

## ДОГОВОР № Н/11-14

### ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Ноябрьск

« 09 » января 2014 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Муравленковское предприятие городских электрических сетей» муниципального образования город Муравленко (сокращенное название предприятия – МУП «МПГЭС») далее по тексту, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице директора Дюжечкина Евгения Викторовича, действующего на основании Устава общества, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора филиала Ноябрьские электрические сети Бован Степана Федоровича, действующего на основании Доверенности 07/12-182 от 30 ноября 2012 года, с другой стороны,

при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

#### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

**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 определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

**Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт), определенная соглашением сторон в Приложении № 2 к настоящему Договору.

**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

#### 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Сетевая организация 2 обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 2 на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании.

2.2 Стороны в настоящем Договоре и приложениях к нему определили следующие существенные условия:

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
конкурсной/закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

СОГЛАСОВАНО: отдел правового  
обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырдаев В.И.

2.2.1 Объемы передачи электрической энергии (мощности) (Приложение № 2 к настоящему Договору).

2.2.2 Величина максимальной мощности, в пределах которой Сетевая организация 2 обязуется обеспечить передачу электрической энергии и мощности в соответствующей точке поставки (Приложение №1 к настоящему Договору).

2.2.3 Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Сторон, максимальная мощность, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2.2.4 Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния (Приложение № 4 к настоящему Договору).

2.2.5 Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ (Приложение №6 к настоящему Договору).

2.2.6. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (реквизиты актов указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору).

2.2.7. 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 РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п. 3.1.10 настоящего Договора).

2.2.8. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (на момент заключения настоящего договора мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности, согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не имеется).

2.2.9. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 6 настоящего Договора).

2.3. В случае если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1 Стороны обязуются:

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

3.1.2. Соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
конкурсной/закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

СОГЛАСОВАНО: для передачи  
обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырдачев В.И.

распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции межсетевое взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3. При обнаружении неисправности приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Сторон, требовать их проверки и замены (в случае выхода прибора из строя).

3.1.4. Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета.

3.1.5. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на границе балансовой принадлежности каждой из Сторон, и производить взаимный информационный обмен.

3.1.6. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе другой Стороны и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для снятия показаний.

3.1.7. Своевременно, в порядке, предусмотренном настоящим Договором, информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.8. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи, находящихся на балансе Сторон, а так же соблюдение и исполнение требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики. При изменении параметров устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики одной из Сторон, влияющих на электросетевое оборудование Сторон и показатели качества электрической энергии, Стороны обязуются взаимно уведомлять друг друга не менее чем за 10 дней до планируемых изменений.

3.1.9. Обеспечить оборудование принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

В случае установки/замены средств/приборов учета электрической энергии и мощности на границе балансовой принадлежности Сторон, Сторона, осуществляющая установку/замену, направляет уведомление другой Стороне, в котором указана дата, время снятия показаний прибора учёта и его осмотра перед установкой/заменой. Сторона, получившая уведомление об установке/замене средств/приборов учета, обязана обеспечить присутствие полномочного представителя и согласовать со Стороной, направившей такое уведомление, дату и время проведения работ. Результаты проведения работ (снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения) на дату проведения указанных действий фиксируются в акте, который должен быть подписан между Сторонами.

В качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях).

3.1.10. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы, режимы потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
конкурсной/закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

СОГЛАСОВАНО: начальник  
обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырвачев В.И.

реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также требованиям по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.11. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами, а так же положением/инструкцией «О взаимоотношениях оперативного персонала».

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

### **3.2. Сетевая организация 1 имеет право:**

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

3.2.2. При выявлении Сетевой организацией 1 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией 2 условий настоящего договора и которые были неизвестны Сетевой организации 1 на момент подписания «Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сетевая организация 1 вправе предъявить Сетевой организации 2 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сетевую организацию 1 права на защиту ее интересов в судебном порядке.

3.2.3. Требовать от Сетевой организации 2 выполнения иных принятых на себя обязательств по настоящему Договору.

### **3.3. Сетевая организация 1 обязуется:**

3.3.1. Направлять Сетевой организации 2 письменное уведомление о расторжении Сетевой организацией 1 с энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии за 3 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения Сетевой организации 2 указанного уведомления. Если уведомление о расторжении договора получено менее чем за три рабочих дня до указанной в нем даты, то этот срок считать с даты получения уведомления.

3.3.2. Обеспечить прием электроэнергии на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон в пределах максимальной мощности, определенными в Приложении №1 настоящего договора. Поддерживать в точках присоединения энергопринимающих устройств Сетевой организации 1 параметры надежности энергоснабжения и качества режима потребления электрической энергии.

3.3.3. Представлять Сетевой организации 2:

3.3.3.1. На следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а так же уточненные не позднее, чем за 15 дней окончания текущего года, следующие сведения:

- а) заявленную мощность по каждой точке присоединения (поставки);
- б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы потребления электроэнергии и мощности.

3.3.3.2. Электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, необходимые для надлежащего выполнения условий договора.

3.3.4. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

### **3.4. Сетевая организация 2 имеет право:**

3.4.1. При выявлении Сетевой организацией 2 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией 1 условий настоящего договора и которые были неизвестны Сетевой организации 2 на момент

СОБЛАСОВАНО секретарю  
конкурсной/закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Астамонов Д.Н.

ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырочен 4 ИИ

подписания «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителей, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сетевая организация 2 вправе предъявить Сетевой организации 1 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сетевую организацию 2 права на защиту ее интересов в судебном порядке.

3.4.2. Подписать Акт сверки расчетов в течении 5 дней после получения его от Сетевой организацией 1. В случае не предоставления подписанного акта сверки в течение 5 дней, задолженность будет считаться подтвержденной.

3.4.3. Требовать от Сетевой организации 1 выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.4.4. Исполнение условий настоящего договора со стороны Сетевой организации 2 на соответствующей территории вправе осуществлять филиалы ОАО «Тюменьэнерго» на данной территории.

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

3.3.1. Производить оплату оказанных услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора.

3.3.2. Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

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

## **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1 Учет электрической энергии в точках поставки производится по приборам учета, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору.

4.2 В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сторонами. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке поставки энергии, в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь, согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложении № 1 к настоящему договору).

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

5.1 Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.2 В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики и

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
конкурсной/закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

СОГЛАСОВАНО: директор  
обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырвачев В.И.

правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

## 6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАНЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

6.1 Расчетным периодом для определения объема исполненных Сторонами обязательств по Договору является один календарный месяц.

6.2 Стороны, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений, по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета. Стороны до 03 числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах Акт снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска электроэнергии. В случае, если приборы учета по точкам поставки/отпуска позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны оформляют Интервальные Акты (Приложение № 7 к настоящему Договору).

6.3 Сетевая организация 1 на основании Акта снятия показаний приборов учета (Интервальных актов) по точкам поставки определяет величину отпущенной электроэнергии и мощности за отчетный период и оформляет «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) в 2-х экземплярах.

6.4 В срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным Сетевая организация 1 подписывает «Акт объема переданной электрической энергии и мощности», скрепляет печатью и направляет Сетевой организации 2.

6.5 Сетевая организация 2 согласовывает и подписывает «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения. При возникновении обоснованных претензий к объемам и качеству оказанных услуг, Сетевая организация 2 должна сделать соответствующие отметки на «Акте объема переданной электрической энергии и мощности» и подписать его. При этом Акт считается согласованным в неоспариваемой части и услуги по передаче электрической энергии в неоспариваемой части подлежат оплате. В отношении оспариваемой части оказанных услуг Сетевая организация 2 в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения «Акта объема переданной электрической энергии и мощности» должна предоставить Сетевой организации 1 обоснованную претензию.

6.6 В случае не подписания Акта Сетевой организацией 2 и непредставления Сетевой организации 1 мотивированных возражений в сроки, указанные в настоящем Договоре, Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) принимается в редакции Сетевой организации 1, а услуги подлежат оплате в полном объеме.

6.7 Сетевая организация 1 в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от Сетевой организации 2 подписанного «Акта объема переданной электрической энергии и мощности» оформляет на неоспариваемый объем оказанных услуг «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение №5 к настоящему Договору), подписывает его, скрепляет печатью и направляет Сетевой организации 2.

6.8 В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Сторон, призванная урегулировать возникшие разногласия.

6.9 По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии, на основании подписанного Сторонами Протокола согласования;

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
конкурсной/закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭЭС Артамонов Д.Н.

СОГЛАСОВАНО: отдел пр. и обесп.  
обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭЭС Сырцов В.Б.

дополнительно включаются в «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» за соответствующий месяц.

6.10 Если Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

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

6.12 Отчетным периодом для оплаты оказываемых по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.13 Сетевая организация 2 оплачивает Сетевой организации 1 услуги по передаче электроэнергии по индивидуальному тарифу, в порядке и на условиях настоящего Договора.

6.14 В случае применения двухставочного тарифа стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{сод}} * N_{\text{факт}} + T_{\text{потерь}} * W_{\text{двух.тариф}}$$

где:

- $T_{\text{сод}}$  - ставка на содержание электрических сетей на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на содержание сети);
- $N_{\text{факт}}$  - фактическая мощность, переданная в данном расчетном периоде и определенная по точкам поставки (Приложение №1);
- $T_{\text{потерь}}$  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях соответствующего уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на оплату технологического расхода);
- $W_{\text{двух.тариф}}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на соответствующем уровне напряжения по сетям Сетевой организации 2 и определенный по точкам поставки (Приложение №1).

Величина фактической использованной мощности по точкам поставки определяется исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству, в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств потребителя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по форме приложения №7 к Договору.

В случае применения одноставочного тарифа стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{одн.}} * W_{\text{одн.тариф}}$$

где:

- $W_{\text{одн.тариф}}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на соответствующем уровне напряжения по сетям

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
конкурсной/закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Астамонов Д.Н.

СОГЛАСОВАНО: отдел правового  
обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырдаев В.И.

Сетевой организации 2 и определенный по точкам поставки (Приложение №1);

- $T_{одн.}$  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии).

6.15 Изменение тарифов уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.16 Оплата услуг по передаче электроэнергии производится по 25 число (включительно) месяца, следующего за отчетным, исходя из объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно «Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии» и на основании выставленного счета-фактуры. Счет-фактура выставляется в соответствии с действующим законодательством и настоящим договором. Обязательства Сетевой организации 2 по оплате считаются исполненными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации 1.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в размере реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

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

7.3. Сетевая организация 2 несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности энергоустановок Сетевой организации 2.

7.4. Сетевая организация 1 несет ответственность перед потребителями электрической энергии за качество оказанных услуг по передаче электроэнергии.

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

7.6. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, которые фиксируются в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, реквизиты которых указаны в Приложении №1 к настоящему Договору.

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

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

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

Согласовано: отдел правового  
обеспечения филиала  
ОАО «Томьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Архангельск

СОГЛАСОВАНО: отдел правового  
обеспечения филиала  
ОАО «Томьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырвачев Д.И.

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

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 1 января 2014 года и действует по 31 декабря 2014 года включительно.

8.2. В случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия договора уведомление о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий договор считается продленным до конца следующего календарного года на тех же условиях.

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

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (в том числе коммерческого характера), а также информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по Договору, за исключением случаев, когда необходимость разглашения такой информации прямо предусмотрена нормативными актами РФ. Срок неразглашения такой конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

9.2. Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации (указанной в п. 9.1 настоящего договора). При этом принимаемые меры должны быть не менее существенны, чем те, которые Сторона принимает для сохранения своей собственной информации подобного рода.

9.3. За разглашение конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные п.п. 9.1, 9.2 Договора, обязана возместить потерпевшей стороне причиненные убытки.

9.4. Каждая из Сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

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

9.5. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Сетевой организации и потребителя услуг, предусмотренные ФЗ «Об электроэнергетике»,

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
конкурсной/закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

СОГЛАСОВАНО: отдел правового  
обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырвачев В.И.

«Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

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

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

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

10.1. Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета».

10.1.1 Приложение №1.1 «Акт № 25-2 от 21.04.2008г. разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок по ПС 110/35/6кВ КНС-9».

10.1.2 Приложение № 1.2 «Акт № 56-2 от 21.04.2008г. разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок по ПС 110/35/6кВ Стрела».

10.1.3 Приложение № 1.3 «Акт № 67 от 21.04.2008г. разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок по ПС 110/10/10кВ Ханупа».

10.2. Приложение №2 «Объемы передачи электрической энергии и мощности».

10.3. Приложение №3 «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности из сети ОАО «Тюменьэнерго» (форма)».

10.4. Приложение № 4 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.5. Приложение № 5 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма)».

10.6. Приложение № 6 «Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ».

10.7. Приложение №7 «Интервальный акт снятия показаний приборов учета (форма)».

## 11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Сетевая организация 1**  
МУП «Муравленковское  
предприятие городских  
электрических сетей»

Местонахождение/ Юридический адрес: Российская федерация,  
Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ,  
г. Муравленко, ул. Нефтяников, д.26

Почтовый адрес: 629602, Российская федерация, Тюменская  
область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Муравленко,  
ул. Нефтяников, д.26, ОС-2, а/я 614

ИНН // КПП 8906000460// 890601001

Р/с 40702810921990001207 в «Запсибкомбанке» ОАО в РКЦ  
Тюменский г. Тюмень

К/с 3010181010000000639

СОГЛАСОВАНО секретарь  
конкурентной/арбитражной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

СОГЛАСОВАНО. отдел правового  
обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырванцев В.И.

**Сетевая организация 2**  
ОАО «Тюменьэнерго»

Место нахождения/ Юридический адрес Общества: Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4  
Почтовый адрес Общества: 628406, Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4  
ИНН// КПП 8602060185 // 890502001  
Р/с № 40702810267170101719 в Западно-Сибирском банке ОАО "Сбербанк России" г.Тюмень  
К/с № 30101810800000000651 в Западно-Сибирском банке ОАО "Сбербанк России" г.Тюмень  
БИК 047102651

**СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1:**

**МУП «Муравленковское предприятие городских электрических сетей»**  
Директор

\_\_\_\_\_ **Е.В. Дюжечкин**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
м.п.

**СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2:**

**ОАО «Тюменьэнерго»**  
филиал Ноябрьские электрические сети  
Директор

\_\_\_\_\_ **С.Ф. Бован**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
м.п.

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
конкурсной/закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Артамонов Л.Н.

СОГЛАСОВАНО: отдел правового  
обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырвачев В.И.

### Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета

№ п/п	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов коммерческого учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчётчика	Класс точности электросчётчика	Заводской номер электросчётчика	дата очередной поверки	Межповерочный интервал, лет	Реquisite акта	Максимальная мощность, МВт	Ф	Балансовая принадлежность прибора учета	Прopusкная способность, МВА	Категория надежности электроснабжения	Допустимое число часов отращения отпределения в год и срок восстановления электроснабжения	Реквизиты актов технологической аварийной брони			
				Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
<b>Перечень точек поставки электрической энергии и приборов коммерческого учета</b>																							
1	ПС 110/35/6 кВ Ханула	Х-13	ЗРУ-10кВ Ввод 1	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	№67 от 21.04.2008	16,77	0,2	МУП "МПЭС"	3,637	2	не более 72 часов в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения	устройства энергоснабжения		
2				Х-14	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016					10				3,637	
3				Х-15	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016					10				4,183	
4				Х-110	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016					10				7,275	
5				Х-111	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016					10				3,456	
6				Х-22	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016					10				1,819	
7				Х-23	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016					10				3,637	
8				Х-24	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016					10				3,274	
9				Х-25	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016					10				4,183	
10				Х-26	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016					10				7,275	
11				Х-28	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016					10				3,637	
12	Х-212	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	5,456											
13	Х-32	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	1,819											
14	Х-33	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	3,637											
15	Х-34	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	3,637											
16	Х-35	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	4,001											
17	Х-36	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	3,637											
18	Х-42	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	2,182											
19	Х-44	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	3,637											
20	Х-410	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	3,637											
21	Х-411	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	4,001											
22	Х-412	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03	0,2S	106064243	2006-3 кв	2016	10	5,456											
23	ПС 110/35/6 кВ Стрела	Х-13	ОПУ ВЛ-35 Константиновская-1	ТФЗМ-35А-У1	300/5	ЗНОМ-35-65	35000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	0,2S	106063178	2006-2 кв	2016	10	№ 56-2 от 21 апреля 2008	7,190	0,2	МУП "МПЭС"	16,974	2	72 часа в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения			
24				ТФЗМ-35А-У1	300/5	ЗНОМ-35-65	35000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	0,2S	106064215	2013-2 кв	2023	10					6,731					
25	ПС 110/35/6 кВ КНС-9	Х-14	ОПУ ВЛ-35 Куест-31-1	ТФЗМ-35А-У1	200/5	ЗНОМ-35-65	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812105218	2011-1 кв	2023	12	№ 25-2 от 21 апреля 2008	0,000	0,2	ОАО "Томьэнерго"	12,817	3	72 часа в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения			
26				ТФЗМ-35А-У1	200/5	ЗНОМ-35-65	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812104520	2011-1 кв	2023	12					1,885					
<b>Перечень точек поставки электрической энергии и приборов контрольного учета</b>																							
1	ПС 110/35/6 кВ Стрела	Х-13	Х-13	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812104772	2011-1 кв	2021	10										
2				Х-14	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812105064	2011-1 кв	2021									10	3,637
3				Х-15	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812105239	2011-1 кв	2021									10	4,183
4				Х-110	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812105102	2011-1 кв	2021									10	7,275
																					5,456		

№ п/п	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов коммерческого учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчетчика	Класс точности электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	дата предыдущей поверки	Межповерочный интервал, лет	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности			Категория надежности электроснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления электроэнергии в год и срок восстановления энергоснабжения	Реквизиты актов технологической и аварийной брони			
				Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.						Реквизиты акта	Максимальная мощность, МВт	Ид Ф				Балансовая принадлежность приборов учета		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
5		X-111	X-111	ТОЛ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812105211	2011-1 кв. 2021	10	10	№67 от 21.04.2008				1,819			22
6		X-22	X-22	ТОЛ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812105237	2011-1 кв. 2021	10	10					3,637			
7		X-23	X-23	ТОЛ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812104790	2011-1 кв. 2021	10	10					3,274			
8		X-24	X-24	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812104521	2011-1 кв. 2021	10	10					4,183			
9		X-25	X-25	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812105279	2011-1 кв. 2021	10	10					7,275			
10		X-26	X-26	ТОЛ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812105043	2011-1 кв. 2021	10	10					3,637			
11	ПС 110/10 кВ Ханула	X-28	X-28	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812104769	2011-1 кв. 2021	10	10		16,77	0,2	ОАО "Гюменьэнерго"	5,456	2	не более 72 часов в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электрообеспечения	
12		X-212	X-212	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812104910	2011-1 кв. 2021	10	10					1,819			
13		X-32	X-32	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812106049	2011-1 кв. 2021	10	10					3,637			
14		X-33	X-33	ТОЛ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812104903	2011-1 кв. 2021	10	10					3,637			
15		X-34	X-34	ТОЛ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812106135	2011-1 кв. 2021	10	10					4,001			
16		X-35	X-35	ТОЛ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812106014	2011-1 кв. 2021	10	10					3,637			
17		X-36	X-36	ТОЛ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812104575	2011-1 кв. 2021	10	10					2,182			
18		X-42	X-42	ТОЛ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812106141	2011-1 кв. 2021	10	10					3,637			
19		X-44	X-44	ТОЛ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812106093	2011-1 кв. 2021	10	10					3,637			
20		X-410	X-410	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812105085	2011-1 кв. 2021	10	10					4,001			
21		X-411	X-411	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812106190	2011-1 кв. 2021	10	10					5,456			
22		X-412	X-412	ТОЛ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	812106155	2011-1 кв. 2021	10	10					7,275			

**Сетевая организация 1:**

МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей"

Директор

\_\_\_\_\_ Е.В. Дюжечкин

" \_\_\_\_\_ " 2014г.

**Сетевая организация 2:**

ОАО "Гюменьэнерго"  
Ноябрьские электрические сети

Директор

\_\_\_\_\_ С.Ф. Бован

" \_\_\_\_\_ " 2014г.

**ПЕРЕЧЕНЬ  
объектов межсетевой координации**

**1. Линии электропередачи**

№ п.п	Наименования ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения	согласующая изменения
	<b>ПС 110/10/10 кВ Ханура</b>		
1	Линия 10кВ Х-13	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
2	Линия 10кВ Х-14	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
3	Линия 10кВ Х-15	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
4	Линия 10кВ Х-110	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
5	Линия 10кВ Х-111	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
6	Линия 10кВ Х-22	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
7	Линия 10кВ Х-23	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
8	Линия 10кВ Х-24	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
9	Линия 10кВ Х-25	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
10	Линия 10кВ Х-26	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
11	Линия 10кВ Х-28	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
12	Линия 10кВ Х-32	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
13	Линия 10кВ Х-33	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
14	Линия 10кВ Х-34	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
15	Линия 10кВ Х-35	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
16	Линия 10кВ Х-36	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
17	Линия 10кВ Х-42	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
18	Линия 10кВ Х-44	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
19	Линия 10кВ Х-212	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
20	Линия 10кВ Х-410	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
21	Линия 10кВ Х-411	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
22	Линия 10кВ Х-412	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
	<b>ПС 110/35/6 кВ Стрела</b>		
23	ВЛ-35кВ Константиновская-1	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
24	ВЛ-35кВ Константиновская-2	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
	<b>ПС 110/35/6 кВ КНС-9</b>		
25	ВЛ-35кВ Куст 31-1	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"
26	ВЛ-35кВ куст 31-2	МУП "МПГЭС"	ОАО "Тюменьэнерго"

**2. Оборудование подстанций**

№ п.п.	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного	согласующая изменения эксплуатационного
1	ПС 110/10/10 кВ Ханура	ОАО "Тюменьэнерго"	МУП "МПГЭС"
2	ПС 110/35/6 кВ Стрела	ОАО "Тюменьэнерго"	МУП "МПГЭС"
3	ПС 110/35/6 кВ КНС-9	ОАО "Тюменьэнерго"	МУП "МПГЭС"

**Сетевая организация 1:**

МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей"  
Директор

\_\_\_\_\_ **Е.В. Дюжечкин**

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2014 г.  
м.п.

**Сетевая организация 2:**

ОАО "Тюменьэнерго"  
Ноябрьские электрические сети  
Директор

\_\_\_\_\_ **С.Ф. Бован**

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2014 г.  
м.п.

**УТВЕРЖДАЮ:**

от Сетевой организации 1:

МУП "Муравленковское предприятие  
городских электрических сетей"  
Директор

\_\_\_\_\_ Е.В. Дюжечкин

**УТВЕРЖДАЮ:**

От Сетевой организации 2:

ОАО "Тюменьэнерго"  
Ноябрьские электрические сети  
Директор

\_\_\_\_\_ С.Ф. Бован

**АКТ**

об оказании услуг по передаче электроэнергии за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(форма)

г. Ноябрьск

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские электрические сети, в лице директора С.Ф. Бован  
и МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей" в лице директора Е.В. Дюжечкина,  
составили настоящий Акт о нижеследующем:

В соответствии с Договором оказания услуг по передаче электроэнергии № Н/11-14 от 09 января 2014 г. стоимость услуг составила:

№ п/п	Показатель	Ед-ца измерения	Значение
<b>1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго"</b>			
1.1.	Стоимость услуг по передаче электроэнергии, (без НДС) (п.1.2*п.1.7+п.1.3*п.1.8+п.1.4*п.1.6+п.1.5.*п.1.9.)		
		ВН	руб.
		СН-1	руб.
		СН-2	руб.
		НН	руб.
1.2.	Фактическая мощность, переданная в данном расчетном периоде в точки поставки согласно Приложению 1, применяемая к расчетам за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу		
		ВН	МВт
1.3.	Объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения в точки поставки согласно Приложению 1, применяемый к расчетам за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу		
		ВН	МВт.ч
		СН-1	МВт.ч
		СН-2	МВт.ч
		НН	МВт.ч
1.4.	Объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения в точки поставки согласно Приложению 1, применяемый к расчетам за услуги по передаче электрической энергии по одноставочный тарифу		
		ВН	МВт.ч
		СН-1	МВт.ч
		СН-2	МВт.ч
		НН	МВт.ч
1.5.	Резервируемая максимальная мощность		МВт
1.6.	Одноставочный тариф		
		ВН	руб/МВт.ч
		СН-1	руб/МВт.ч
		СН-2	руб/МВт.ч
		НН	руб/МВт.ч
1.7.	Ставка на содержание		
		ВН	руб/МВт.мес.
1.8.	Ставка на оплату потерь		
		ВН	руб/МВт.ч
<b>2. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго"</b>			
2.1.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго" п.1.1 (без НДС)		руб.
2.2.	НДС		руб.
2.3.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго" (п.2.1+п.2.2.) (с НДС)		руб.

Сетевая организация 1:

МУП "Муравленковское предприятие  
городских электрических сетей"  
Директор

\_\_\_\_\_ Е.В. Дюжечкин

Сетевая организация 2:

ОАО "Тюменьэнерго"  
Ноябрьские электрические сети  
Директор

\_\_\_\_\_ С.Ф. Бован

**Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ.**

1. Сетевая организация 2 согласовывает с Сетевой организацией 1 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, путем предоставления Сетевой организации 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 на следующий календарный год в срок до «01» октября текущего года.
2. Сетевая организация 1 согласовывает Сетевой организации 2 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, в срок не позднее 20 дней с момента получения от Сетевой организации 2 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2.
3. Сетевая организация 2 ежемесячно согласовывает с Сетевой организацией 1 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, не являющимися объектами диспетчеризации, влекущие необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Сетевой организации 1, путем предоставления Сетевой организации 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 на следующий месяц до «25» числа текущего месяца.
4. Сетевая организация 1 согласовывает Сетевой организации 2 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, влекущие необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Сетевой организации 1, в срок не позднее 5 дней с момента получения от Сетевой организации 2 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 либо в указанный срок предоставляет письменный мотивированный отказ с указанием возможных сроков выполнения работ. При этом новые сроки должны обеспечивать вывод в ремонт оборудования в пределах планируемого месяца
5. В случае не поступления в срок, предусмотренный п. 4. настоящего порядка, ответа на направленный график, предоставления немотивированного отказа без указания возможных сроков выполнения работ, а также в случае указания возможных сроков за пределами планируемого месяца, направленный Сетевой организации 1 график плановых ремонтных работ считается согласованным.
6. В целях исполнения настоящего раздела, под ремонтными работами, проведение которых без введения ограничения режима потребления невозможно, понимаются ремонтные работы на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, изменение эксплуатационного состояния которых, влечет изменение эксплуатационного состояния и режим работы объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 1 и при этом осуществление этих работ, исключительно путем осуществления переключений на объектах Сетевой организации 2, без введения ограничения режима потребления, невозможно.
7. О проведении согласованных Сторонами в соответствии с пунктами 1 - 4. настоящего порядка в графиках, плановых ремонтных работ на принадлежащих

Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, Сетевая организация 2 уведомляет Сетевую организацию 1 за 5 (пять) рабочих дней до их начала путем направления диспетчерской заявки.

8. Сетевая организация 1 обязана согласовать полученную от Сетевой организации 2 диспетчерскую заявку, не позднее, чем за один рабочий день до предполагаемой даты проведения ремонтных работ. Отказ в согласовании диспетчерской заявки не допускается.

9. В случае отсутствия ответа на заявку, несогласования заявки в нарушение п. 8. настоящего порядка, заявка считается согласованной и Сетевая организация 2 вправе приступить к выполнению ремонтных работ в сроки, указанные в заявке.

10. В случае, если проведение Сетевой организацией 1 плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства, влекущих необходимость введения ограничения режима потребления, невозможно осуществить без ограничения режима потребления в отношении потребителей Сетевой организации 1, Сетевая организация 1 обязана ввести ограничение режима потребления таких потребителей после получения соответствующего уведомления от Сетевой организации 2.

11. Сетевая организация 1 при согласовании заявки Сетевой организации 2 уведомляет об этом энергосбытовую организацию / гарантирующего поставщика не позднее 2 дней со дня получения от Сетевой организации 2 уведомления о проведении ремонтных работ.

12. Сетевая организация 1 обязана возместить Сетевой организации 2 убытки, возникшие у Сетевой организации 2 и (или) третьих лиц, в результате действий (бездействий) Сетевой организации 1, препятствующих проведению Сетевой организацией 2 ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства.

13. Стороны обязаны уведомлять друг друга о ремонтных и профилактических работах, проводимых на принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, которые не влекут ограничение режима потребления, не позднее, чем за 3 (три) дня до начала выполнения указанных работ.

14. Аварийные заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объектов Сетевой организации 2, отключившихся действием устройств РЗА, технологических защит или отключенные оперативным персоналом в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах РЗА, выведенных из работы автоматически или в ручную оперативным персоналом Сетевой организации 2 из-за неисправности для предотвращения ложной работы, принимаются и согласовываются в течении двух часов Сетевой организацией 1 в любое время суток.

**Сетевая организация 1**

МУП «Муравленковское предприятие  
городских электрических сетей»

**Директор**

\_\_\_\_\_ **Е.В. Дюжечкин**

**Сетевая организация 2**

ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские электрические сети

**Директор**

\_\_\_\_\_ **С.Ф. Бован**

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014 г.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014 г.



	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															
18															
19															
20															
21															
22															
23															
24															
итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Итого расчетный период: 0 кВт\*ч

**Сетевая организация 1:**

МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей"

Директор

\_\_\_\_\_ Е.В. Дюжечкин

М.П.

**Сетевая организация 2:**

ОАО "Тюменьэнерго"  
Ноябрьские электрические сети  
Директор

\_\_\_\_\_ С.Ф. Бован

М.П.

**Объемы передачи электрической энергии и мощности, поступаемые в сеть МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей" на 2014 год**

Из сети ОАО "Тюменьэнерго"

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Мощность, ВСЕГО, в том числе	итого	тыс.кВт	13,88	18,00	16,31	16,06	13,28	11,16	9,72	8,65	9,81	12,87	15,23	17,32	18,12
	ВН	тыс.кВт	13,88	18,00	16,31	16,06	13,28	11,16	9,72	8,65	9,81	12,87	15,23	17,32	18,12
	СН-I	тыс.кВт													
	СН-II	тыс.кВт													
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	итого	тыс.кВтч	98 741	10 520	9 162	9 720	7 883	7 209	5 883	5 483	5 921	7 229	8 729	10 130	10 872
	ВН	тыс.кВтч	98 741	10 520	9 162	9 720	7 883	7 209	5 883	5 483	5 921	7 229	8 729	10 130	10 872
	СН-I	тыс.кВтч													
	СН-II	тыс.кВтч													
	НН	тыс.кВтч													

**Сетевая организация 1:**

МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей"  
Директор

Е.В. Дюжечкин

" " " 2014г.

**Сетевая организация 2:**

ОАО "Тюменьэнерго"  
Ноябрьские электрические сети

Директор

С.Ф. Бован

" " " 2014г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

**от Сетевой организации 1:**

МУП "Муравленковское предприятие  
городских электрических сетей"

Директор

\_\_\_\_\_ **Е.В. Дюжечкин**

**УТВЕРЖДАЮ:**

**От Сетевой организации 2:**

ОАО "Тюменьэнерго"

Ноябрьские электрические сети

Директор

\_\_\_\_\_ **С.Ф. Бован**

**АКТ**

**объёма переданной электрической энергии и мощности из сети ОАО "Тюменьэнерго"**  
(форма)

за (месяц) 2014 г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжения	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВтч
1	Фактические объемы передачи мощности и электроэнергии	<b>ВСЕГО</b>		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		
2	Фактически отпущено электроэнергии из сети ОАО "Тюменьэнерго"	<b>ВСЕГО</b>		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

**Сетевая организация 1:**

МУП "Муравленковское предприятие  
городских электрических сетей"

Директор

\_\_\_\_\_ **Е.В. Дюжечкин**

м.п.

**Сетевая организация 2:**

ОАО "Тюменьэнерго"

Ноябрьские электрические сети

Директор

\_\_\_\_\_ **С.Ф. Бован**

м.п.