всего к оплате	

оказанные услуги оказаны полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и оказанию услуг не имеет.

«НЭСКО»

Д.А. Бачурин


«Заказчик»
АО «РЭС»
Генеральный директор

С.Н. Ильичёв
м.п.

ПОДПИСИ:

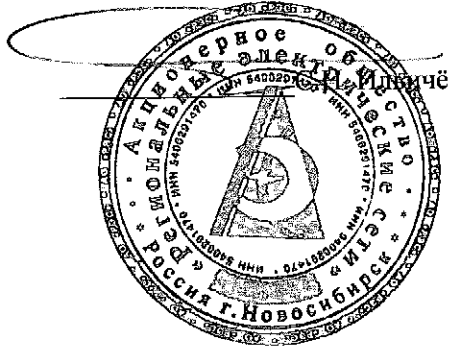
«НЭСКО»

Д.А. Бачурин



Заказчик:
АО «РЭС»
Генеральный директор

С.Н. Ильичёв



Приложение 5

к Договору № УЭ-69-17-01279 от 20.09. 2017 г.
на оказание услуг по передаче электрической энергии

Форма сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии

Сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии
за _____ год

Наименование	Итого	Уровень напряжения				Ед.
		ВН	СН-1	СН-2	НН	
Отпуск электрической энергии в сеть Исполнителя						кВтч
Отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций						кВтч
Отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в энергопринимающие устройства Потребителей						кВтч
Объем электрической энергии, потребляемой на хозяйственные и производственные нужды Исполнителя						кВтч

коэффициент 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 (%) - _____ %;

фактический объем переданной электроэнергии произведен по формуле:

$$Э_{услуг} = \frac{Э_{по}}{(1 - \alpha_{пот}/100)}, \text{ тыс. кВтч,} \quad (5.5)$$

фактический объем переданной электроэнергии $Э_{услуг} =$ _____ (тыс. кВтч)
 $P_{max} =$ _____ (МВт)

Подпись:

МУП «НЭСКО» _____

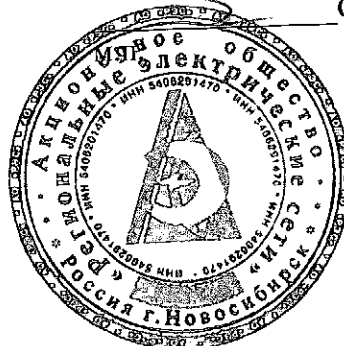
Подписи:

«Исполнитель»
МУП «НЭСКО»
Директор

«Заказчик»
АО «РЭС»
Генеральный директор

С.Н. Ильичёв

И.П.



«Утверждаю»
МУП «НЭСКО»

Директор



«Утверждаю»

АО «РЭС»

Генеральный директор



Приложение № 6

к договору № УЭ-69-17-01279 от 10 сентября 2017г.
на оказание услуг по передаче электроэнергии

РЕГЛАМЕНТ

«О взаимоотношениях оперативного персонала
сетевой организации и потребителя»

Новосибирск
2017г.

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 на розничном рынке обслуживаемых Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией покупателей электрической энергии (далее 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 энергопринимающие 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 сетям электроустановок Потребителей, обеспечивающих введение аварийного ограничения

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 вышестоящим 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 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 на 1 января 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 обслуживаемого оборудования, а также номеров телефонов, обеспечивающих постоянную связь с оперативным персоналом электроснабжающей организации. О происшедших изменениях в списках персонала в течение года Потребители должны 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 в период 10-ти дневного срока, подача напряжения будет производиться только 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. Все оперативные распоряжения оперативного персонала Сетевой организации оперативному персоналу Потребителя подлежат немедленному и безоговорочному исполнению.

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

3.20. 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.

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

3.22. 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.

3.23. Восстановление оперативных прав персонала Потребителя, допустившего нарушения,

производится после всестороннего расследования нарушения с участием инспекции Западно-Сибирского управления Ростехнадзора и предоставления Потребителем нового списка оперативного персонала с визой инспекции Западно-Сибирского управления Ростехнадзора.

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

3.25. 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.

3.26. 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 оборудовании, находящемся 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.

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 стенках 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 РЕМОТ

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 организации, 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 категории.
- 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 ор-

ганизации.

6.8. Заявки, связанные с реконструкцией и заменой электрооборудования, подаются в диспетчерские 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 организации 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, в следующем порядке:

7.1.1. Юридических лиц (в том числе – исполнителей коммунальных услуг) и физических лиц, в отношении которых Гарантирующий поставщик выступает исполнителем коммунальных услуг – любым из перечисленных способов: направление телефонограммы, факсограммы, вручение уведомления под расписку, иными доступными способами, позволяющими установить факт уведомления Потребителя.

7.1.2. Заказчика, Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию – путем направления телефонограммы

7.2. В случае наличия обоснованных возражений относительно предстоящего отключения для проведения плановых ремонтных работ Потребитель вправе представить их Исполнителю в виде письменного обращения и/или телефонограммы в адрес Исполнителя в срок не позднее, чем за два рабочих дня до начала работ. 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, определённые Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утверждены Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 N 24).

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.

«Утверждаю»
МУП «НЭСКО»

Директор



«Утверждаю»
АО «РЭС»

Генеральный директор



Приложение № 7

к договору № УЭ-69-17-01279 от 10 сентября 2017г.
на оказание услуг по передаче электроэнергии

ПОРЯДОК

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

г. Новосибирск
2017г.

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. Уведомления (заявки) о включении (отключении) Потребителей (в том числе и подтверждающие Заявки) считаются направленными и действительными при условии их подписания со стороны Гарантирующего поставщика:

- в отношении Потребителей – юридических лиц: техническим директором (лицом его замещающим), а при его временном отсутствии - начальником Производственно-технического отдела (ПТО). Уведомления (заявки) о включении Потребителей – юридических лиц в связи с заключением договоров могут также подписываться начальником Инженерно-инспекторского отдела Гарантирующего поставщика; в области - начальниками отделений Гарантирующего поставщика (лицами их замещающими), заместителями начальников отделений.

- в отношении граждан - Потребителей: начальником подразделения по работе с населением (ОПЭН) или лицом его замещающим, а также заместителем начальника ОПЭН; в области – начальниками отделений Гарантирующего поставщика (лицами их замещающими), заместителями начальников отделений.

1.6. 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.

1.7. 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 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 об основаниях включения.

2.1.2. **В отношении Граждан - Потребителей:** выдает Потребителям НАРЯД (по форме Приложения №4 к настоящему Порядку) на включение, в котором указывается адрес, Ф.И.О. абонента Потребителя, причина включения. Еженедельно персонал по работе с населением Гарантирующего поставщика, 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 (отключении) граждан - Потребителей.

Уведомление (заявка), направленная Гарантирующим поставщиком Исполнителю в соответствии с пунктом 2.1. настоящего Порядка, считается уведомлением Исполнителя о заключении договора между Гарантирующим поставщиком) и Потребителем и об изменении состава 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 7 (семи) рабочих дней с даты направления Гарантирующего поставщика Исполнителю уведомления (заявки); в иных случаях - в течение текущего или следующего рабочего дня за днем поступления соответствующего уведомления (заявки), если иной срок не установлен условиями настоящего Договора и/или действующим законодательством и/или не согласован Сторонами. 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 имеет право 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 режимов потребления Потребителей (необоснованные отключения), персонал Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, 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 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 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) Заказчика о его включении в иной срок.

2.5. Телефоны (факсы) и e-mail Исполнителя для передачи заявок на подключение: (факс) 279-11-66 (279-07-84), 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. Уведомления (заявки), указанные в п. 2.1., 2.3 настоящего Приложения, могут быть направлены Исполнителю от имени Заказчика.

3. ОТКЛЮЧЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ:

3.1. В целях согласования ограничения режима потребления Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация не позднее, чем за 5 рабочих дней до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления направляет Исполнителю уведомление (заявку), содержащее 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 соответствующим отделением Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации Исполнителю.

3.2. Уведомление (заявка) в виде реестра 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 Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации подтверждение заявки в порядке и сроки, предусмотренные условиями настоящего Порядка.

3.3. Подтверждение заявки (далее Заявка) Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации 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:**

Персонал Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации 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 (инженера-инспектора).

**Телефоны (факсы) и e-mail для передачи Заявок на отключение:
279-11-66 (279-07-84) info-nesk@mail.ru**

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

Персонал Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации 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 ограни-

чения (при необходимости – периода, на который вводится ограничение), наименования подстанции и фидеров (ячеек).

**Телефоны (факсы) и e-mail для передачи Заявок на отключение:
279-11-66 (279-07-84), 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);
- 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:

Подразделение по работе с населением Гарантирующий поставщик (ОПЭН) ежемесячно в срок до 25 числа месяца перед отчётным, направляет график предполагаемых ограничений Исполнителю с указанием: дат введения ограничений, района вводимых 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., номера счётчика, даты и суммы последней оплаты, суммы задолженности. В документационном виде **Реестр абонентов** с подписью **ответственных лиц и указанием контактного телефона**, не позднее следующего дня, после даты отключения средствами почтовой или курьерской службы доставляется Исполнителю.

**Телефоны (факсы) для передачи заявок на отключение:
279-11-66 (279-07-84), info-nesk@mail.ru**

3.4.2. При введении ограничений режима потребления в области:

Персонал отделений Гарантирующего поставщика ежемесячно в срок до 25 числа месяца перед отчётным, направляет график предполагаемых введений ограничения Исполнителю с указанием: даты введения ограничения, района вводимых ограничений, Ф.И.О. и должности лица, ответственного за предоставление информации. Не позднее 12 часов дня, предшествующего дате введения ограничения, 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., номера счётчика, даты и суммы последней оплаты, суммы задолженности. В документационном виде **Реестр абонентов** с подписью **ответственных лиц и указанием контактного телефона**, не позднее следующего дня, после даты отключения средствами почтовой или курьерской службы доставляется Исполнителю.

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 Гарантирующего поставщика (в г. Новосибирске – по фак-

су 229-89-34), энергосбытовой организации 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 только нижеследующие:

- температура наружного воздуха ниже минус 25°С;
- обстоятельства непреодолимой силы - чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях;
- в иных случаях, когда действующим законодательством ограничена возможность Исполнителя по проведению работ по отключению Потребителя.

В данном случае заявка не считается неисполненной.

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 нижеследующие:

- температура наружного воздуха ниже минус 25°С;
- обстоятельства непреодолимой силы - чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях;
- в иных случаях, когда действующим законодательством ограничена возможность Исполнителя по проведению работ по отключению Потребителя.

В данном случае заявка Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации не считается неисполненной.

Телефоны (факсы) для передачи отработанных реестров на введение ограничений:

- г. Новосибирск - 201-20-79 (факс), Andreeva@nskes.ru;
- Барабинское отделение – г. Куйбышев 63-457 (факс), e-mail: barab@nskes.ru;
- Искитимское отделение – г. Искитим 28-201 (факс), e-mail: iskitim@nskes.ru;
- Карасукское отделение – г. Карасук 31-634 (факс), e-mail: karasuk@nskes.ru;
- Приобское отделение – г. Новосибирск 224-56-96 (факс), e-mail: secretary_po@nskes.ru;
- Татарское отделение – г. Татарск 20-220 (факс), e-mail: tatarsk@nskes.ru;
- Чулымское отделение – г. Чулым 21-577 (факс), e-mail: chulim@nskes.ru.

3.7. При выполнении работ по введению ограничений гражданам – Потребителям в указанную дату, персонал Исполнителя не производит прекращение подачи электрической энергии Потребителям:

- предъявившим квитанцию об оплате на сумму равную или большую суммы, указанной в реестре, в графе «Задолженность», с датой оплаты позже последней оплаченной квитанции, указанной в графе «Последняя оплата»;
- предъявившим соглашения об оплате задолженности, подписанного, завизированного Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и платежных документов, подтверждающих выполнение графика платежей;
- в случаях не верного указания их адресов в реестре;

- если жилой дом, имеет один ввод на 2-х и более хозяев или запитан транзитом через другие дома.

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 повлечет за собой возникновение аварий в работе Единой энергетической системы России (технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) или отдельных объектов электроэнергетики, Исполнитель обязан:

- 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).

3.9. В случаях необходимости срочной отмены уведомлений (заявок) на введение ограничений режимов потребления Потребителей (отключения), персонал Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, 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 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. Уведомления (заявки), указанные в разделе 3 настоящего Приложения, могут быть направлены Исполнителю от имени Заказчика.

4. ПРИЛОЖЕНИЯ

4.1. Приложение № 1 - Список должностных лиц Гарантирующего поставщика энергосбытовой организации, имеющих право ведения оперативных переговоров с персоналом Исполнителя.

4.2. Приложение № 2 - Список должностных лиц Заказчика, имеющих право ведения оперативных переговоров с персоналом Исполнителя.

4.3. Приложение № 3 - Список должностных лиц Исполнителя, имеющих право ведения оперативных переговоров с персоналом Заказчика, Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации.

4.4. Приложение № 4 - Бланк НАРЯДа.

Приложение №1

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

Список должностных лиц Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, имеющих право ведения оперативных переговоров с персоналом Исполнителя.

№	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон	Адрес электронной почты
ОАО «Новосибирскэнергосбыт»				
1	Моисеева Светлана Валерьевна	Руководитель диспетчерской группы ИИО	р.т. 229-89-32, с.т.89039306167	moiseevasv@nskes.ru
2	Похмелькина Анастасия Викторовна	Инженер диспетчерской группы ИИО	р.т. 229-89-31 с.т.8-913-771-17-26	pohmelkinaav@nskes.ru
3	Книга Татьяна Михайловна	Инженер диспетчерской группы ИИО	р.т. 229-89-34 с.т.8-952-902-93-07	kniga@nskes.ru
4	Сусликова Татьяна Николаевна	Руководитель Правобережной группы непромышленных предприятий ИИО	р.т. 229-97-40 с.т. 8-913-952-28-65	suslikovatn@nskes.ru
5	Бобкова Елена Владимировна	Старший инженер-инспектор	р.т. 229-97-92 с.т. 8-913-944-43-34	bobkovaei@nskes.ru
6	Бондар Елена Владимировна	Руководитель Левобережной группы непромышленных предприятий ИИО	р.т. 229-97-47 с.т. 8-913389-10-75	bondarev@nskes.ru
7	Афанасьева Надежда Дмитриевна	Старший инженер-инспектор	р.т. 229-89-91 с.т. 8-913-389-10-75	afanaseva@nskes.ru
8	Кудряшова Любовь Васильевна	Руководитель группы промышленных потребителей электрической энергии	р.т. 229-97-44 с.т. 8-960-787-87-53	kudryashova@nskes.ru
9	Строганов Александр Евгеньевич	Старший инженер-инспектор	р.т. 229-89-45 с.т. 8-913-916-39-86	stroganovae@nskes.ru
10	Воропаев Евгений Константинович	Зам. начальника Куйбышевского отделения по ТВ и ИР	р.т. 838362-62-456 с.т. 8-913-396-78-73	zam.kujbyshev.tv@nskes.ru
11	Сергеев Александр Николаевич	Старший инженер-инспектор	р.т. 8-383-62-62-761 с.т. 8-913-706-17-62	sergeevAN@nskes.ru
12	Набока Сергей Павлович	Зам. нач. отделения по ТВ и ИИР	р.т. 8-383-43-28-205 с.т. 8-913-949-06-65	zam.iskitim.tv@nskes.ru
13	Ярков Александр Сергеевич	И.о. зам. начальника Искитимского отделения ТВ и ИР	р.т. 8-383-43-43-837 с.т. 8-913-949-06-68	yarkovas@nskes.ru
14	Передириенко Александр Станиславович	Зам. начальника Карасукского отделения по ТВ и ИР	р.т. 8-383-55-31-659 с.т. 8-905-931-74-51	zam.karasuk.tv@nskes.ru
15	Бектяшкин Сергей Александрович	Старший инспектор Карасукского отделения	р.т. 8-383-55-32-064 с.т. 8-983-135-70-08	BektyashkinSA@nskes.ru
16	Кармач Владимир Александрович	И.о. зам. начальника Приобского отделения ТВ и ИР	р.т. 8-383-273-98-13 с.т. 8-913-729-59-11	zam.priobsk.tv@nskes.ru
17	Жуков Николай Федорович	Старший инспектор Приобского отделения	р.т. 8-383-273-98-42 с.т. 8-913-714-43-04	zhukovnf@nskes.ru

18	Кривда Дмитрий Александрович	Зам. начальника по ТВ и ИР Татарского отделения	р.т. 8-383-64-21-409 с.т. 8-913-397-15-61	zam.tatarsk.tv@nskes.ru
19	Галкин Юрий Анатольевич	Старший инспектор Татарского отделения	р.т. 8-383-64-21-409 с.т. 8-383-64-20-363	galkinyua@nskes.ru
20	Старкова Елена Геннадьевна	Зам. начальника Чулымского отделения по ТВ и ИР	р.т. 8-383-50-21-697 с.т. 8-913-711-14-63	zam.chulym.tv@nskes.ru
21	Шуликов Евгений Васильевич	Старший инспектор Чулымского отделения	р.т. 8-383-50-39-427 с.т. 8-923-25-55-999	shulikovev@nskes.ru
22	Шелег Андрей Владимирович	Зам. начальника ОПЭН	р.т. 273-98-56 с.т. 8-923-243-60-77	zam.open@nskes.ru
23	Подколзина Жанна Сергеевна	Зам. начальника ОПЭН (по реализации энергии)	р.т. 273-98-55 с.т. 8-913-986-12-26	podkolzinajs@nskes.ru

Приложение № 2

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

Список должностных лиц Заказчика, имеющих право ведения оперативных переговоров с персоналом Исполнителя.

№ п/п	Фамилия, И.О.	Должность	Рабочий телефон	Домашний телефон
1.	Ильичёв Сергей Николаевич	Генеральный директор	289-45-50	
2.	Челюк Алексей Фёдорович	Первый заместитель генерального директора – технический директор	289-45-51	
3.	Луцевич Анна Юрьевна	Зам. генерального директора по транспорту электрической энергии	289-41-55	
4.	Антонов Игорь Юрьевич	Начальник ЦУС	289-30-01	
Филиал «Восточные электрические сети»				
5.	Меняйлов Владимир Валентинович	Директор	279-21-43 289-46-50	
6.	Жирнов Алексей Владимирович	Главный инженер	289-46-51	
7.	Атаманов Алексей Владимирович	Начальник ОДС	289-46-70	
8.	Лощин Вячеслав Олегович	Заместитель начальника ОДС	289-46-77	
9.	Быков Роман Александрович	Заместитель начальника ОДС	289-44-01	
10.	Титов Владимир Васильевич	Начальник ПТС	289-44-55	
Филиал «Западные электрические сети»				
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.	Траценков Максим Юрьевич	Старший диспетчер ОДС	(38361)-22552	
Филиал «Карасукские электрические сети»				
16.	Мысякин Константин Юрьевич	Директор	(838355)-21773	838355-35040
17.	Яковлев Дмитрий Леонидович	Главный инженер	(838355)-21347	
18.	Яковлев Олег Леонидович	Начальник ОДС	(062)-13-71 местный	
19.	Иван Владимир Анатольевич	Начальник СРП	(062)-12-78 местный	838355-35643
Филиал «Новосибирские Городские электрические сети»				
20.	Дрожжин Андрей Владимирович	Директор	289-42-50	
21.	Волощук Александр Павлович	Главный инженер	289-42-51	

22.	Петрашкин Антон Юрьевич	Заместитель главного инженера	289-35-00	
23.	Барковский Станислав Брониславович	Начальник ОДС	289-42-50	
24.	Андреев Леонид Дмитриевич	Заместитель начальника ОДС	289-42-71	
25.	Гейнц Владимир Михайлович	Заместитель начальника ОДС	289-42-72	
26.	Шевелева Оксана Владимировна	Начальник СРП	289-42-88	
Филиал «Приобские электрические сети».				
27.	Егошин Алексей Владимирович	Директор	289-33-50	
28.	Громов Сергей Михайлович	Главный инженер	289-33-51	
29.	Михайлов Евгений Рудольфович	Начальник ОДС	289-33-71	355-09-07
30.	Летунов Владимир Викторович	Заместитель начальника ОДС	289-33-70	
31.	Анкудинов Максим Евгеньевич	Начальник СРП	289-33-00	
Филиал «Татарские электрические сети».				
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	
35.	Косенков Евгений Геннадьевич	Начальник службы	(9838364) 20-533	
36.	Голубцов Юрий Анатольевич	Начальник СРП	(052) -363 местный	
Филиал «Черепановские электрические сети»				
37.	Толкалин Юрий Николаевич	Директор	(838345)-21-857	
38.	Гордейчук Вячеслав Владимирович	Главный инженер	(8383)2893601	
39.	Гладков Владимир Леонидович	Заместитель главного инженера	(8383)-289-36-02	
40.	Волков Анатолий Семенович	Начальник ОДС	(838345)-47-370	
42.	Заворин Александр Николаевич	Заместитель начальника ОДС	(838345)-47-360	
43.	Мелихов Владимир Васильевич	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 № 3

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

Список должностных лиц Исполнителя, имеющих право ведения оперативных переговоров с персоналом Заказчика.

№ п/п	Фамилия, И.О.	Должность	Рабочий телефон	Домашний телефон
1.	Куклин Сергей Васильевич	Главный инженер	279-07-24	
2.	Гунзер Валерий Анатольевич	Зам.начальника по техническим вопросам	278-02-54	
3.	Зануйллин Максим Геннадьевич	Ведущий инженер ПТО	279-00-93	
4.	Хохлов Дмитрий Александрович	Инженер-энергетик		
5.	Мокляк Галина Вячеславна	Инженер ПТО		
6.	Беспалова Валентина Андреевна	Энергодиспетчер	221-12-97 221-83-66	
7.	Чучакина Виктория Львовна	Энергодиспетчер		
8.	Шумайлова Людмила Геннадьевна	Энергодиспетчер		
9.	Харламова Татьяна Николаевна	Энергодиспетчер		
10.	Золотарёва Анастасия Сергеевна	Старший энергодиспетчер		
11.	Сергунцов Семен Петрович	Начальник 1 района подстанции	224-93-01	
12.	Шамова Елена Никандровна	Мастер 1 района подстанции		
13.	Сергунцов Игорь Семёнович	Мастер 1 района подстанции		
14.	Кочетов Олег Васильевич	Старший мастер 1 района подстанции	266-19-80	
15.	Бавтрышева Валерия Валерьевна	Мастер 1 района подстанции		
16.	Хотянович Лариса Николаевна	Начальник 3района подстанции	346-42-01	

Приложение №4

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

Бланк НАРЯДа (образец)

(Наименование Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации)

НАРЯД № _____

АБОНЕНТ ЛИЦ. СЧЕТ № _____

Абоненту _____

Адрес _____

На _____

За _____

« _____ » _____ 20 г.

Выдал _____

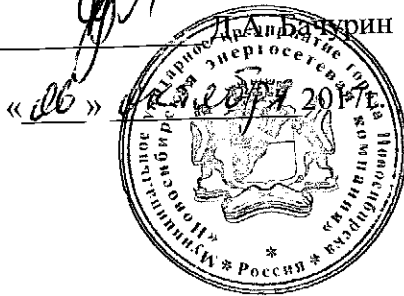
Подпись _____

Подтверждаю _____

МП

«Утверждаю»
МУП «НЭСКО»

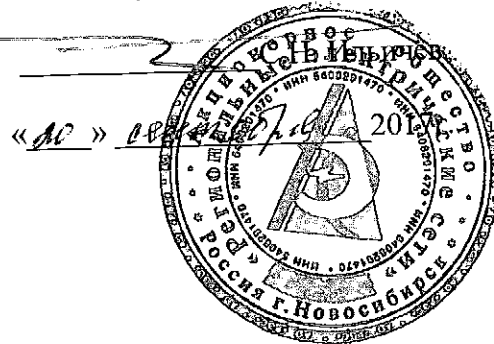
Директор



«Утверждаю»

АО «РЭС»

Генеральный директор



Приложение № 9

к договору № УЭ-69-17-01279 от 06 сентября 2017г.

на оказание услуг по передаче электроэнергии

РЕГЛАМЕНТ

проведения проверок соблюдения порядка учета электрической энергии, выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления и снятия контрольных показаний

г. Новосибирск
2017г.

1. Термины и понятия, применяемые в настоящем Регламенте:

Безоговорное потребление электрической энергии – потребление электрической энергии, осуществляемое юридическими или физическими лицами в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии) и (или) с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрическим сетям сетевой организации с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств (**самовольное (несанкционированное) подключение**).

Безучетное потребление электрической энергии – выявленное потребление электрической энергии с нарушением порядка учета электрической энергии, выразившимся во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета или несоблюдении установленных сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, а также в иных действиях, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

Основания для потребления электрической энергии гражданами-потребителями – наличие технологического присоединения к сети в установленном порядке, договорных отношений с гарантирующим поставщиком и (или) наличие документов об оплате гражданином потребленной им электрической энергии, в которых указаны наименование и платежные реквизиты гарантирующего поставщика.

Технологическое присоединение к электрической сети сетевой организации в установленном порядке – присоединение энергопринимающих устройств потребителя к электрической сети сетевой организации (как непосредственно, так и опосредованно через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций), выполненное в соответствии с требованиями законодательства на момент осуществления такого присоединения.

Снятие контрольных показаний – фиксация показаний приборов учета уполномоченным персоналом Заказчика и/или Исполнителя (СО), а также, в установленных настоящим Договором случаях, и уполномоченным персоналом Потребителя, в ходе проверок условий эксплуатации и сохранности приборов учета, снятия контрольных показаний (далее - рейдов).

ИКУ - Измерительный комплекс учета электрической энергии - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, приборы учета электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме;

СЭЭ – Счетчик электрической энергии - прибор учета электрической энергии, переменного или постоянного тока. Единицей измерения является кВт/ч или А/ч.

КУ - Коммерческий учет - процесс измерения объемов электрической энергии и значений электрической мощности, сбора и обработки результатов измерений, формирования расчетным путем на основании результатов измерений данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) в соответствующих точках (группах точек) поставки, а также хранения и передачи указанных данных.

ТУ - Техническим (контрольным) учетом электрической энергии называется учет для контроля расхода электроэнергии.

ТП - трансформаторная подстанция.

ИТТ - измерительные трансформаторы тока.

ИТН – измерительные трансформаторы напряжения.

УСПД - устройства сбора и передачи данных.

АИИС КУЭ – автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии.

ОРЭМ - оптовый рынок электроэнергии и мощности.

АСДУ- автоматическая система диспетчерского управления.

2. Взаимоотношения Сторон при проведении работ с ИКУ

- 2.1. За три рабочих дня до проведения плановых работ с ИКУ, связанных с установкой, ремонтом и/или замены, модернизацией, приёмки в эксплуатацию СЭЭ, а равно ИТТ, ИТН и других элементов ИКУ Исполнитель, производящий работы должен уведомить Заказчика, смежных субъектов розничного рынка о проведении работ.
- 2.2. Заказчик, смежные субъекты розничного рынка имеют право присутствовать при проведении работ, указанных в пункте 3.1. настоящего Приложения.
- 2.3. По окончании работ, указанных в пункте 2.1. производится проверка ИКУ и составляется Акт по форме Приложения № 1 к настоящему Приложению. Оригинал Акта направляется Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации в течение двух рабочих дней с момента проведения работ.
- 2.4. Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация и Заказчик имеют право на проведение работ с ИКУ, связанных с установкой, ремонтом и/или замены, модернизацией, приёмки в эксплуатацию СЭЭ, а равно ИТТ, ИТН и других элементов ИКУ. По окончании работ производится проверка ИКУ и составляется Акт по форме Приложения № 1 к настоящему Приложению. Информация о проведении работ с ИКУ доводится до Исполнителя в порядке, определенном в настоящем Приложении.
- 2.5. Изменения ИКУ, оформленные в соответствии с пунктами 2.3 и 2.4 настоящего приложения считаются принятыми сторонами и применяются сторонами в качестве расчетных только после внесения соответствующих изменений в договоры энергоснабжения, заключенных между Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и Потребителем.

3. Взаимоотношения Сторон при проверке ИКУ и снятия показаний

- 3.1. В срок до 15 декабря каждого предыдущего года Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация передает Исполнителю в целях координации деятельности планы - графики проведения рейдов в отношении приборов учета Потребителей – юридических лиц, а также в отношении приборов учета Исполнителя, на основании которых определяется объем взаимных обязательств по настоящему Договору, на предстоящий календарный год персоналом Заказчика исходя из периодичности не реже 1 (одного) раза в год. В случае необходимости внесения корректировок в указанные планы – графики, Заказчик дополнительно уведомляет об этом Исполнителя.
- 3.2. Исполнитель организывает проведение проверок приборов учета (рейдов) Потребителей – юридических лиц на предстоящий календарный год своим персоналом исходя из периодичности их проведения Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и Исполнителем не чаще 1 (одного) раза в месяц.
- 3.3. В срок до 15 числа каждого текущего месяца Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация передает Исполнителю в целях координации деятельности планы - графики проведения обходов в отношении приборов учета граждан - Потребителей на предстоящий календарный месяц персоналом Заказчика.
- 3.4. Исполнитель организывает проведение проверок приборов учета (рейдов) граждан - Потребителей своим персоналом исходя из периодичности их проведения Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организации и Исполнителем не чаще 1 (одного) раза в полгода.
- 3.5. По взаимной договоренности Стороны в случае необходимости определяют порядок и сроки проведения проверок приборов учета (рейдов) совместно уполномоченным персоналом Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, Исполнителя и (или) Заказчика.
- 3.6. Стороны обязуются обмениваться информацией о результатах проведения уполномоченным персоналом проверок условий эксплуатации и сохранности приборов учета, снятия контрольных показаний в порядке и сроки, согласно настоящего приложения, а также предоставлять друг другу соответствующую первичную документацию в порядке и сроки, определенные условиями настоящего Договора.
- 3.7. При проведении проверок ИКУ уполномоченный персонал Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, Заказчика и (или) Исполнителя:
 - 3.7.1. Производит снятие контрольных показаний приборов учета с их фиксацией в бланках сведений по Потребителям - юридическим лицам и/или в реестре выдачи предупреждений (листах обхода) по гражданам – Потребителям.

- 3.7.2. Составляет акты о неучтенном потреблении электрической энергии по выявленным фактам безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии.
- 3.7.3. Контролирует соответствие условий эксплуатации приборов учета действующим нормам: сохранность пломб, целостность корпуса, наличие испытательных блоков, наличие обогревателей индукционных электросчетчиков, защищенность от несанкционированного доступа, соблюдение сроков периодических проверок.
- 3.7.4. Обо всех случаях выявления отсутствия, неисправности, утраты приборов учета, иных нарушений порядка коммерческого учета электрической энергии – фиксирует информацию письменно в документах о проведении соответствующих проверок, а в случаях отсутствия выявленных нарушений - фиксирует таким же образом данную информацию.
- 3.7.5. При введении ограничений режима потребления электрической энергии в отношении граждан - Потребителей, принимает необходимые меры по снятию контрольных показаний приборов учета на момент введения ограничения.
- 3.7.6. Принимает необходимые меры по ликвидации безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

4. Порядок взаимоотношений при обнаружении фактов безучетного потребления электрической энергии

- 4.1. В случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии уполномоченным персоналом Исполнителя, Исполнитель обязан незамедлительно уведомить об этом Гарантирующего поставщика, энергосбытовую организацию и составить Акт о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии (далее – Акты о безучетном потреблении).
- 4.2. По факту выявленного неучтенного (безучетного) потребления электрической энергии составляется Акт по форме Приложения №2 к настоящему приложению.
- 4.3. Составленные Акты о безучетном потреблении Исполнитель передает гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их составления, но не позднее 1-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным. В г. Новосибирске по Потребителям - юридическим лицам указанные акты передаются в Инженерно-инспекторский отдел, по гражданам - Потребителям в Отдел продаж энергии населению, в области - в соответствующее отделение согласно реестру приема-передачи по форме 1:

Форма 1

Реестр составленных актов

№ п / п	№ акта	Причина составления	Наименование потребителя	Дата составления	Ф.И.О. лица, передавшего акт	Дата передачи	Ф.И.О. лица, принявшего акт

- 4.4. Соответствующее подразделение Заказчика в трехдневный срок проверяет правильность и обоснованность составления полученных Актов о безучетном потреблении. Несостоятельные акты возвращаются Исполнителю с указанием причин их отклонения по форме 2:

Форма 2

Реестр не принятых актов _____ (дата, месяц, год)

№ п / п	№ акта	Причина составления	Наименование потребителя	Причина отклонения акта	Дата возврата

5. Порядок взаимоотношений при снятии контрольных показаний

- 5.1. Действия уполномоченного персонала Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, Заказчика и Исполнителя:
 - 5.1.1. При проведении рейдов у Потребителей - юридических лиц в бланк сведений по снятым контрольным показаниям заносит показания приборов учета, дату их снятия, срок государ-

ственной поверки прибора учета и расписывается (с указанием Ф.И.О, должности). Одновременно проверяются данные, внесенные в бланк сведений: наименование Потребителя, места установки прибора учета, его тип и №, коэффициент трансформации. При наличии несоответствия указываются фактические данные. Заполненный в двух экземплярах бланк сведений подписывается уполномоченным лицом (представителем) Потребителя (с указанием его Ф.И.О. и должности), затем ему передается один экземпляр заполненного бланка сведений.

5.1.2. При проведении рейдов у граждан - Потребителей вносит контрольные показания и дату их снятия в соответствующую графу реестра выдачи предупреждений или реестра обхода и заверяет подписью Потребителя. При отсутствии реестров контрольные показания заносит в бланк акта фиксирования контрольных показаний. В бланк "Акта фиксирования контрольных показаний" заносит адрес, Ф.И.О, № лицевого счета (по расчетной книжке гражданина - Потребителя), тип и заводской номер прибора учета, показание прибора учета, дату снятия контрольных показаний, наличие пломб на приборе учета. По окончании снятия контрольных показаний фиксирует записью снятых контрольных показаний, даты снятия и заверяет своей подписью (с указанием Ф.И.О.) на последней оплаченной квитанции в расчетной книжке гражданина - Потребителя.

5.2. Действия Заказчика:

5.2.1. Оперативная информация о фиксации контрольных показаний уполномоченным персоналом Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации и Заказчика направляется Исполнителю в порядке и сроки согласно настоящего приложения.

5.2.2. Соответствующими подразделениями Заказчика обеспечивается надлежащий учет и хранение составленных при фиксации контрольных показаний уполномоченным персоналом Заказчика документов, которые в необходимых случаях передаются Исполнителю по его запросу в течение 3 (трех) рабочих дней с момента поступления такого запроса. Надлежащий учет и хранение составленных при фиксации контрольных показаний уполномоченным персоналом Гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации документов обеспечивается Гарантирующим поставщиком, смежные субъекты розничного рынка.

5.2.3. В случае, если по условиям заключенного между Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и Потребителем договора, Потребитель обязан передавать эти показания Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации, Заказчик в порядке и сроки, предусмотренные настоящим приложением, передает Исполнителю полученную от Потребителей информацию по показаниям приборов учета Потребителей.

5.3. Действия Исполнителя:

5.3.1. Оперативная информация о фиксации контрольных показаний уполномоченным персоналом Исполнителя направляется в соответствующее подразделение Заказчика в порядке и сроки согласно настоящего приложения.

5.3.2. Исполнителем обеспечивается надлежащий учет и хранение составленных при фиксации контрольных показаний уполномоченным персоналом Исполнителя документов, которые в необходимых случаях передаются Заказчику по его запросу в течение 3 (трех) рабочих дней с момента поступления такого запроса.

5.3.3. В случае установки расчетных приборов учета в сетях Исполнителя (в том числе расчетных для Потребителей) снятие показаний приборов учета производится персоналом Исполнителя в установленные договорными отношениями на электроснабжение, а при их отсутствии договором на покупку электроэнергии в целях обеспечения передачи электроэнергии по сетям Исполнителя, заключенным между Исполнителем и Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией порядке и сроки.

В случае нарушения сроков предоставления Исполнителем показаний приборов учета оплачиваемый Исполнителю объем услуг по передаче электрической энергии расчетного месяца по настоящему договору уменьшается на величину электроэнергии, определяемой по данному прибору учета.

В случае, если прибор учета, по которому определяется отпуск электроэнергии Потребителю входит в расчетную схему по договору электроснабжения или договора покупки электрической энергии в целях обеспечения передачи электрической энергии по сетям Исполнителя, возможна передача показаний по сети Интернет в электронном виде на основании индивидуального кода, который Гарантирующий поставщик присваивает Исполнителю в рамках договора электроснабжения

либо договора покупки электрической энергии в целях обеспечения передачи электрической энергии по сетям Исполнителя.

6. Обмен данными, полученными с использованием АИИС КУЭ

6.1. Исполнитель предоставляет Заказчику в режиме «реального времени» круглосуточно и непрерывно (по мере поступления данных) прямой и беспрепятственный доступ к данным, полученным с использованием систем АИИС КУЭ дистанционно к серверам сбора данных Исполнителя по каналам связи с использованием соответствующего программного обеспечения, установленного у Сторон. Исполнитель также представляет Заказчику доступ к имеющимся у него данным АИИС КУЭ прочих владельцев и данных, полученных путем дистанционного сбора информации непосредственно с электросчетчиков, к которым у Исполнителя имеется доступ.

6.2. Исполнитель предоставляет Заказчику доступ к следующей информации, имеющейся у него в базе данных АИИС КУЭ розничного и оптового рынка электрической энергии:

6.2.1. Информация по зафиксированным показаниям приборов учета и 30-минутные значения результатов измерений объемов электрической энергии (мощности) в отношении расчетных и контрольных (технических) приборов учета электрической энергии, оснащенных комплектами оборудования АИИС КУЭ розничного и оптового рынка электрической энергии.

7. Обмен данными о заключаемых и расторгаемых Заказчиком договорах с Потребителями, об условиях указанных договоров и их изменении.

7.1. Заказчик формирует и направляет на электронный адрес Исполнителя отчетную информацию в форматах, порядке и сроки, указанные в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование отчета	Периодичность предоставления, срок предоставления	Форма предоставления (№ приложения к настоящему Регламенту)	Потребитель
1.	Информация о заключенных/расторгнутых договорах, включении в них и исключении из них объектов, данные о Потребителях и их изменении.	Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за расчетным	Приложение 3 (СЭ-8)	Потребители – юридические лица
		Ежемесячно до 15- числа месяца, следующего за расчетным	Приложение 3а (СЭ 8а)	Граждане - Потребители

8. Обмен иными данными, необходимыми для определения и/или согласования объема услуг по передаче электрической энергии.

8.1. Заказчик формирует и направляет Исполнителю отчетную информацию в форматах, порядке и сроки, указанные в таблице 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование отчета	Периодичность предоставления, срок предоставления	Форма предоставления (№ приложения к настоящему Регламенту)	Потребитель
1.	Информация о показаниях приборов учета электрической энергии.	Ежемесячно до 15 числа месяца следующего за расчетным.	Приложение 4 (СЭ-10)	Потребители – юридические лица
		Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за расчетным	Приложение 4а (СЭ-10а)	Граждане - Потребители
2.	Информация о перерасчетах объемов потребления электрической энергии.	Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за расчетным.	Приложение 5 (СЭ-11)	Потребители – юридические лица

№ п/п	Наименование отчета	Периодичность предоставления, срок предоставления	Форма предоставления (№ приложения к настоящему Регламенту)	Потребитель
3.	Сведения для определения объемов электрической энергии с применением расчетных методов	Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за расчетным.	Приложение 8 (СЭ-14)	Потребители – юридические лица

8.2. **Исполнитель** формирует и направляет Заказчику отчетную информацию в форматах, порядке и сроки, указанные в таблице 3:

Таблица 3

№ п/п	Наименование отчета	Периодичность предоставления, срок предоставления	Форма предоставления (№ приложения к настоящему Регламенту)	Потребитель э/э
1.	Информация о показаниях приборов учета электрической энергии.	Каждый понедельник расчетного месяца. Ежедневно до 17-00 с 25 числа расчетного месяца по 04 число, месяца, следующего за расчетным	Приложение 4 (СЭ-10)	Потребители – юридические лица
		Каждый понедельник расчетного месяца. Ежедневно до 17-00 с 25 числа расчетного месяца по 01 рабочий день месяца, следующий за расчетным	Приложение 4а (СЭ-10а)	Граждане - Потребители
2.	Информация по точкам учета электрической энергии	10, 20 и 30 числа каждого месяца, при закрытии расчетного периода - не позднее 4-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным до 09-00 часов	Приложение 7 (СЭ-13)	Потребители – юридические лица
3.	Сведения для определения объемов безучетного потребления электрической энергии.	10, 20 и 30 числа каждого месяца, при закрытии расчетного периода - не позднее 4-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным до 09-00 часов	Приложение 6 (СЭ-12)	Потребители – юридические лица
4.	Данные об учтенных величинах, переданной электрической энергии Заказчику.	Ежемесячно, не позднее 4-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным до 16-00 часов	Приложение 9 (СЭ-16)	Потребители – юридические лица

Форма акта выполнения работ по средствам учета

Абонент № _____ от << _____ 20__ г.

к договору № _____ от _____

договор № _____ от _____

Наименование абонента _____

Юридич. адрес _____

Физический адрес _____

Составлен _____ В присутствии _____

Контактные телефоны _____

№	Причина работ	Тема работ	Наличие ДСД
1			

Задание на выполнение работ № _____ Задание выдал _____ Производитель работ _____

Работу выполнять _____ со снятием напряжения _____

Подстанции, ФЛ, РУ фидер, ячейка _____ ФИО, подпись _____

записываются категория работ и основные мероприятия, обеспечивающие безопасность работ _____ по распоряжению _____

Организационно-технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работы _____

заполняется перед началом работ - отключение аппаратов на рабочем месте, снятие предохранителей, вывешивание плакатов, установка ограждений с указанием № наряда и записи в оперативном журнале потребителя энергоснабжающей организации

Начало работ _____ час _____ мин _____ (ФИО) _____ (Подпись)

№	Объект	Место установки	Коэф-т	Дейст вия	Акт/Реа кт	Номер счетчика	Тип счетчика	Вольт	Ток	Показания счетчика	Вы чет	Дата госпо верки	Назначение	Соотв. напр.	Принадлеж ность счетчика		№ пломбы	
															снятая	установленная	снятая	установленная
1																		
1																		
1																		
1																		
1																		

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения									
№	Зав. №	Тип	Ток	Кэф-т	Класс	Пломба		Напряже-ние	Кэф-т	Класс	Пломба		гос. поверка
						Снятая	Установленная				Снятая	Установленная	
1													
1													
1													

Неинвентарные устройства	
№	Наименование устройства

Должность _____ (Ф И О, подпись, дата осмотра)

Места установки пломб, их количество _____

№ счетчиков и показания правильны, пломбы наложены
 За сохранность средств учета и целостность пломб ответственность несет Потребитель
 Представитель
 Потребителя

Работа полностью закончена _____
 Должность _____ Ф И О _____
 Электростановка Потребителя _____
 включена _____ час _____ подпись _____ МИН _____

Производитель работ _____
 Должность _____ Ф И О _____
 подпись _____



Форма акта о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии

Бланк для составления в отношении физических лиц

Адрес: _____

тел. _____

АКТ № _____

о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии

« ____ » _____ 20__ г.

« ____ » часов « ____ » минут

Настоящий акт составлен представителем

(должность, фамилия, имя, отчество полностью)

в присутствии бытового потребителя

(фамилия, имя, отчество)

Адрес _____

№ лицевого счета _____,

№ прибора учета, _____, показания _____,

о нижеследующем:

1. При проведении проверки учета электрической энергии у потребителя, зафиксирован факт: несанкционированного вмешательства в работу прибора учета в виде:

- нарушения целостности прибора учета, наличия механических повреждений, наличие не предусмотренных изготовителем отверстий или трещин, неплотное прилегание стекла индикатора (нужное подчеркнуть);

- отсутствия или нарушения (разрушения) контрольных пломб и индикаторов антимагнитных пломб, а также пломб и устройств, позволяющих фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета;

- наличия свободного доступа к элементам коммутации (узлам, зажимам) прибора учета, позволяющим осуществлять вмешательство в работу прибора учета;

- иного вмешательства в работу прибора учета, повлекшего искажение показаний прибора учета.

- несанкционированного (самовольного) подключения энергопринимающих устройств в обход расчетных приборов учета электрической энергии, установленных у потребителя.

2. Подробное описание выявленных нарушений: _____

Перечень электроприемников: _____

Схема подключения: _____

Примечание: ввод на _____ (1го, 2х и более квартир/домовладений).

3. После проверки счетчик опломбирован / не опломбирован (нужное подчеркнуть), № пломбы _____.

4. Место установки прибора учета: _____
(в жилом или ином помещении, в границах земельного участка)

5. Дата предыдущей проверки: _____ г.

6. Количество комнат _____; наличие электроотопления: _____ (да/нет); количество проживающих граждан: постоянно _____ чел., временно _____ чел., количество собственников _____ чел.
7. Для начисления суммы, подлежащей оплате по акту, потребителю необходимо обратиться в 3-х дневный срок в ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по адресу/телефону:
- _____

8. Выявленные нарушения устранены / не устранены (нужное подчеркнуть). В связи с выявленными нарушениями _____ необходимо:

9. Объяснения потребителя:

10. Замечания к составленному акту (при их наличии):

11. Нарушенная пломба и (или) антимагнитный индикатор изъяты, упакованы и приложены к настоящему акту _____ (да/нет).

12. Нарушение учета зафиксировано материалами фото- или видео- съемки _____ (да/нет).

13. Настоящий акт составляется в двух экземплярах. Один экземпляр остается у лица, составившего акт, другой экземпляр (копия) вручается потребителю.

Для сведения потребителя: уведомляем о необходимости незамедлительно устранить нарушения и произвести доначисления платы за потребленные без надлежащего учета коммунальные услуги.

Подпись лица, составившего акт _____ (подпись, Ф.И.О.)

С актом ознакомлен, копию получил потребитель _____

(подпись, Ф.И.О.)

В присутствии свидетелей*: _____

(подпись)

(Ф.И.О.)

(адрес, тел.)

(подпись)

(Ф.И.О.)

(адрес, тел.)

* участвуют в составлении акта при необходимости, в том числе при отказе бытового потребителя от подписания или присутствия при составлении акта.

ОТМЕТКА О НАЧИСЛЕНИИ:

Начислено по акту _____ руб.

Расчет произведен _____ (должность) _____ (ФИО) _____ (подпись)

Начисления скорректированы на основании _____

Начисления скорректированы _____

(должность)

(ФИО)

(подпись)

К оплате с учетом корректировки _____ руб.

Дата оплаты _____ Сумма оплаты _____

(должность)

(ФИО)

(подпись)

Бланк для составления в отношении юридических лиц

Для служебных отметок

Сети: _____ _____ _____	Зона _____	Наличие документов Да <input type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/>	К учету Да <input type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/>	Первичный <input type="checkbox"/> Повторный <input type="checkbox"/>
В рейдах с сетевыми организациями <input type="checkbox"/>	Состояние Отключен <input type="checkbox"/> Не отключен <input type="checkbox"/>	Дата планируемого отключения _____	Инспектор - куратор _____	

Адрес: _____
 тел. _____

« ____ » _____ 201__ г.

АКТ № _____ о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии

Настоящий акт составлен представителем

_____ (наименование организации, должность, Ф.И.О.)

в отношении потребителя _____ (полное наименование организации, Ф.И.О. физического лица)
 _____, номер абонента _____,
 представленного _____ (должность, Ф.И.О.)

о нижеследующем:

При проверке объекта _____,
 расположенного по адресу _____,

обнаружено нарушение учета электрической энергии, выразившееся в (подробно описать способ осуществления безучетного потребления) _____

№ счетчика _____, тип _____, т/т _____, показание _____

Дата предыдущей проверки: _____



Нарушение осуществлено в соответствии с нижеприведенной схемой:

Схема подключения

Параметры вводного кабеля (марка, сечение, способ прокладки): _____

Допустимая длительная токовая нагрузка провода (кабеля), А (согласно справочников): _____

P_{max} (кВт) _____, $\cos\phi$ _____, кол-во фаз _____, Уф.ном. (кВ) _____,
режим работы объекта: _____ дн. в неделю _____ час. в сутки.

Объяснения потребителя (при наличии): _____

Замечания к составленному акту (при наличии): _____

Подпись лица, составившего (-их) акт:

(должность, наименование организации, подпись, Ф.И.О.)

Ознакомлен, копию получил: _____

(должность, наименование организации, подпись, Ф.И.О.)

Получено для передачи руководителю _____

(должность, наименование организации, подпись, Ф.И.О.)

Подписи присутствующих*:

_____	_____	_____
(Подпись)	(Ф.И.О.)	(адрес проживания, контактный телефон)
_____	_____	_____
(Подпись)	(Ф.И.О.)	(адрес проживания, контактный телефон)

* участвуют в составлении акта при проведении совместных проверок, а также отказе представителя потребителя в подписании или присутствии при составлении акта.

Примечание: Оплата по настоящему акту должна быть произведена в сроки, установленные договором энергоснабжения. В противном случае сумма по акту будет взыскана в судебном порядке, а также в отношении Вас может быть возбуждено уголовное дело в соответствии со ст. 165 УК РФ или привлечение к административной ответственности по ст. 7.19 КоАП РФ.

Информация о заключенных и расторгнутых договорах, включении в них и исключении из них объектов, данные о Потребителях – юридических лицах и их изменении

Договор	№ абонента	
	Наименование абонента	
	Номер договора	
	Дата договора	
	Действует с...	
	Состояние договора	значение
		Действует с...
		Действует по...
	Действие договора	значение
		Действует с...
		Действует по...
	Расчет по договору	значение
Действует с...		
Действует по...		
Объекты схемы	Код объекта	
	Включение объекта в договор	значение
		Действует с...
		Действует по...
	Наименование объекта	
	Адрес объекта	
	Величина заявленной мощности	
	Величина максимальной (разрешенной) мощности	
	Уровень напряжения	
	Режим работы оборудования (часов в день)	
	Режим работы оборудования (дней в месяц)	
	Информация	Отделение
		Абонент владелец
Административный район		

Приложение №3а к Приложению №9 к договору № УЭ-69-17-01279

Информация о заключенных и расторгнутых договорах, внесении изменений в действующие договоры с гражданами – Потребителями, подключенными к электрическим сетям, находящимся во владении Исполнителя (СО), за исключением многоквартирных жилых домов, оборудованных общедомовыми приборами учета.

№ лицевого счета	
Адрес	Населенный пункт
	Наименование улицы
	Номер дома
	Номер квартиры
Информация о приборе учета снятом	№ прибора учета
	Тип прибора учета
	Дата деинсталляции
	Показание деинсталляции
Информация о приборе учета установленном	№ прибора учета
	тип прибора учета
	Дата инсталляции
	Показание инсталляции
Статус лицевого счета (открытый, расторгнутый)	
Тип пищевого приготовления	
Количество комнат (ед.)	
Количество проживающих (чел.)	

Информация о заключенных и расторгнутых договорах, внесении изменений в действующие договоры с гражданами – Потребителями, подключенными к электрическим сетям, находящимся во владении Исполнителя (СО), за исключением многоквартирных жилых домов, оборудованных общедомовыми приборами учета.

№ лицевого счета	
Адрес	Населенный пункт
	Наименование улицы
	Номер дома
	Номер квартиры
Информация о приборе учета снятом	№ прибора учета
	Тип прибора учета
	Дата деинсталляции
	Показание деинсталляции
Информация о приборе учета установленном	№ прибора учета
	тип прибора учета
	Дата инсталляции
	Показание инсталляции
Статус лицевого счета (открытый, расторгнутый)	
Тип пищевого приготовления	
Количество комнат (ед.)	
Количество проживающих (чел.)	

Информация о показаниях приборов учета по Потребителям – юридическим лицам

№ абонента	
Наименование абонента	
Период	
Точка учета	
Заводской Номер ПУ	
Канал ПУ	
Показания ПУ	дата
	тип показаний
	значение по зонам
	0
	1
	2
	3

Информация о показаниях приборов учета по гражданам - Потребителям, за исключением многоквартирных жилых домов, оборудованных общедомовыми приборами учета

№ лицевого счета	
Адрес	Населенный пункт
	Наименование улицы
	Номер дома
	Номер квартиры
№ ПУ	
Показание ПУ	
Тип показания	
Дата снятия показания	

Информация о перерасчетах объемов потребления электрической энергии

№ абонента
Наименование абонента
Период расчета
Причина расчета
Сторнированные кВтч
Начисленные кВтч
Начало расчета
Конец расчета
Дата перерасчета
Примечание

Сведения для определения объемов безучетного потребления электрической энергии по Потребителям – юридическим лицам

№ абонента		
Наименование абонента		
Тип акта		
Номер		
Дата		
Период документа, в котором рассчитан		
По факту чего составлен		
Предприятие, составившее акт		
Объект		
ТУ		
Период начисления	начало периода	
	конец периода	
	группа потребления	
Подключение	подключен от	
	уровень напряжения	
	сетевое предприятие	
Расчет по приборам учета	Заводской номер счетчика	
	дата снятия показаний	
	начальное показание	
	конечное показание	
Учесть при расчете	За вычетом предъявленного	
	потери в сети до границы раздела, %	потери в ЛЭП 6-10 кВ
		потери в силовых тр-рах
		потери в ЛЭП 0,4 кВ
Расчет электропотребления по мощности	нагрузка, кВт	
	Режим работы	
	ручной ввод, кВт	
	примечание к ручному вводу	

Информация по точкам учета электрической энергии

№ абонента	
Наименование абонента	
Объект	
Адрес объекта/Элемента	
Наименование ТУ	
Расчетный коэффициент	
Информация по ТУ/ Техническая информация	Вид учета
	Владелец сетей, где установлен ПУ
	Схема включения
	Класс напряжения
	Физическое место установки ТУ
	Температурный режим эксплуатации
	Балансовая принадлежность электроустановки
Счетчики	Дополнительная информация
	Установлен с...
	Снят с...
	Зоны
	значность
	Дробная значность
	Заводской номер
	Тип
	Госповерка
	пломба
на балансе	
Дефектные периоды	действует с...
	действует по...
	счетчик
	пломба
Трансформаторы напряжения	Фаза
	Заводской номер
	Тип
	Установлен с
	Снят с
	Дефект пломбы
	пломба
Козф-т	
Трансформаторы тока	Фаза
	Заводской номер
	тип
	Установлен с
	Снят с
	Дефект пломбы
	пломба
Козф-т	
Неинвентарные устройства	Тип устройства
	фаза
	Наименование устройства
	пломба
	Установлен с
состояние точки учета	Снят с
	дефект
	значение
расчеты по ТУ	действует с...
	по дату...
	значение
	действует с...
	по дату...

Сведения для определения объемов электрической энергии с применением расчетных методов

№ абонента		
Наименование абонента		
схемы	метод учета	значение
		действует с...
		по дате...
	величина постоянного расхода	значение
		действует с...
		по дате...
	величина постоянного процента	значение
		действует с...
		по дате...
	метод сбора данных	значение
		действует с...
		по дате...
Установленные методы расчета	Номер ТУ	
	Наименование ТУ	
	ПУ	
	С даты	
	По дате	
	Метод расчета	
	Параметр	
	Примечание	

Данные об учтенных величинах переданной электрической энергии Заказчику

№ абонента
Наименование абонента
Период расчета
Группа потребления
Уровень напряжения
кВтч



«Утверждаю»
МУП «НЭСКО»
Директор

Д.А. Бауруин
«06» *октября* 2017г.



«Утверждаю»
АО «РЭС»
Генеральный директор

«10» *сентября* 2017г.



Приложение № 10

к договору № УЭ-69-17-01279 от 10 сентября 2017г.
на оказание услуг по передаче электроэнергии

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

Новосибирск
2017г.

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 должны систематически анализировать и обобщать данные по рассмотрению жалоб Потребителей на качество или надежность электроснабжения и один раз в квартал 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 Р 54149—2010 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, исключая ответственность Заказчика и Исполнителя перед потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров.

3) **Жалоба** - требование Потребителя об устранении нарушений качества или надежности электроснабжения. Виды жалоб:

- жалобы на качество электроснабжения (низкий уровень напряжения, перепады уровня напряжения и т.д.), данные жалобы могут содержать, либо не содержать требования бытовых Потребителей о снижении размеров платы в соответствии с требованиями жилищного законодательства;

- требования о возмещении причиненных ущерба/убытков в связи с нарушением качества и (или) надежности электроснабжения;

- жалобы на перемены в электроснабжении.

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 письменного договора о ее приобретении 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 Гарантирующий поставщик является по отношению к такому Потребителю исполнителем коммунальных услуг. В отношении такого Потребителя не требуется наличия письменной формы договора.

9) Дата и время, начиная с которого считается, что электроснабжение в отношении Потребителя осуществляется с нарушениями качества, а также дата и время окончания нарушения качества электроснабжения определяются в соответствии с действующим законодательством.

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 предоставлением 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 5-ти 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 сообщаются 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 в месте границы раздела балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителю, а при отсутствии технической возможности такой проверки - в месте, максимальном приближенном к указанной границе.

При проведении проверки качества электроснабжения, Исполнитель составляет Протокол измерений показателей качества электрической энергии (Приложение № 2). 1 экземпляр такого протокола передается Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации.

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 при-

ведению качества электрической энергии в соответствии 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 устранению 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 устранены Исполнителем в течение срока подготовки ответа, берутся на контроль для включения в планы реконструкции, ремонта, капитального строительства. Гарантирующий поставщик, энергосбытовая 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 измерений показателей качества электрической энергии 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 измерений показателей качества по итогам устранения причин нарушения показателей качества Исполнитель самостоятельно 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, энергосбытовой организации.

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

3.8.3. Гарантирующий поставщик, энергосбытовая 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, энергосбытовой организацией убытков Потребителям может осуществляться в добровольном либо в судебном порядке.

4.2. Гарантирующий поставщик, энергосбытовая 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, энергосбытовая 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, энергосбытовой организации мнение по обоснованности и размеру предъявляемых требований.

4.5. Гарантирующий поставщик, энергосбытовая 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, энергосбытовой организацией при добровольном удовлетворении требований Потребителя, могут быть возмещены Гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации в добровольном порядке на основании соответствующего решения Исполнителя, принятого по результатам рассмотрения регрессных требований Гарантирующего поставщика, энергосбытовой 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, энергосбытовой 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 огра-

ничения электроснабжения с нарушением установленного порядка (при необходимости запрашиваются Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой 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 два адреса: в канцелярию Гарантирующего поставщика, Заказчика и в претензионно-исковую группу ОПЭН.

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 поме-

щениях 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 И ЛИЛИ ПРОВЕДЕНИЕМ ПЕРЕРАСЧЕТОВ ВСЛЕДСТВИИ НАРУШЕНИЙ КАЧЕСТВА И (ИЛИ) НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

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 полный 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.

7. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРНЫХ СИТУАЦИЙ

7.1. В случае возникновения между Потребителем (или его представителем) и Исполнителем и (или) Заказчиком, Гарантирующим поставщиком, иными заинтересованными участками 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 и (или) представителей общественного объединения потребителей.

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.

к Регламенту

взаимоотношений сторон при рассмотрении жалоб потребителей
о нарушениях качества и (или) надежности электроснабжения

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

ОАО «Новосибирскэнергобыт»				
1.		Факс	Телефон	e-mail
1.1.	Диспетчерская группа ИИО	(383) 229-89-30, 229-89-53	(383) 229-89-32	MoiseevaSV@nskes.ru
1.1.1.				PohmelkinaAV@nskes.ru
1.2.	Претензионно-исковая группа ОПЭН	(383) 201-20-79	(383) 211-00-45	podkolzinajs@nskes.ru
1.2.1		(383) 201-20-79	(383) 211-00-83	zam.open@nskes.ru
1.3.	Отделения			
	Куйбышевское	(38362) 63-457	(38362) 63-457	kainsk@nskes.ru
	Карасукское	(38355)31-6-34	(38355)31-6-34	karasuk@nskes.ru
	Чулымское	(383-50) 21-577	(383-50) 21-577	chulim@nskes.ru
	Приобское	(383) 224-44-00	(383) 224-44-00	secretarv_po@nskes.ru
	Татарское	(383)64-2-02-20	(383)64-2-02-20	tatarsk@nskes.ru
	Исктимиское	(38343) 28201	(38343) 28201	isk_telex@nskes.ru
2.	АО «РЭС»			
2.1.	Отдел качества электрической энергии	(383) 289-38-12	(383) 289-41-24	ShpachenkoVV@eseti.ru
2.2.	Филиалы			
	Новосибирские городские элек- трические сети	(383) 224-99-38	(383) 224-87-10	Gorsety@eseti.ru
	Приобские электрические сети	(383) 289-03-02	(383) 289-03-72	ShpynovaSV@eseti.ru
	Черепановские электрические сети	(38345) 23-245	(38345) 21-857	sekretar@cher.eseti.ru
	Карасукские электрические сети	(38355) 35-194	(38355) 35-194	sekretar@kar.eseti.ru
	Татарские электрические сети	(38364) 20-396	(38364) 20-396	sekretar@tat.eseti.ru
	Восточные электрические сети	(383) 279-84-42	(383) 289-46-59	Kancves@eseti.ru
	Западные электрические сети	(38361) 23-178	(38361) 23-178	zes@eseti.ru
	Чулымские электрические сети	(38350) 22-689	(38350) 39-548	prm@chul.eseti.ru
3.	Исполнитель			
	Бачурин Дмитрий Анатольевич		279-11-66 8 965 820 22 44	
	Куклин Сергей Васильевич		279-07-24 8 961 879 66 36	
	Гунзер Валерий Анатольевич		278-02-54 8 905 933 54 77	

Приложение №2

к Регламенту
взаимоотношений сторон при рассмотрении жалоб потребителей
о нарушениях качества и (или) надежности электроснабжения

**ПРОТОКОЛ
измерений показателей качества электрической энергии**

Адрес: _____, № л/с _____

дата замера « ____ » _____ 20__ г. время замера ____ час. ____ мин.

Измеряемая величина: _____.

Замеры выполнялись прибором:

марки _____
заводской номер прибора _____
класс точности _____

Место проведения замеров: _____

Результаты замера:

Замер произвели:

(название организации, должность, ФИО) (подпись)

(название организации, должность, ФИО) (подпись)

Замер произведен в присутствии:

1. абонента (представителя абонента): _____
(ФИО) (подпись)

2. иные участники:

(ФИО) (подпись)

(ФИО) (подпись)

(ФИО) (подпись)

3. свидетели (при необходимости) _____
(ФИО) (подпись)

(ФИО) (подпись)



к Регламенту
взаимоотношений сторон при рассмотрении жалоб потребителей
о нарушениях качества и (или) надежности электроснабжения

**АКТ
фиксации ущерба**

Адрес: _____, № п/с _____

Дата: « _____ » _____ 20__ г., время _____ час. _____ мин.

От гр. _____, проживающего по адресу: _____, получена информация о том, что по причине предоставления некачественной коммунальной услуги по электроснабжению абоненту, проживающему по вышеуказанному адресу, причинен ущерб:

☐ - имуществу: _____

- здоровью: _____

Информация предоставлена устно, на момент осмотра установить причинно-следственную связь не предоставляется возможным. Подтвердить факт причинения ущерба имуществу/здоровью 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 №4

к Регламенту
взаимоотношений сторон при рассмотрении жалоб потребителей
о нарушениях качества и (или) надежности электроснабжения

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 Гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией	
Источник питания	
Суть претензии	
Срок исполнения	

Перечень объектов межсетевой координации

п.п.№	Диспетчерское наименование	Балансовая принадлежность	Технологическое управление	Технологическое ведение	Техническое обслуживание	
					Исполнитель	Заказчик
1	РУ-10 кВ ПС Центральная яч.61 ф. 10-395	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
2	РУ-10 кВ РП-338 яч.13	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
3	ПС 110кВ Тепловая яч.135, ф.6-465	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
4	ТЭЦ-2 ф.1014, РП-2 яч.7	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
5	ТЭЦ-2 ф.1006, РП-10 яч.10, ТП-55 яч.1, КЛ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
6	ПС 110 кВ Ефремовская, яч.14, ф.10-231, КЛ-10кВ, ЦРП-10кВ "Тяжстанкоинструменталь", КЛ-10кВ ИВЭС	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
7	ПС 110кВ Ефремовская II СШ яч.39 ф.10-224, РП-6 яч.8 КЛ-10кВ					
8	ПС 110кВ Ефремовская I СШ яч.7 ф.10-238, РП-6 яч.5, КЛ-10кВ					
9	РП-5001 яч.13 РУ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
10	РП-5001 яч.6 РУ-10кВ					
11	ПС 220кВ Тульская, яч.16, ф.10-64, яч.22 ф.10-70, яч.30 ф.10-78, яч.3 РП-1 ИВЭС, ПС 110 кВ Ефремовская яч.12 ф.10-232, яч.4 РП-1 ИВЭС	НПО "ЭЛСИБ" ПАО	НПО "ЭЛСИБ" ПАО	МУП "НЭСКО"	-	-
12						
13	РУ-6 кВ ПССеверная яч.18 ф.690 н."А"	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
14	РУ-6кВ РП-580 яч.6					
15	ПС 110 кВ Октябрьская (яч.21), ф.6-77 "Б", РП-1518 (яч.9), КЛ-10 кВ от РП-1518 (яч.9)	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
16	ПС 110кВ Инструментальная (яч.28), ф.6-331, РП-3433 (яч.2), КЛ-10кВ от РП-3433 (яч.2)					
17	ПС 110кВ Ельцовская яч.5, ф.6-22 н.Б	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
18	ПС 110кВ Ельцовская яч.24, ф.6-34 н.А					
19	ПС 110кВ Театральная яч.109, ф.6-253	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
20	ТЭЦ-2 яч.7 ф.1011 (I), РП-1 яч.22, КЛ-10 кВ					
21	ТП-111 яч.2, КЛ-10кВ					
22	ПС 110кВ Кировская, яч.306 ф.11-33, КЛ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
23	ПС 110кВ Западная яч.22, ф.10-134					
24	ТЭЦ-3, септ ИВС ПС 10кВ "Сибсельмаш", КЛ АСБ 3*185 от яч.14 ПС 10кВ "Сибсельмаш" до ТП-39, ТП-39	ОАО НПО "Сибсельмаш"	ОАО НПО "Сибсельмаш"	МУП "НЭСКО"	-	-
25	ПС Вымпел яч.37 ф.11-482 РУ-10 кВ, РП-1920 яч.12 РУ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
26	ПС Вымпел яч.20 ф.11-487 РУ-10 кВ, РП-1920 яч.13 РУ-10 кВ					
27	ПС Кировская яч.404, ф.11-19 РУ-10 кВ, РП-22 яч.6 РУ-10кВ, КЛ-10кВ от РП-22 яч.6 до СМ КЛ-10 кВ к ТПС-14 яч.7	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
28	ПС Кировская яч.102, ф.11-28 РУ-10 кВ, РП-4 яч.6 РУ-10 кВ, ТП-166 яч.4 РУ-10 кВ					
29	ПС 110кВ Северная яч.15 ф.6-87 РУ-6 кВ, РП-432-Ю яч.25 РУ-6 кВ, ТП-3748, ТП-3821, ТП-3584 яч.4 ИВЭС	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
30	ПС 110кВ Северная КЛ-35 кВ, ПП 35/6 кВ, яч.28 РУ-6кВ	ООО "СИБЭЛС"	ООО "СИБЭЛС"	МУП "НЭСКО"	-	-
31	РП-5003 яч.6 РУ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
32	РП-5003 яч.9 РУ-10кВ					
33	ПС Чемская яч.21 ф.10-1 РУ-10кВ, РП13 яч.18 РУ-10 кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
34	ПС Чемская яч.5 ф.10-0 РУ-10кВ, РП-13 яч.19 РУ-10кВ					
35						
36	ПС Тульская, яч.22 ф.11-265 РУ-10кВ, РП-17 яч.6 РУ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
37	ПС Тульская, яч.22 ф.11-265 РУ-10кВ, РП-17 яч.11 РУ-10кВ					
38	ПС 110кВ Библиотечная яч.20, ф.6-093	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
39	ПС 110кВ Библиотечная яч.16, ф.6-091					
40	ПС Вертковская яч.15 ф.11-61 РУ-10 кВ, РП-5 яч.10 РУ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
41	ПС Вертковская яч.5 ф.11-53 РУ-10 кВ, РП-5 яч.11 РУ-10кВ					
42	ПС 110кВ Светлая, РУ-10 кВ яч.16 ф.10-326, II СШ-10 кВ РП-1500 яч.14	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
43	ПС 110кВ Светлая, РУ-10 кВ яч.25 ф.10-309, РП-1505 яч.13, РУ-10кВ ТП-1631 яч.5					
44	ПС 110кВ Тепловая, РУ-6кВ (яч.140), ф.6-470, опосредовано через объекты ЭСХ ИВЭС: РУ-6кВ ТП-3704 яч.3	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
45	ПС 110кВ Тепловая, РУ-6кВ (яч.125), ф.6-457, опосредовано через объекты ЭСХ ИВЭС: РУ-6кВ ТП-3704 яч.4					

46	РУ-6 ПС Мясоекомбинатская яч.6 ф.6-401	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
47	РУ-6 кВ РП-590 яч.7					
48	ПС Правобережная яч.6 ф.10-964 РУ-10кВ, РП-50 яч.9 РУ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
49	ПС Красногорская яч.6 ф.10-155 РУ-10кВ, РП-50 яч.18 РУ-10 кВ, ТП-3308 яч.4 ИВЭС					
50	ПС 110кВ Театральная яч.203 ф.6-259	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
51	ПС 110кВ Северная, РУ-6 кВ яч.18, ф.6-90 "нитка Б"					
52	ПС 110кВ Северная, РУ-6 кВ яч.27 ф.6-97 "нитка А-1", "нитка А-2", опосредовано ч/з объекты ИВЭС РУ-6кВ РП-9-110-ю яч.4	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
53	ПС Северная яч.11 ф.6-83 РУ-6кВ, РП-665-Ю яч.5 РУ-6кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
54	ПС Северная яч.16 ф.6-88 РУ-6 кВ, РП-665-Ю яч.11 РУ-6кВ					
55	ПС Северная яч.29 ф.6-99 РУ-6кВ, РП-1000 яч.8 РУ-6кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
56	ПС Северная яч.21 ф.6-93 РУ-6кВ, РП-1000 яч.11 РУ-6кВ					
57	ПС Ересная яч.31 ф.10-693 РУ-10 кВ, РП-19 яч.7 РУ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
58	ПС Западная яч.23 ф.10-142 РУ-10кВ, РП-19 яч.10 РУ-10 кВ					
59	ПС 110кВ Центральная яч.66, ф.10-400	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
60	ПС 110кВ Вертковская яч.6, ф.11-54	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
61	ПС 110 кВ Вертковская, яч.19, ф.11-65 н.Б, КЛ СБЗ*95 ИВЭС от яч.19 до яч.3 ТП-3199, ТП-3199					
62	ПС 110кВ Воинская яч.54 ф.11-142	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
63	ПС 110кВ Воинская яч.10 ф.11-135					
64	ПС 110кВ Западная яч.33 ф.10-148,яч.14 РП-10 ИВЭС	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
65	ПС 110кВ Западная яч.11 ф.10-138,яч.3 РП-10 ИВЭС					
66	ПС Северная, яч. 11 ф. 6-83А, РП-9-110-Ю ИВЭС; ТП-736; п.3р.4	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
67	ПС 110кВ Октябрьская (яч.11, ф.6-67А, РП-1890 яч.9, РУ 0,4кВ ТП-1214	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
68	ПС 110кВ Тепловая яч.130, ф. 6-462 А, РУ 0,4кВ ТП-1164	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
69	ПС 110 кВ Светлая яч.43, ф.10-313, РУ0,4кВ ТП-1360 п.2 р.4 ВЛ 0,4кВ ВЛ-6	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
70	КЛ-10кВ к ТПС №1 яч.7	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
71	КЛ-10кВ к ТПС №1 яч.4	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
72	КЛ-10кВ к ТПС №2 яч.2	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
73	яч.1 ТПС-3	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
74	яч.7 ТПС-3	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
75	яч.1 ТПС-4					
76		МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
77	яч.7 ТПС-4					
78	КЛ-10кВ к ТПС-5 яч.9	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
79	КЛ-10кВ к ТПС-5 яч.2					
80	КЛ-10 кВ от яч. 3 РП-1 к яч. 1 ТПС-6	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	НПО "ЭЛСИБ" ПАО	-	-
81	КЛ-10 кВ от яч.4 РП-1 к яч. 4 ТПС-6					
82	КЛ-6кВ к яч.7 ТПС-7	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
83	КЛ-6кВ к яч.1 ТПС-7					
84	яч.10 ТПС-8	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
85	яч.2 ТПС-8					
86	КЛ-10кВ к яч.4 ТПС-9	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
87	КЛ-10кВ к яч.9 ТПС-9					
88	КЛ-10кВ к яч.4 ТПС-10	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
89	яч.3 ТПС-11					
90		МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
91	яч.10 ТПС-11					
92	КЛ-10 кВ к яч.6 ТПС-12	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
93	КЛ-10 кВ к яч.1 ТПС-12	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	ОАО НПО "Сибсельмаш"	-	-
94	КЛ-10кВ к яч.10 ТПС-13					
95	КЛ-10кВ к яч.4 ТПС-13	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-

1	КЛ-10 кВ к яч.7 ТПС-14 от СМ КЛ-10 кВ между РП-22 яч.6 и ТПС-14 яч.7	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
2	КЛ-10 кВ к яч.1 ТПС-14	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
3	КЛ-6кВ к яч.8 ТПС-15	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	ООО "СИБЭЛС"	-	-
4	КЛ-6кВ к яч.5 ТПС-15	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	ООО "СИБЭЛС"	-	-
5	КЛ-10 кВ к яч.1 ТПС-16	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
6	КЛ-10 кВ к яч.6 ТПС-16	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
7	КЛ-10 кВ к яч.3 ТПС-17	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
8	КЛ-10 кВ к яч.11 ТПС-17	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
9	КЛ-10 кВ к яч.7 ТПС-18	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
10	КЛ-10 кВ к яч.1 ТПС-18	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
11	КЛ-10кВ к яч.1 ТПС-19	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
12	КЛ-10кВ к яч.8 ТПС-19	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
13	КЛ-10кВ к яч.1 ТПС-20	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
14	КЛ-10кВ к яч.7 ТПС-20	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
15	участок КЛ-10кВ отходящей от П СШ-10кВ РП-1500 яч.14 в сторону РУ-10 кВ ТП-3730 яч.1	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
16	участок КЛ-10 кВ отходящей от РУ-10кВ ТП-1631 яч.5 в сторону РУ-10 кВ ТП-3730 яч.4 до СМ	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
17	КЛ-10 кВ от яч.3 ТП-3704 ИВЭС к яч.1 ТПС-22	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
18	КЛ-10 кВ от яч.4 ТП-3704 ИВЭС к яч.7 ТПС-22	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
19	КЛ-6кВ к яч.1 ТПС-23	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
20	КЛ-6кВ к яч.7 ТПС-23	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
21	КЛ-10кВ к яч.1 ТПС-24	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
22	КЛ-10 кВ к яч. 8 ТПС-24	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
23	КЛ-10 кВ к яч.1 ТПС-25	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
24	КЛ-10кВ к яч.1 ТПС-26	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
25	КЛ-10кВ к яч.8 ТПС-26	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
26	КЛ-6кВ к яч.1 ТПС-27	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
27	КЛ-6кВ к яч.10 ТПС-27	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
28	КЛ-6кВ к яч.10 ТПС-28	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
29	КЛ-6кВ к яч.1 ТПС-28	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
30	КЛ-10 кВ к яч.9 ТПС-29	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
31	КЛ-10 кВ к яч.1 ТПС-29	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
32	КЛ-10кВ к яч.10 ТПС-37	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
33	КЛ-10 кВ к яч.1 ТПС-38	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
34	КЛ-10 кВ к яч.6 ТПС-38	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
35	КЛ-10 кВ к яч.4 ТПС-39	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
36	КЛ-10 кВ к яч.9 ТПС-39	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
37	КЛ-10кВ к яч.1 ТПС-59	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
38	КЛ-10кВ к яч.9 ТПС-59	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
39	КЛ 0,4кВ от ТП-736, п.3 р.4	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
40	КЛ 0,4кВ от ТП-1214, п.1 р.4	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
41	КЛ 0,4кВ от ТП-1164, п.1 р.4	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
42	ВЛ 0,4кВ (ВЛ-6 ТП-1360) от оп.2 ВЛ-6	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-

«Исполнитель»
МУП "НЭСКО"
Директор



«Заказчик»
АО "РЭС"

Генеральный директор



О.Н. Ильичёв

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1.2
к договору №УЭ-69-17-01279 от 16.09 2017 г.
на оказание услуг по передаче электрической энергии

Величина согласованной аварийной и технологической брони

№	код абонента	Наименование Потребителя	Сетевая организация	точка поставки	Электрическая нагрузка		Суточное		Технологическая бронь, кВт			Аварийная бронь, кВт		контактный телефон Потребителя
					Зима	Лето	Зима	Лето	Зима	Лето	Зима	Лето	Зима	
1	2	3	4	4	6	7	8	9	5	6	7	8	9	10
отсутствует														

«Исполнитель»
МУД "ЦЭСКО"



А. Бауруин

«Заказчик»
АО "РЭС"

Генеральный директор



М.П.

«Утверждаю»
МУП «НЭСКО»
Директор

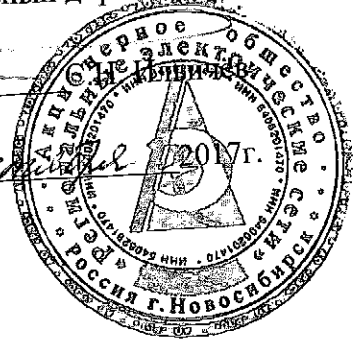


«Утверждаю»

АО «РЭС»

Генеральный директор

«*AO*» *сетевой*



Приложение № 13

к договору № УЭ-69-17-01279 от 10.09. 2017г.
на оказание услуг по передаче электроэнергии

ПОЛОЖЕНИЕ об оперативно – технологическом взаимодействии Заказчика и Исполнителя

г. Новосибирск
2017г.

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 телеуправления.

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

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;

- 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, оборудовании 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 осуществляет 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.

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), осуществляемое 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.

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-69-16-01047 от _____ г.

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 Карасукские 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;

- 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 соответствии с Приложением №12 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 12 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 уставок РЗА.

2.3.1. Для силовых трансформаторов подстанций, питающихся от ЛЭП с односторонним питанием, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Заказчика, выбор уставок осуществляет Исполнитель и согласовывает их с Заказчиком.

2.3.2. Для ЛЭП 35 кВ, питающихся от подстанций и находящихся в технологическом управлении филиалов Заказчика уставки выбирает Заказчик и направляет для согласования и выполнения Исполнителю. Заказчик также контролирует выполнение уставок по отчетам Исполнителя.

2.3.3. Для ЛЭП 6-10; 0,4 кВ, питающихся от подстанций, находящихся в технологическом управлении филиалов Заказчика уставки 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 уставок 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.

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 появлении 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.

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 срок дается 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).

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:

- Обо 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.

- 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 осуществляет 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 оборудование.
- 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 телеуправлению.
- 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.

6. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ДОКУМЕНТАЦИИ И ИНФОРМАЦИИ.

№ пп	Предоставляемая документация, информация	Регламент
1. Исполнитель в ОДС филиалов Заказчика		
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
2. ОДС филиалов Заказчика Исполнителю		
2.1	Ответы на диспетчерские заявки на изменение состояния оборудования, ЛЭП, устройств,	До 15-00 местного времени накануне дня производства

	находящихся в технологическом управлении, ведении Филиала Заказчика.	работ
2.2	Списки лиц из состава филиала Заказчика, имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, приема и передачи диспетчерских заявок и оперативной информации.	Ежегодно в декабре и по 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 уставках 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.
- 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.

ПРОШИТО (285) ЛИСТОВ

МУП «НЭСК»

Директор

подпись / Д.А. Вахрушин /

