

ДОГОВОР № Н/11-11

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г.Ноябрьск

«__» _____ 20__ г.

Акционерное общество «Энерго-Газ-Ноябрьск», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице исполнительного директора Ольхова Валерия Александровича, действующего на основании доверенности № 2 от 16.11.2016г, с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора филиала Ноябрьские электрические сети Бован Степана Федоровича, действующего на основании доверенности № 15990 от 22 июля 2015 года, с другой стороны,

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

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДОГОВОРА

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 объектов электросетевого хозяйства Сторон, 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.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Сетевой организации 1, в котором производится отпуск электрической энергии из сети Сетевой организации 1 в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ЛВС.

Лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства (ЛВС) – лица, владеющие на любом законном основании объектами электросетевого хозяйства, в установленном порядке, присоединенными к электрической сети Сетевой организации 1, по которым производится передача электрической энергии.

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).

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 По настоящему договору Стороны обязуются взаимно предоставлять друг другу услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, с использованием принадлежащих им на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами оснований объектов электросетевого хозяйства.

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

2.2.1 Объемы передачи электрической энергии (мощности), в том числе величины заявленной 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);

2.2.10 Порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия сторон договора при

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретариат
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

их настройке и использовании (подлежит включению в договор, в случае если при заключении Заказчиком и Исполнителем договора об осуществлении технологического присоединения в технические условия для технологического присоединения не были включены требования о подключении энергопринимающих устройств Заказчика услуг к устройствам противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства специального автоматического отключения нагрузки и устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров системного оператора в соответствии с его командами, соответствующие условия предусматриваются договором между теми же сторонами. Мероприятия по оснащению энергопринимающих устройств Заказчика услугами устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики осуществляются в соответствии с требованиями соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления Заказчиком в порядке и сроки, предусмотренные разделом 3 договора).

2.2.11 Порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности (подлежит включению в договор, если на момент его заключения объекты электросетевого хозяйства Сторон не оборудованы приборами учета электрической энергии и мощности, не имеется).

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, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать условия инструкции «О взаимоотношениях оперативного персонала» (Приложение № 8 к договору).

3.1.3 Сторона, являющаяся собственником расчетного прибора учета или объектов электроэнергетики, в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другой Стороне при выявлении фактов неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала прибора учета обязана немедленно сообщить об этом другой Стороне.

3.1.4 Обеспечить восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок не более 2 месяцев.

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

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

3.1.7 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.

3.1.8 Своевременно, в порядке, предусмотренном настоящим договором информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

ситуаций в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.9 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.

3.1.10 Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы, режимы 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 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 инструкцией «О взаимоотношениях оперативного персонала». (Приложение № 8 к договору).

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 Обеспечить оснащение приборами учета принадлежащие ему объекты электросетевого хозяйства в точках их присоединения к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации 2 в соответствии с требованиями, в порядке и сроки, предусмотренные действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.3.2 Направлять Сетевой организации 2 письменное уведомление о расторжении Сетевой организации 1 с энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии за 5 рабочих дней

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

до предполагаемой даты расторжения договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения Сетевой организацией 2 указанного уведомления.

3.3.3 Соблюдать определенные Приложением № 1 настоящего договора величины максимальной мощности. Возмещать убытки Сетевой организации 2, возникшие в результате несоблюдения величин максимальной мощности.

3.3.4 Представлять Сетевой организации 2:

3.3.4.1 На следующий календарный год не позднее 1 апреля текущего года, а также уточненные до 01 ноября 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.

3.3.4.2 В течение 10 дней с момента получения соответствующего запроса электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, необходимые для надлежащего выполнения условий договора.

3.3.5 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 подписания Актов 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 его интересов в судебном порядке.

3.4.2 Подписать Акт сверки платежей по договору в течение 5 дней после получения его от Сетевой организации 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 АО «Тюменьэнерго» на данной территории.

3.5 Сетевой организации 2 обязуется:

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

3.5.2. Предоставлять сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный), подлежащий применению в следующем периоде регулирования, уведомив об этом Сетевую организацию 1 в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов. При отсутствии такого уведомления расчет за услуги по передаче электрической энергии (мощности) производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем периоде регулирования.

3.5.3. 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 требованиям действующего законодательства РФ.

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

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1 Учет электрической энергии в точках поставки/отпуска 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 (Приложение № 1 к настоящему договору).

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

5.1 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, в том числе без согласования с Заказчиком при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

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 00 часов 00 минут (Московского времени) 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, производят снятие показаний приборов учета.

6.3 Сетевая организация 1 передает Сетевой организации 2 показания приборов учета, указанные в Приложении № 1 настоящего договора, принадлежащих Сетевой организации 1, до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом в электронном виде, на электронные адреса: VGorchakova@nes.te.ru, APytko@nes.te.ru.

6.4 Сетевая организация 2 передает Сетевой организации 1 показания расчетных приборов учета, указанных в Приложении № 1 настоящего договора, принадлежащих Сетевой организации 2, до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом на электронный адрес: cilion@mail.ru.

6.5 Сетевая организация 1 до 03 числа месяца, следующего за отчетным периодом, составляет в 2-х экземплярах сводный Акт снятия показаний приборов учета по точкам поставки, указанным в Приложении № 1, Интегральный акт (Приложение № 7.1. к договору), а в случае, если приборы учета по точкам поставки/отпуска позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Сетевая организация 1 оформляет Интервальный акт (Приложение № 7 к договору) и

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

направляет на согласование в электронном виде Сетевой организации 2 на электронные адреса: VGorchakova@nes.te.ru, APvtko@nes.te.ru. Сетевая организация 2 в течение одного дня рассматривает и в случае отсутствия замечаний согласовывает сводный Акт снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска, Интегральные и Интервальные акты в электронном виде. После согласования сводного Акта снятия показаний приборов учета по точкам поставки, Интегральных актов и Интервальных актов Сетевая организация 1 подписывает согласованные Акты и в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным периодом, направляет скан-копии сводного Акта снятия показаний приборов учета по точкам поставки, Интегральных актов, Интервальных актов в адрес Сетевой организации 2 на электронные адреса: VGorchakova@nes.te.ru, APvtko@nes.te.ru. Оригиналы Актов с содержанием, идентичным скан-копиям Актов, подписанным ранее Сетевой организацией 1 в течение 3-х дней после направления скан-копий, направляет в адрес Сетевой организации 2, указанный в реквизитах настоящего договора, способом, позволяющим подтвердить дату его отправки и получения.

6.6. Подписание Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг производится в следующем порядке:

6.6.1. Сетевая организация 1, на основании оформленных Интервальных актов, Интегральных актов и сводного Акта снятия показаний расчетных приборов учета, полученных от Сетевой организации 2 или расчетным способом, в случаях, предусмотренных действующим законодательством, определяет объемы переданной электроэнергии (мощности), оформляет Акт объёма переданной электрической энергии и мощности (Приложение № 3) в 2-х экземплярах, и не позднее 05 числа месяца, следующего за расчетным направляет в адрес Сетевой организации 2, способом, позволяющим подтвердить дату получения вместе со счет-фактурой и двумя экземплярами подписанного со своей стороны Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 5 к договору) за соответствующий расчетный период для подписания со стороны Сетевой организации 2.

6.6.2. Скан-копии Акта объема переданной электрической энергии и мощности, Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписанного со стороны Сетевой организации 1, направляются Сетевой организации 2 на адрес электронной почты: dsv@nes.te.ru, APvtko@nes.te.ru.

6.6.3. Скан-копии Акта объема переданной электрической энергии и мощности, Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии представленных Сетевой организацией 1 подлежат рассмотрению Сетевой организацией 2, а также подписанию и направлению в адрес Сетевой организации 1, в течение 3 рабочих дней с момента их получения, на адрес электронной почты: cilion@mail.ru.

6.6.4. Подписание скан-копий Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии свидетельствует о признании Сетевой организацией 2 факта, надлежащего оказания услуг Сетевой организацией 1. При возникновении у Сетевой организации 2 обоснованных претензий к объемам и качеству оказания услуг, Сетевая организация 2 должна сделать соответствующую отметку на скан-копиях Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и подписать их. При этом Акты считаются согласованными в неоспариваемой части и подлежат оплате. В отношении оспариваемой части оказания услуг, Сетевая организация 2 обязана в течение 3 рабочих дней с момента получения скан-копии Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии предоставить Сетевой организации 1 обоснованную претензию.

В случае не подписания скан-копий Актов со стороны Сетевой организации 2 и непредставления Сетевой организацией 1 мотивированных возражений в сроки, указанные в настоящем договоре, Акт объема переданной электрической энергии и мощности и Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии принимаются в редакции Сетевой

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

организации 1, а услуги подлежат оплате в полном объеме.

6.6.5. Оригиналы Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии подписываются Сетевой организацией 2 в 3-дневный срок со дня их получения, с содержанием, идентичным скан-копиям Актов, подписанным ранее. Один экземпляр оригиналов Акта объема переданной электрической энергии и мощности, Акта об оказании услуг, подлежит направлению в адрес Сетевой организации 1, указанный в реквизитах настоящего договора, способом, позволяющим подтвердить дату его отправки и получения.

6.7. Если стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим договором. До момента разрешения спора в установленном законодательством порядке стороны в расчетах по договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему договору энергии, принимают неоспариваемый объем переданной электроэнергии в размере согласованной сторонами величины.

6.8. Отчетным периодом для оплаты оказываемых по настоящему договору услуг является один календарный месяц.

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

6.10. Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется и фиксируется в Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии в форме Приложения № 5 по указанным формулам в зависимости от выбора тарифа (одноставочного или двухставочного).

В случае выбора Сетевой организацией 2 двухставочного тарифа стоимость услуг Сетевой организации 1 по передаче электроэнергии определяется по формуле:

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

где:

- $T_{\text{сод}}$ – ставка на содержание электрических сетей, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на содержание сети);
- $N_{\text{заявл.}}$ – заявленная мощность, определенная в Приложении № 2;
- $T_{\text{потерь}}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, 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, из сети Исполнителя, определенный по точкам поставки (Приложение № 1).

В случае выбора Сетевой организацией 2 одноставочного тарифа стоимость услуг Сетевой организации 1 по передаче электроэнергии определяется по формуле:

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

где:

- $T_{\text{одн}}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии);

$W_{\text{одн.тариф}}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, из сети Исполнителя, определенный по точкам поставки (Приложение № 1).

6.11. 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.

6.12. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится по 25 число (включительно) месяца, следующего за отчетным, исходя из объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии. 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.

6.13. Окончательная стоимость услуг по передаче электроэнергии по точкам поставки формируется с учетом стоимости объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток» (идентификационный код ESVOSTOK), определяемую Администратором торговой системы оптового рынка электроэнергии в соответствии с Правилами и Регламентами оптового рынка электрической энергии (мощности), на основании представленного Сетевой организацией 1 «Отчета о стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию за отчетный период» в адрес Сетевой организации 2.

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 организацией 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.

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

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.

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 1 января 2017 года и действует по 31 декабря 2017 года, и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с даты введения в действие индивидуального тарифа, установленного уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

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:

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

- 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», «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 В день подписания договора (дополнительного соглашения) Сетевая организация 1 обязана направить Сетевой организации 2 на электронный адрес dsv@nes.te.ru в формате файла *pdf скан-копию подписанного договора (дополнительного соглашения) со всеми приложениями к нему, с последующим направлением оригинала договора (дополнительного соглашения).

9.8 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».

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

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

10.4 Приложение № 4 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.5 Приложение № 4.1. «Перечень объектов диспетчеризации филиала ПАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ».

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

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

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

10.9 Приложение № 7.1. «Интегральный акт снятия показаний приборов учета (форма)».

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

10.10 Приложение № 8 «Инструкция «О взаимоотношениях оперативного персонала».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Сетевая
организация 1**
АО «Энерго-Газ-
Ноябрьск»

Место нахождения Общества /Юридический адрес: 629806, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область, г.Ноябрьск, ул. 60 лет СССР, д.29

Почтовый адрес: 629806, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область, г.Ноябрьск, ул. 60 лет СССР, д.29

ИНН // КПП 8905033649// 890501001

Р/с 40702810804020001398 в Тюменском филиале АО КБ «Агропромкредит» г.Тюмени

К/с 30101810500000000962

БИК 047106962

**Сетевая
организация 2**
АО «Тюменьэнерго»

Место нахождения Общества: Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4

Почтовый адрес Общества: 628408, Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4

ИНН/КПП 8602060185 / 890502001

р/счет 40702810267170101719 в Западно - Сибирском банке

ПАО "Сбербанк России", г.Тюмень

к/счет 30101810800000000651 в Западно - Сибирском банке

ПАО "Сбербанк России", г.Тюмень

БИК 047102651

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1:

АО «Энерго-Газ-Ноябрьск»

Исполнительный директор

_____ В.А. Ольхов

«___» _____ 201_ г.

М.П.

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2:

АО «Тюменьэнерго»
филиал Ноябрьские электрические
сети

Директор

_____ С.Ф. Бован

«___» _____ 201_ г.

М.П.



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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

1	2	3	4	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		9	10	11	12	13	14	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон				19	20	
				Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Реквизиты акта	Максимальная мощность, МВт	кВт	Балансовая принадлежность приборов учета			Категория надежности энергопринимающих устройств
1. Точки поставки, имеющие между собой электрические связи:																				
1.1. Точки поставки, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"																				
1	ПС 110/10/10 Летняя	Л-12	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-12	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0811090868	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 31/1 от 24 декабря 2012 года	0	-	АО "ЭГН"	7,274		
2		Л-42	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-42	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093230	4 кв 2009	4 кв 2021	12		6,578	0,2/0,1	АО "ЭГН"			
3		Л-25	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-25	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0811090833	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0	-	АО "ЭГН"			
4		Л-39	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-39	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093165	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0	-	АО "ЭГН"			
5		Л-34	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-34	ТОЛ-10-1	300/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0811090889	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0	-	АО "ЭГН"			
6		Л-43	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-43	ТОЛ-10-1	300/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093048	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0	-	АО "ЭГН"			
7	ПС 110/10/10 Городская	Г-12	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-12	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093019	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 12-1 от 17 ноября 2014 года	0	-	АО "ЭГН"	-		
8		Г-24	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-24	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093179	4 кв 2009	4 кв 2021	12		4,215	0,2/0,1	АО "ЭГН"			
9		Г-26	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-26	ТВЛМ-10	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0804140629	4 кв 2014	4 кв 2026	12		0,823	0,2/0,1	АО "ЭГН"			
10	ПС 110/10/10 Комлект	К-19	ЗРУ-10 ВЛ-10 К-19	ТЛМ-10	300/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093121	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 26-2/1 от 20 июня 2016 года	0,823	0,2/0,1	АО "ЭГН"	2		
11		К-24	ЗРУ-10 ВЛ-10 К-24	ТЛМ-10	300/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810092297	4 кв 2009	4 кв 2021	12		3,708	0,2/0,1	АО "ЭГН"			
12		К-33	ЗРУ-10 ВЛ-10 К-33	ТЛМ-10	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093128	4 кв 2009	4 кв 2021	12		3,708	0,2/0,1	АО "ЭГН"			
13		К-44	ЗРУ-10 ВЛ-10 К-44	ТЛМ-10	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093135	4 кв 2009	4 кв 2021	12		9,42	0,2/0,1	АО "ЭГН"			
14		В-13	ЗРУ-10 ВЛ-10 В-13	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10-95УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093123	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0	-	АО "ЭГН"			
15	ПС 110/10/10 Владимирская	В-48	ЗРУ-10 ВЛ-10 В-48	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093256	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 4/1 от 17 июля 2013 года	0	-	АО "ЭГН"	9,639		
16		В-26	ЗРУ-10 ВЛ-10 В-26	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093256	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0,2	0,2	АО "ЭГН"			
17		В-36	ЗРУ-10 ВЛ-10 В-36	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0811090847	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0,2	0,2	АО "ЭГН"			
18		В-110	ЗРУ-10 ВЛ-10 В-110	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10-95УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093178	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0,2	0,2	АО "ЭГН"			
19	В-410	ЗРУ-10 ВЛ-10 В-410	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093178	4 кв 2009	4 кв 2021	12	0,2	0,2	АО "ЭГН"					
20	ПС 110/10/10 Адмиральская	Ввод-110кВ №1	ОПУ 110кВ Ввод-110кВ 1Т	ТВГ-110	300/5	СРА-123	110000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0811102252	2 кв 2013	2 кв 2025	12	№ 76 от 05 октября 2015 года	11,2	0,2	АО "Тюменьэнерго" НЭС	25,000		
21		Ввод-110кВ №2	ОПУ 110кВ Ввод-110кВ 2Т	ТВГ-110	300/5	СРА-123	110000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0806130856	3 кв 2013	3 кв 2025	12		12,4	0,2	АО "Тюменьэнерго" НЭС	25,000		
22	1.2. Точки поставки, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"																			
23	ПС 110/10/10 Летняя	Л-16	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-16	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093216	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 31/1 от 24 декабря 2012 года	8,98	0,2	АО "ЭГН"	2		
24		Л-24	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-24	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093227	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0,2	0,2	АО "ЭГН"			
25	1.3. Точки поставки, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"																			
26	ПС 110/10/10 Летняя	Л-33	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-33	ТОЛ-10-1	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093195	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 31/1 от 24 декабря 2012 года	0,6	0,2	АО "ЭГН"	2		
27		Л-411	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-411	ТОЛ-10-1	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093213	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0,2	0,2	АО "ЭГН"			
28	1.4. Точки поставки, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"																			
29	ПС 110/10/10 Летняя	Л-36	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-36	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0811090580	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 31/1 от 24 декабря 2012 года	6,005	0,2/0,1	АО "ЭГН"	2		
30		Л-45	ЗРУ-10 ВЛ-10 Л-45	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0811090826	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0,2/0,1	АО "ЭГН"				
31	1.5. Точки поставки, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"																			
32	ПС 110/10/10 Городская	Г-13	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-13	ТВЛМ-10	150/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093051	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 12-1 от 17 ноября 2014 года	0,290	0,2	АО "ЭГН"	2		
33		Г-27	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-27	ТВЛМ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093062	4 кв 2009	4 кв 2021	12		0,2	0,2	АО "ЭГН"			

СОГЛАСОВАНО
конкурсной/аукционной комиссии
Филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭЭС Александрова О.З.

СОГЛАСОВАНО
отдел планового
экономического управления
Филиала
АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭЭС Сыдыков В.И.

Договор Ноябрьских ЭЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь филиала
АО «Тюменьэнерго»
Новоябрьские ЭС Сырдарьина В.И.

Договор Новоябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

№ п/п	Источник питания	Наименование присоединения/точки поставки	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчётчика	Класс точности электросчётчика	Заводской номер электросчётчика	дата предыдущей поверки	дата очередной поверки	Межповерочный интервал, лет	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон						
			Тип	Козфф.	Тип	Козфф.							Реквизиты акта	Максимальная мощность, МВт	№	Балансовая принадлежность приборов учета	Категория надежности энергопринимающих устройств	Пропускная способность, МВА	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1. Точки поставки, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Новоябрьск"																			
31	ПС 110/10/10 Городская	Г-35	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-35	ТВЛМ-10	300/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093026	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 12-1 от 17 ноября 2014 года	2,000	0,2	АО "ЭГН"	2	0,100
32		Г-44	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-44	ТВЛМ-10	300/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093034	4 кв 2009	4 кв 2021	12						
1. Точки поставки, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Новоябрьск"																			
33	ПС 110/10/10 Городская	Г-16	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-16	ТОЛ-СЭЩ-10	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093047	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 12-1 от 17 ноября 2014 года	2,480	0,2	АО "ЭГН"	3	12,203
34		Г-29	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-29	ТОЛ-10	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093045	4 кв 2009	4 кв 2021	12						
1.8. Точки поставки, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Новоябрьск"																			
35	ПС 110/10/10 Городская	Г-18	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-18	ТОЛ-СЭЩ-10	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0804140637	2 кв 2014	2 кв 2026	12	№ 12-1 от 17 ноября 2014 года	7,500	0,2	АО "ЭГН"	2	10,250
36		Г-28	ЗРУ-10 ВЛ-10 Г-28	ТОЛ-СЭЩ-10	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0804140635	2 кв 2014	2 кв 2026	12						
1.9. Точки поставки, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Новоябрьск"																			
37	ПС 110/10/10 Комплекс	К-14	ЗРУ-10 ВЛ-10 К-14	ТОЛ-10-1	300/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810092188	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 26-2/1 от 20 июня 2016 года	1,126	0,2/0,1	АО "ЭГН"	2	2,900
38		К-28	ЗРУ-10 ВЛ-10 К-28	ТЛМ-10	300/5	НТМИ-10-66	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093192	4 кв 2009	4 кв 2021	12						
1.10. Точки поставки, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Новоябрьск"																			
39	ПС 110/10/10 Владимирская	В-15	ЗРУ-10 ВЛ-10 В-15	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10-95УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093272	4 кв 2009	4 кв 2021	12	№ 4/1 от 17 июля 2013 года	2,88	0,2/0,1	АО "ЭГН"	2	7,254
40		В-46	ЗРУ-10 ВЛ-10 В-46	ТОЛ-10-1	600/5	НАМИ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S/0,5	0810093265	4 кв 2009	4 кв 2021	12						
(-) 2. Точки отпуска, применяемые в расчетах за потребленную электроэнергию и мощность:																			
2.1. Точки отпуска, относящиеся к одной совокупности энергопринимающих устройств АО "Энерго-Газ-Новоябрьск"																			
1	ПС 110/10/10 Адмиральская	А-34	ЗРУ-10 кВ Ф А-34	ТЛК-10	600/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0809120498	3 кв 2012	3 кв 2024	12		5,34	0,2	АО "ЭГН"	2	6,755
2		А-25	ЗРУ-10 кВ Ф А-25	ТЛК-10	600/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0809120573	3 кв 2012	3 кв 2024	12						
3		А-17	ЗРУ-10 кВ Ф А-17	ТЛК-10	200/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0809120393	3 кв 2012	3 кв 2024	12						
4		А-43	ЗРУ-10 кВ Ф А-43	ТЛК-10	200/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0809120435	3 кв 2012	3 кв 2024	12						
5		А-33	ЗРУ-10 кВ Ф А-33	ТЛК-10	300/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0809120470	3 кв 2012	3 кв 2024	12						
6		А-44	ЗРУ-10 кВ Ф А-44	ТЛК-10	300/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0809120442	3 кв 2012	3 кв 2024	12						
7		А-14	ЗРУ-10 кВ Ф А-14	ТЛК-10	600/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0809120414	3 кв 2012	3 кв 2024	12						
8		А-24	ЗРУ-10 кВ Ф А-24	ТОЛ-10	600/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0808120540	3 кв 2012	3 кв 2024	12						

Сетевая организация 1:

АО "Энерго-Газ-Новоябрьск"

Исполнительный директор

В.А. Ольхов

М.П.

201 г

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Новоябрьские ЭС Ахтерова О.З.

Сетевая организация 2:

АО "Тюменьэнерго"
филиал Новоябрьские электрические сети

Директор



С.Ф. Бован

М.П.

201 г

Объемы передачи электрической энергии и мощности в сеть АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

Из сети АО "Тюменьэнерго"

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Заявленная мощность, ВСЕГО	итого	тыс. кВт	41,022	41,789	40,254	53,106	48,743	45,673	39,777	34,460	28,977	26,044	30,446	36,284	45,594	50,999	52,158
	ВН	тыс. кВт	41,022	41,789	40,254	53,106	48,743	45,673	39,777	34,460	28,977	26,044	30,446	36,284	45,594	50,999	52,158
	СН-I	тыс. кВт															
	СН-II	тыс. кВт															
	НН	тыс. кВт															
Электроэнергия, ВСЕГО	итого	тыс. кВтч	283 357	144 287	139 070	31 481	26 568	26 619	22 305	21 036	16 279	15 307	17 472	19 555	26 163	29 000	31 573
	ВН	тыс. кВтч	283 357	144 287	139 070	31 481	26 568	26 619	22 305	21 036	16 279	15 307	17 472	19 555	26 163	29 000	31 573
	СН-I	тыс. кВтч															
	СН-II	тыс. кВтч															
	НН	тыс. кВтч															

Сетевая организация 1:
АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

Исполнительный директор
В.А. Ольхов
_____ 201_г

Сетевая организация 2:
АО "Тюменьэнерго"
филиал Ноябрьские электрические сети



Директор
С.Ф. Бован
_____ 201_г

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

СОГЛАСОВАНО: отдел правового
обеспечения филиала
АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Сидячиха В.И.

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

УТВЕРЖДАЮ:

от Сетевой организации 1:

АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

Исполнительный директор

_____ **В.А. Ольхов**
м.п.

УТВЕРЖДАЮ:

От Сетевой организации 2:

АО "Тюменьэнерго"
филиал Ноябрьские электрические сети
Директор



_____ **С.Ф. Бован**

АКТ
объёма переданной электрической энергии и мощности
(форма)

за (месяц) 2017 г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжения	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВтч
1	Заявленные объемы передачи электроэнергии и мощности	ВСЕГО		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
2	Фактические объемы передачи электроэнергии и мощности	ВСЕГО		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

Сетевая организация 1:

АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

Исполнительный директор

_____ **В.А. Ольхов**
м.п.

Сетевая организация 2:

АО "Тюменьэнерго"
филиал Ноябрьские электрические сети
Директор

_____ **С.Ф. Бован**
м.п.

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

Договор Ноябрьских ЭС АО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго» Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов межсетевой координации
1. Линии электропередачи

№ п.п	Наименование ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
ПС 110/10/10кВ Летняя			
1	ВЛ-10 ф."Л-12"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
2	ВЛ-10 ф."Л-16"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
3	ВЛ-10 ф."Л-24"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
4	ВЛ-10 ф."Л-25"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
5	ВЛ-10 ф."Л-33"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
6	ВЛ-10 ф."Л-34"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
7	ВЛ-10 ф."Л-36"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
8	ВЛ-10 ф."Л-39"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
9	ВЛ-10 ф."Л-42"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
10	ВЛ-10 ф."Л-43"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
11	ВЛ-10 ф."Л-45"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
12	ВЛ-10 ф."Л-411"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/10/10кВ Городская			
1	ВЛ-10 ф."Г-12"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
2	ВЛ-10 ф."Г-13"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
3	ВЛ-10 ф."Г-24"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
4	ВЛ-10 ф."Г-27"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
5	ВЛ-10 ф."Г-35"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
6	ВЛ-10 ф."Г-44"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
7	ВЛ-10 ф."Г-16"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
8	ВЛ-10 ф."Г-26"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
9	ВЛ-10 ф."Г-29"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
10	ВЛ-10 ф."Г-37"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
11	ВЛ-10 ф."Г-18"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
12	ВЛ-10 ф."Г-28"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/10/10кВ Комплект			
1	ВЛ-10 ф."К-14"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
2	ВЛ-10 ф."К-19"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
3	ВЛ-10 ф."К-24"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
4	ВЛ-10 ф."К-28"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
5	ВЛ-10 ф."К-33"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
6	ВЛ-10 ф."К-44"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/10/10кВ Владимирская			
1	ВЛ-10 ф."В-13"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
2	ВЛ-10 ф."В-15"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
3	ВЛ-10 ф."В-26"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
4	ВЛ-10 ф."В-36"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
5	ВЛ-10 ф."В-46"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
6	ВЛ-10 ф."В-48"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
7	ВЛ-10 ф."В-110"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
8	ВЛ-10 ф."В-410"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"
1	ВЛ 110кВ НППЭ-Летняя	АО "Тюменьэнерго"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"
2	ВЛ 110кВ НППЭ-Владимирская	АО "Тюменьэнерго"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

2. Оборудование подстанций

№ п.п	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ПС 110/10/10кВ Летняя	АО "Тюменьэнерго"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"
2	ПС 110/10/10кВ Городская	АО "Тюменьэнерго"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"
3	ПС 110/10/10кВ Комплект	АО "Тюменьэнерго"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"
4	ПС 110/10/10кВ Владимирская	АО "Тюменьэнерго"	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"
5	ПС 110/10/10кВ Адмиральская В-110кВ 1Т, 2Т	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"

Сетевая организация 1:
АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

Исполнительный директор

В.А. Ольхов

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

СОГЛАСОВАНО: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго» Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

Договор Ноябрьских ЭС АО "Тюменьэнерго"

Сетевая организация 2:
АО "Тюменьэнерго"
филиал Ноябрьские электрические сети

Директор

С.Ф. Бован

М.П.

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов диспетчеризации филиала ПАО "СО ЕЭС" Тюменское РДУ

I. Линии электропередач

№ п.п	Диспетчерское наименование ЛЭП(сокращенное диспетчерское наименование)	Оперативное управление ЛЭП и их устройствами и РЗ	Ведение
			ЛЭП
1	ВЛ 110кВ НППЭ-Летняя	ПАО "СО ЕЭС"Тюменское РДУ	ООО "Ноябрьская ПГЭ"/ АО "Тюменьэнерго"
2	ВЛ 110кВ НППЭ-Владимирская	ПАО "СО ЕЭС"Тюменское РДУ	ООО "Ноябрьская ПГЭ"/ АО "Тюменьэнерго"

I. Оборудование подстанций

№ п.п	Диспетчерское наименование	Управление оборудованием и их устройствам и РЗ	Ведение
			Оборудованис
1	2	3	4
	ПС 110/10/10 Адмиральская	АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	АО "Тюменьэнерго"

Работы на оборудовании и устройствах, отнесённых к объектам диспетчеризации, требующие (для их выполнения) изменения эксплуатационного состояния или режима работы соответствующего(их) объекта(ов) диспетчеризации, оформляются диспетчерской заявкой(ми) на изменение эксплуатационного состояния или режима работы соответствующего(их) объекта(ов) диспетчеризации. Данный Перечень не может рассматриваться как документ, определяющий схемы и маршруты прохождения диспетчерских заявок на изменение эксплуатационного состояния оборудования. Эти вопросы регламентированы в соответствующих отдельных документах.

Условные обозначения (сокращения):

ПС – дежурный инженер (электромонтёр) Подстанции (ОВБ).

ОДУ – диспетчер ОДУ Урала

ТРДУ - диспетчер ОДС ТРДУ.

Сетевая организация 1:
АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

Исполнительный директор

В.А. Ольхов

"___" "___" 201_г

м.п

Сетевая организация 2:
АО "Тюменьэнерго"
филиал Ноябрьские электрические сети

Директор

С.Ф. Бован

"___" "___" 201_г

м.п

СОГЛАСОВАНО: отдел правового
обеспечения филиала
АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Сырдачев В.И.

Договор Ноябрьских ЭС
АО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

УТВЕРЖДАЮ:

от Сетевой организации 1:
АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

Исполнительный директор

В.А. Ольхов

м.п.

УТВЕРЖДАЮ:

От Сетевой организации 2:
АО "Тюменьэнерго"

филиал Ноябрьские электрические сети
Директор

С.Ф. Бован



АКТ

об оказании услуг по передаче электроэнергии за _____ 2017г.
(форма)

г. Ноябрьск

20

АО "Тюменьэнерго" филиал Ноябрьские электрические сети, в лице директора С.Ф. Бован и АО "Энерго-Газ-Ноябрьск" в лице исполнительного директора В.А. Ольхова, составили настоящий Акт о нижеследующем: В соответствии с Договором оказания услуг по передаче электроэнергии № Н/11-11 от "___" _____ 201_г стоимость услуг составила:

№ п/п	Показатель	Ед-ца измерения	Значение
1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям АО "Тюменьэнерго"			
1.1.	Стоимость услуг по передаче электроэнергии. (без НДС) (п.1.2*п.1.5+п.1.3*п.1.6+п.1.3.*п.1.4)		
		ВН	руб.
		СН-1	руб.
		СН-2	руб.
		НН	руб.
1.2.	Заявленная мощность		
		ВН	МВт
1.3.	Объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям АО "Тюменьэнерго"		
		ВН	МВт.ч
		СН-1	МВт.ч
		СН-2	МВт.ч
		НН	МВт.ч
1.4.	Однотарифный тариф		
		ВН	руб/МВт.ч
		СН-1	руб/МВт.ч
		СН-2	руб/МВт.ч
		НН	руб/МВт.ч
1.5.	Ставка на содержание		
		ВН	руб/МВт мес.
1.6.	Ставка на оплату потерь		
		ВН	руб/МВт.ч
2. Стоимость нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭ за _____ (месяц) 2017г.			
2.1.	Стоимость потерь в сетях ФСК (без НДС)		руб.
2.2.	Объем потерь в сетях ФСК		МВт.ч
2.3.	Средневзвешанная цена электроэнергии для покупки в целях компенсации потерь электрической энергии		руб/МВт.ч
2.4.	Стоимость потерь в сетях АО "Тюменьэнерго" (без НДС)		руб.
2.5.	Объем потерь в сетях АО "Тюменьэнерго"		МВт.ч
2.6.	Средневзвешанная цена электроэнергии для покупки в целях компенсации потерь электрической энергии		руб/МВт.ч
3. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям АО "Тюменьэнерго"			
3.1.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям АО "Тюменьэнерго" (без НДС) (п.1.1+п.2.1+п.2.5)		руб.
3.2.	НДС		руб.
3.3.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям АО "Тюменьэнерго" (п.3.1+п.3.2) (с НДС)		руб.

Сетевая организация 1:
АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

Исполнительный директор

В.А. Ольхов

м.п.

СОГЛАСОВАНО: отдел правового обеспечения филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Сырдачев В.И.

СОГЛАСОВАНО: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

Сетевая организация 2:
АО "Тюменьэнерго"
филиал Ноябрьские электрические сети
Директор

С.Ф. Бован

м.п.

Договор Ноябрьских ЭС
АО "Тюменьэнерго"

**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 «30» июля 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 уведомляет Сетевую организацию 1 о сроках проведения плановых работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, включенных в годовые графики ремонта, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, до первого числа месяца, предшествующего планируемому.

4. 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 введение 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.

5. Сетевая организация 1 согласовывает Сетевой организации 2 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, влекущие необходимость введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Сетевой организацией 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.

6. В случае не поступления в срок, предусмотренный п. 5. 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 организацией 2 график плановых ремонтных работ считается согласованным.

7. 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.

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

8. О проведении, согласованных Сторонами в соответствии с пунктами 1 - 5. 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.

9. 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.

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

11. В случае если проведение Сетевой организацией 2 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.

12. 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.

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

14. 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.

15. Аварийные заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта 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 организацией 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:

АО «Энерго-Газ-Ноябрьск»

Исполнительный директор

_____ **В.А. Ольхов**

Сетевая организация 2:

АО «Тюменьэнерго»
филиал Ноябрьские электрические сети

Директор

_____ **С.Ф. Бован**

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

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

обеспечения филиала
АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Сыдакчиев В.И.

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

	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
0 кВт

Сетевая организация 1:
АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"
Исполнительный директор

_____ В.А. Ольхов
М.П.

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

Сетевая организация 2:
АО "Тюменьэнерго"
филиал Ноябрьские электрические сети
Директор

_____ С.Ф. Бован
М.П.

