

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Новый Уренгой

«20» января 2017г.

Закрытое акционерное общество «НадымЭнергоСбыт» (ЗАО «НадымЭнергоСбыт»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице генерального директора Турова Андрея Павловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора филиала Северные электрические сети Домашнего Дениса Александровича, действующего на основании доверенности №2Д-708 от 03.09.2015г., с другой стороны, совместно именуемые «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 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. По настоящему Договору Стороны обязуются взаимно предоставлять друг другу 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 им на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, а так же обязуются оплачивать услуги по передаче электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном настоящим Договором, по индивидуальному тарифу, утвержденному уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО).

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

2.2.1. Объемы передачи электрической энергии и 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 электроэнергетики, принадлежность (Приложение № 1 к настоящему Договору);

Судандинский филиал
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

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, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции межсетевого 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

СОГЛАСОВАНО:
Юридический консультант
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

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, а акте, который должен быть подписан между Сторонами.

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.

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. Ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным периодом предоставлять Сетевой организации 2 оформленный со стороны Сетевой организации 1 «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) за соответствующий расчетный период.

3.3.2. 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 5 рабочих дней 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

Соблюдения величин

Юридический представитель Сетевой организации 2:
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

3.3.4.1. На следующий календарный год не позднее 1 апреля текущего года, а так же 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. 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 2 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.

3.3.4.3. 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 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 «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 его интересов в судебном порядке.

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

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

3.5. Сетевая организация 2 обязуется:

3.5.1. Производить оплату оказанных Сетевой организации 1 услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора.

3.5.2. 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 Р54149-2010.

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

3.5.4. Подписать Акт сверки расчетов в течение рабочих 5 дней после получения его от Сетевой организации 1.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии в точках поставки из Сетевой организации 2 в сеть Сетевой организации 1, производится по приборам учета, указанным в Приложении 1 (Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета) 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

С договором) вано:
Юриисконсулт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

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, в том числе без согласования с Сетевой организацией 1 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. Сетевая организация 2 и Сетевая организация 1, по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета, находящихся в зоне их эксплуатационной ответственности, согласно Приложению № 1 к настоящему договору. Стороны не позднее 02-го числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска электроэнергии и передают их друг другу. 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 № 8 к Договору) и передают их друг другу.

6.3. Сетевая организация 1 на основании Актов снятия показаний приборов учета (Интервальных актов) по точкам поставки/отпуска электроэнергии, полученных от Сетевой организации 2, определяет величину отпущенной электроэнергии и мощности за отчетный период и оформляет «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 4 к настоящему Договору) в 2-х экземплярах.

6.4. В срок не позднее 03 числа месяца, следующего за расчетным, Сетевая организация 1 предоставляет Сетевой организации 2 электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенный подписью и скреплённый печатью Сетевой организации 1 оформленный «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (приложение № 4 к настоящему договору) за соответствующий расчётный период, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

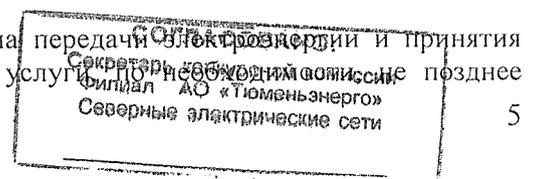
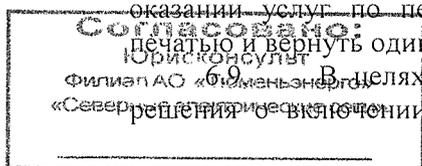
6.5. Сетевая организация 2 согласовывает и подписывает «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения. При возникновении у Сетевой организации 2 обоснованных претензий к объемам и качеству оказанных услуг, Сетевая организация 2 должна сделать соответствующие отметки на «Акте объёма 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 2 (двух) рабочих дней с момента получения «Акта объёма переданной электрической энергии и мощности» должна предоставить Сетевой организации 1 обоснованную претензию.

6.6. В случае не подписания Акта со стороны Сетевой организации 2 и непредставления Сетевой организации 1 мотивированных возражений в сроки, указанные в п.6.5 настоящего договора, Акт объёма переданной электрической энергии и мощности принимается в редакции Сетевой организации 1, а услуги подлежат оплате в полном объёме, согласно направленному Акту объёма переданной электрической энергии и мощности.

6.7. Сетевая организация 1 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от Сетевой организации 2 подписанного «Акта объёма переданной электрической энергии и мощности» оформляет на неоспариваемый объем оказанных услуг «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 6 к настоящему Договору), подписывает его, скрепляет печатью и направляет Сетевой организации 2 способом, позволяющим подтвердить факт получения.

6.8. Сетевая организация 2 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии обязана рассмотреть, подписать, скрепить печатью и вернуть один экземпляр Сетевой организации 1.

6.9. В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуг по передаче электрической энергии Сетевая организация 2 должна подписать и направить Сетевой организации 1 не позднее



окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Сторон, призванная урегулировать возникшие разногласия.

6.10. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии, на основании подписанного Сторонами Протокола согласования, дополнительно включаются в «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» за месяц оказания услуг, к которому относятся оспариваемые объемы. После согласования оспариваемых объемов Сетевая организация 1 выставляет корректировочный счет-фактуру.

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

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

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

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

6.15. Стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{одн} * W_{одн.тариф}$$

где:

$T_{одн}$ – 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);

$W_{одн.тариф}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения из сетей Сетевой организации 1, определенный по точкам поставки (Приложение №1.).

6.16. 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.

6.17. 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» 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.

Согласовано. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, Филиал АО «Тюменьэнерго» «Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО.
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

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.

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 2017 года и действует по 31 декабря 2017 года.

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.

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

Согласовано:
Юрист
Филия «Северные энергетические сети»

Согласовано:
Секретарь конкурсной комиссии
Филия «Северные энергетические сети»

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. 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 из сети Сетевой организации 1».

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

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

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

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

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

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 № 8 «Положение/инструкция «О взаимоотношениях оперативного персонала».

1. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 1: ЗАО «Надым ЭнергоСбыт»
Адрес места нахождения: 629730, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Топчева, д. 1/2, здание МАУ «Бизнес-Инкубатор», офис 201
Почтовый адрес: 629730,
Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Рыжкова, д. 8 «А», а/я №6
ИНН // КПП 8903032551 // 890301001
Р/с 40702810367090040737 в Западно-Сибирский Банк ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. Тюмень
К/с 30101810800000000651
БИК 047102651
Телефон/факс: 8 (3499) 53-19-20

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 / 997450001
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

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

**Полномочный
представитель Сетевой
организации 2:** филиал
Северные электрические
сети

Почтовый адрес: 629300, Россия, г. Новый Уренгой, Тюменская
обл., ЯНАО, Северо-Восточная промзона, а/я 932
ИНН/КПП 8602060185/890402002
Телефон/факс: (3494) 23-89-24, 23-89-76, 930-224, 930-424
Эл. почта: Proyaeva-OG@te.ru, Krum-NA@te.ru.

Сетевая организация 1
Генеральный директор
ЗАО «НадымЭнергоСбыт»

Сетевая организация 2
Директор филиала АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

_____/А.П. Туров/
м.п.

_____/ Д.А. Домашний/
м.п.

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Приложение №1.
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ Н/12-02н от "20" января 2017г.

Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета.

№ п/п	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		9	10	11	12	13	14	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон			18	19	20	21	22
				Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Максимальная мощность, МВт	цф	Выявленная принадлежность приборов учета					
1	ПС 110/6 кВ "Голубика"	ЗРУ-6кВ яч.13 "СТПС-1"	ЗРУ-6кВ яч.13	ТЛО-10	300/5	НАЛИ-СЭЦ 6-1	6000/100	СЭТ-4ТМ 03.01	0,5S	0112080293	12.20	12.20	120	АРВИСО №13/12 от 15.04.2013г.	1,00	0,1	АО "Тюменьэнергосбыт"	3,114	1,00	-	-
2	ПС 110/6 кВ "Голубика"	ЗРУ-6кВ яч.4 "СТПС-2"	ЗРУ-6кВ яч.4	ТЛО-10	300/5	НАЛИ-СЭЦ 6-1	6000/100	СЭТ-4ТМ 03.01	0,5S	0112080497	12.20	12.20	120		1,00	0,1	АО "Тюменьэнергосбыт"	3,114	1,00	-	-

Сетевая организация 1
Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

Сетевая организация 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

М.П. _____ /А.П. Туров/

М.П. _____ /Д.А. Домашний/

СОГЛАСОВАНО:
ЮРИДИЧЕСКИЙ
ФИЛИАЛ АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
СЕКРЕТАРЬ ИНИЦИАЛЬНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛ АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

Приложение № 2
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ Н/12-02н от "20" января 2017г.

Объемы передачи электрической энергии и мощности на 2017г.

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	I- полугодие	2-полугодие	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
																		0,41
Заявленная мощность, ВСЕГО	ИТОГО			0,41	0,43	0,40	0,57	0,54	0,47	0,41	0,35	0,25	0,16	0,20	0,41	0,49	0,56	0,58
	ВН		0,41	0,43	0,40	0,57	0,54	0,47	0,41	0,35	0,25	0,16	0,20	0,41	0,49	0,56	0,58	
	СН-1	МВт	0,00	0,00	0,00													
	СН-2		0,00	0,00	0,00													
	НН		0,00	0,00	0,00													
Электроэнергия, ВСЕГО	ИТОГО		2 970,00	1 528,00	1 442,00	350,00	297,00	285,00	240,00	211,00	145,00	100,00	120,00	240,00	296,00	331,00	355,00	
	ВН		2 970,00	1 528,00	1 442,00	350,00	297,00	285,00	240,00	211,00	145,00	100,00	120,00	240,00	296,00	331,00	355,00	
	СН-1	тыс.кВт ч	0,00	0,00	0,00													
	СН-2		0,00	0,00	0,00													
	НН		0,00	0,00	0,00													

Сетевая организация 1
Генеральный директор
АО "НадымЭнергоСбыт"

М.П. _____ /А.П. Туров/

Сетевая организация 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

М.П. _____ /Д.А. Домашний/

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

СОГЛАСОВАНО:
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

АКТ
объёма переданной электрической энергии и мощности
(форма)

за (месяц) 20__ г.

№ п/п	Тарифная группа	уровень напряжения кВ	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВт.ч.
1	Заявленные объемы передачи электроэнергии и мощности	ВСЕГО		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		
2	Фактически отпущено электроэнергии из сети ОАО "Тюменьэнерго"	ВСЕГО		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

Форма согласована:

Сетевая организация 1
Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

_____/А.П. Туров/
М.П.

Сетевая организация 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

_____/Д.А. Домашний/
М.П.

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№ п.п	Наименования ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	СТПС-1	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"
2	СТПС-2	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

2. Оборудование подстанций

№ п.п	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ПС Голубика яч.4 СТПС-2; Ячейка КРУ К-104; выключатель ВВ/TEL-10/630 У2	ОАО "Тюменьэнерго" филиал "Северные электрические сети" Надымский РЭС	ОАО "Тюменьэнерго" филиал "Северные электрические сети"
2	ПС Голубика яч.13 СТПС-1; ячейка КРУ К-104; выключатель ВВ/TEL-10/630 У2	ОАО "Тюменьэнерго" филиал "Северные электрические сети" Надымский РЭС	ОАО "Тюменьэнерго" филиал "Северные электрические сети"

Сетевая организация 1
Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

_____/А.П. Туров/
М.П.

Сетевая организация 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

_____/Д.А. Домашний/
М.П.

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ
Объектов диспетчеризации филиала ПАО "СО ЕЭС" Тюменское РДУ

Условные обозначения (сокращения):

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

ОДУ – диспетчер ОДУ Урала

ТРДУ - диспетчер ОДС ТРДУ.

1. Линии электропередачи

№ п.п	Диспетчерское наименование ЛЭП(сокращенное диспетчерское наименование)	Оперативное управление ЛЭП и их устройствами и РЗ	Ведение
			ЛЭП
1			
2			

1. Оборудование подстанций

№ п.п	Диспетчерское наименование	Управление оборудованием и их устройствами и РЗ	Ведение
			Оборудование
1	2	3	4

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.

Сетевая организация 1

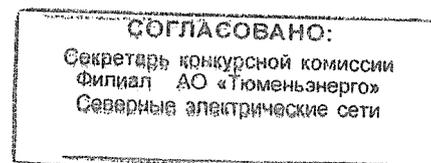
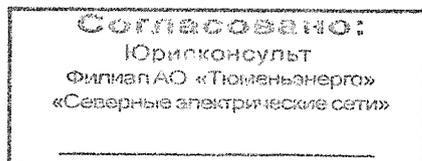
Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

_____/А.П. Туров/
М.П.

Сетевая организация 2

Директор филиала
АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

_____/Д.А. Домашний/
М.П.



УТВЕРЖДАЮ:
от Сетевой организации 1
Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

_____/А.П. Туров/
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:
от Сетевой организации 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

_____/Д.А. Домашний/
М.П.

АКТ
об оказании услуг по передаче электроэнергии (форма) за _____ 20__ г.

г. Новый Уренгой

" ____ " _____ 20__ г.

АО "Тюменьэнерго", в лице _____ и
ЗАО "НадымЭнергоСбыт", в лице _____
составили настоящий Акт о нижеследующем:

АО "Тюменьэнерго" оказало услуги по передаче электроэнергии в соответствии с Договором № Н/12-02н от "20" января 2017г. в полном объеме, 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
		СН-1	МВт
		СН-2	МВт
		НН	МВт
1.3.	Объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Исполнителя		
		ВН	МВт.ч
		СН-1	МВт.ч
		СН-2	МВт.ч
		НН	МВт.ч
1.4.	Одноставочный тариф		
		ВН	руб/МВт.ч
		СН-1	руб/МВт.ч
		СН-2	руб/МВт.ч
		НН	руб/МВт.ч
1.5.	Ставка на содержание		
			руб/МВт.мес.
1.6.	Ставка на оплату потерь		
			руб/МВт.ч
2. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям АО "Тюменьэнерго"			
2.1.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям "Тюменьэнерго" п.1.1 (без НДС)	АО	руб.
2.2.	НДС		руб.
2.3.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям АО "Тюменьэнерго" (п.2.1+п.2.2.) (с НДС)		руб.

Сетевая организация 1 претензий по оказанию услуг к Сетевая организация 2 (не) имеет.

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

Согласовано:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

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 введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Сетевой организация 1, путем предоставления Сетевой организации 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 1 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 введение 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 организацией 2 график плановых ремонтных работ считается согласованным.

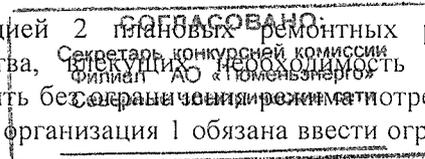
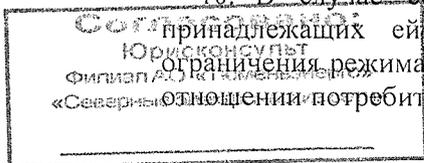
6. В целях исполнения настоящего раздела, под ремонтными работами, проведение которых без введения ограничения режима потребления невозможно понимаются ремонтные работы на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах межсетевой координации, изменение эксплуатационного состояния которых, влечет изменение 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 2 плановых ремонтных работ на принадлежащих ей 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 ей 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.

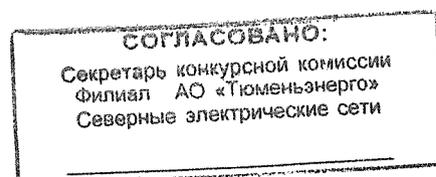
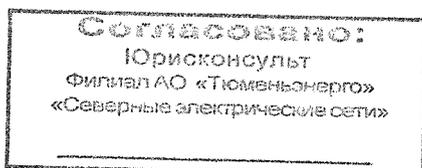
14. Аварийные заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта Сетевой организации 2, отключившихся действием устройств РЗА, технологических защит или отключенные оперативным персоналом в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах РЗА, выведенных из работы автоматически или в ручную оперативным персоналом Сетевой 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
Генеральный директор
ЗАО «НадымЭнергоСбыт»

Сетевая организация 2
Директор филиала АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

_____ /А.П. Туров/
М.П.

_____ /Д.А. Домашний/
М.П.



Приложение №7
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № Н/12-02н от "20" января 2017г.

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 1
Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

_____/А.П. Туров/
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 2
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

_____/Д.А. Домашний/
М.П.

Интервальный акт снятий показаний приборов учета между ЗАО "НадымЭнергоСбыт" и АО "Тюменьэнерго" (форма)

за период с 00:00 часов 1 _____ по 00:00 часов 1 _____ 20 _____ г.
(месяц расчетного периода) (месяц следующий за расчетным)

к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии № Н/12-02н от "20" января 2017г.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
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	0
СОГЛАСОВАНО:																
Северные электрические сети																
Филиал АО "Тюменьэнерго"																
Северные электрические сети																

	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 кВм*ч
0 кВм

Сетевая организация I

_____/_____
М.П.

Сетевая организация 2

_____/_____
М.П.

СОГЛАСОВАНО:
Юридический
Филиал АО «Томьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Томьэнерго»
Северные электрические сети

1. Общая часть.

1.1. Инструкция устанавливает порядок оперативных взаимоотношений между диспетчером районно-диспетчерского пункта Надымского РЭС (ДРДП НРЭС) филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети (СВЭС), в дальнейшем именуемый «персонал СВЭС» и оперативным персоналом ЗАО «НадымЭнергоСбыт» (НЭС), именуемый в дальнейшем «персонал НЭС» включает в себя:

- оперативное обслуживание;
- вывод оборудования в ремонт и резерв;
- граница разделов и эксплуатационная ответственность;
- выполнение работ;
- ликвидация технологических нарушений и отклонений от нормального режима;
- контроль нагрузок и напряжения;
- оперативная связь.

1.2. Взаимоотношения оперативного персонала СВЭС с персоналом НЭС регламентируются в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭ, Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок.

2. Оперативное обслуживание.

2.1. Для обеспечения нормальной эксплуатации, оборудование СВЭС и НЭС подразделяется на:

- оборудование, находящееся в оперативном управлении ДРДП НРЭС СВЭС
- оборудование, находящееся в оперативном управлении персонала НЭС, ведении ДРДП НРЭС СВЭС.
- оборудование, находящееся в оперативном управлении персонала НЭС.

2.2. Перечень распределения оборудования, устройств РЗА, ПА подстанций; ЛЭП и их устройства РЗА эксплуатируемые СВЭС и НЭС по способу управления приведен в приложении.

2.3. Все оперативные переключения и изменения в схеме электрической сети производятся только по распоряжению или с разрешения ДРДП НРЭС СВЭС, персонала НЭС в оперативном управлении или оперативном ведении которого находится оборудование, данное требование распространяется на оборудование и устройства РЗА указанное в приложении.

2.4. Распоряжения оперативного персонала выполняются точно и безоговорочно, за исключением распоряжений, выполнение которых угрожает опасности людей и сохранности оборудования.

2.5. Переключения без разрешения персонала НЭС, ДРДП НРЭС СВЭС, но с последующим его уведомлением разрешается производить в случае необходимости немедленного отключения ВЛ и оборудования (опасность для жизни людей, угроза повреждения оборудования)

2.6. Распоряжение считается выполненным только после получения сообщения об его выполнении.

2.7. Ответственность за необоснованную задержку выполнения распоряжения оперативного (оперативно-ремонтного) персонала несут лица непосредственно не выполнившие распоряжение, а также лица, санкционировавшие его на это невыполнение.

2.8. Схемы электрических сетей СВЭС и НЭС поддерживаются в соответствии с утвержденными нормальными схемами, которые должны пересматриваться при различных изменениях, но не реже 1 раза в год для СВЭС и не реже 1 раз в 3 года для НЭС и утверждаться зам. директора по техническим вопросам-Главным инженером СВЭС и главным энергетиком НЭС (лицами их заменяющими)

Согласовано:

Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

2.9. НЭС предоставляет в СВЭС до 15 декабря каждого года утвержденную нормальную схему своих сетей 6кВ с указанием всех линий электропередачи, мест секционирования и участков секционирования, участков сети на которые, в случае обесточения, может быть подано напряжение от резервных источников электроснабжения. При наличии собственных источников электроснабжения – их тип. В случае отсутствия изменения в схеме сетей 6кВ за предшествующий год, НЭС предоставляет письмо в СВЭС о продлении срока действия нормальной схемы. Все изменения в схеме должны немедленно сообщаться в СВЭС.

2.10. СВЭС предоставляют НЭС, по запросу в случае необходимости, нормальную эксплуатационную схему ПС Голубика.

2.11. О всех отключениях электрооборудования СВЭС, влияющих на надежность электроснабжения объектов НЭС, ДРДП НРЭС СВЭС сообщает персоналу НЭС, при этом ответственность за надежность создаваемых схем несет ДРДП НРЭС СВЭС, ДРДП НРЭС СВЭС сообщает по запросу персонала НЭС схему ПС Голубика.

2.12. Персонал НЭС сообщает по запросу ДРДП НРЭС СВЭС схему сетей и трансформаторных подстанций НЭС.

2.13. До 15 декабря ежегодно персонал НЭС, СВЭС обмениваются списками лиц оперативного персонала, имеющих право оперативных переговоров и переключений, приема и передачи оперативной информации. Изменения и дополнения в списках по ведению оперативных переговоров и переключений, приема и передачи оперативной информации производятся немедленно телефонограммой или письмом за подписью зам. директора по техническим вопросам – Главного инженера СВЭС, главного энергетика НЭС.

2.14. Все оперативные переговоры записываются в оперативный журнал ДРДП НРЭС СВЭС, персонала НЭС с указанием даты, времени, объекта и лиц, с которыми ведутся переговоры. Оперативные переговоры ведутся только лицами, указанными в списках.

2.15. Для определения владельца (собственника) ВЛ, первая (концевая) опор возле ПС в обязательном порядке должна иметь диспетчерское наименование следующего содержания:

ВЛ 6 кВ Голубика – СТПС -1 Опора № 1	ВЛ 6 кВ Голубика – СТПС -2 Опора № 1
ВЛ 6 кВ Голубика – ячейка № 20 Опора № 13/2	ВЛ 6 кВ Голубика – ячейка № 29 Опора № 13/1

3. Вывод оборудования в ремонт и резерв.

3.1. Отключение оборудования в резерв, для ремонта, для испытания. Включение в работу нового оборудования оформляется оперативной заявкой. Вывод из работы устройств РЗА из работы также оформляется оперативной заявкой.

3.2. Оперативные заявки на оборудование подаются согласно оперативной принадлежности в РДП НРЭС СВЭС (НЭС). Заявки должны быть утверждены зам. директора по техническим вопросам - Главного инженера СВЭС, главного энергетика НЭС или лицами их замещающими.

3.3. Ремонт оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении ДРДП НРЭС СВЭС производится по заявкам, подаваемым в РДП НРЭС СВЭС в соответствии с утвержденным месячным планом ремонтов по СВЭС.

3.4. НЭС не позднее 15 числа каждого месяца представляет в РДП НРЭС СВЭС планы ремонтов оборудования, находящего в управлении или ведении ДРДП НРЭС СВЭС, на следующий месяц.

3.5. Лицо, подписавшее заявку, несет ответственность за возможность ее реализации в части режима остающегося в работе оборудования.

3.6. Оперативные заявки подаются с указанием оборудования, срока ремонта, характера ремонта и аварийной готовности.

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

3.7. Порядок операций при выводе в ремонт или резерв оборудования устанавливается оперативным (оперативно-ремонтным) персоналом, в чьем управлении находится оборудование.

3.8. На оборудование одного присоединения подается одна заявка

3.9. Плановые заявки персоналом НЭС (СВЭС) подаются в виде телефонограммы в РДП НРЭС СВЭС (НЭС) по телефону 564 -777 ДРДП НРЭС СВЭС (53-19-20 главному энергетiku НЭС) с 08-30 до 13-30 в следующие сроки:

3.10. На оборудование, находящееся в оперативном управлении или ведении ДРДП НРЭС СВЭС (персонала НЭС):

- в понедельник – на среду
- во вторник – на четверг
- в среду - на пятницу
- в четверг – на субботу, воскресенье, понедельник
- в пятницу – на вторник

3.11. Ответ на плановую заявку сообщается в виде телефонограммы персоналу НЭС (ДРДП НРЭС СВЭС) не позднее 16 часов суток, предшествующих началу ремонтных работ.

3.12. Независимо от разрешенной заявки, отключение (включение) оборудования, вывод из работы (ввод в работу) устройств РЗА производится по непосредственному распоряжению или с разрешения лица, в оперативном управлении или ведении которого находится это оборудование и устройство РЗА.

3.13. Срочные заявки на неотложные работы подаются в любое время непосредственно ДРДП НРЭС СВЭС (НЭС), в управлении или ведении которого находится отключаемое оборудование. Эти заявки рассматриваются немедленно и ответы на них даются в зависимости от возможности их реализации по условиям режима работы электрической сети и оборудования.

3.14. Ответственность за последствиями, вызванные отказом срочной заявки несет оперативный персонал и его руководители, санкционировавшие этот отказ.

3.15. В случае если оборудование требуется отключить немедленно, заявка не оформляется. Отключение производится в соответствии с ПТЭ, производственных инструкций с предварительным, если это возможно, или с последующим уведомлением оперативного персонала в чьем оперативном ведении находится оборудование. В дальнейшем оформляется аварийная заявка с указанием причин отключения и продолжительности ремонта поврежденного оборудования.

3.16. При невозможности окончания работ в срок, предусмотренной заявкой, оформляется продление заявки с указанием причины продления не менее чем за 4 часа до окончания разрешенного срока.

3.17. Если в разрешенное по заявке время работы не производились, то независимо от причины для производства этих работ в другое время необходимо оформить в установленном порядке новую заявку.

3.18. Если по каким-либо причинам оборудование, выводимое в ремонт, не было отключено в намеченный срок, длительность ремонта сокращается, а срок включения оборудования остается прежним.

3.19. Включение нового оборудования производится по заявкам, которые персонал НЭС подает в ДРДП НРЭС СВЭС за 7 дней до намеченных работ.

3.20. В заявке на включение нового оборудования указывается:

- установленная мощность и количество трансформаторов;
- характер нагрузки потребителя (быт, двигатели АД или СД, промышленная или бытовая нагрузка);
- длина сечения кабеля и марка провода (кабеля);
- согласование установок РЗА и АЧР;
- дату и номер технических условий СВЭС и их выполнение;

Согласовано:
Юрист-консульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

- номер и дату разрешения органов государственного Энергонадзора.

4. Граница раздела и эксплуатационная ответственность.

4.1. Граница раздела оборудования между СВЭС и НЭС определена актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и устанавливается:

4.1.1. на ПС 110/6 Голубика - на кабельных наконечниках в месте присоединения кабеля в ЗРУ-6 кВ в ячейках 6кВ № 4 «СТПС-2», № 13 «СТПС-1», яч. 20 В-6-13/2, яч. 29 В-6-13/1

на ПС 110/6 Морошка – на верхних втычных контактах вакуумного выключателя 6кВ яч. 24, 27

4.2. СВЭС обслуживают и несут ответственность за техническое состояние и правильную эксплуатацию всего электрооборудования, указанного в п. 4.1.1, от границ раздела и далее по схеме в сторону ПС Голубика.

4.3. НЭС обслуживает и несет ответственность за техническое состояние и правильную эксплуатацию всего электрооборудования от границ раздела и далее по схеме в сторону электроустановок НЭС, включая контактные соединения на границе раздела.

5. Выполнение работ

5.1. Работы в электроустановках СВЭС проводятся в соответствии с «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ Р М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00.

5.2. При необходимости выполнения работ персоналом НЭС на территории СВЭС (работы на концевых муфтах и заделках КЛ-6кВ, расположенных в ЗРУ -6кВ и на КЛ-6 кВ проходящих по территории подстанции (ПС)), НЭС предоставляет в СВЭС на имя зам. директора по техническим вопросам – Главного инженера СВЭС списки персонала, имеющего право:

- выдающего наряд, распоряжение;
- ответственного руководителя работ;
- производителя работ;
- члена бригады.

5.3. Предоставление прав ремонтному персоналу НЭС в электроустановках СВЭС оформляется резолюцией на письме НЭС, при этом персонал НЭС выполняющий работу должен пройти в СВЭС инструктаж, с отметкой в журнале инструктажей.

5.4. Изменения и дополнения в списках персонала НЭС оформляется отдельным письмом.

5.5. Допуск ремонтного персонала НЭС к производству работ на участки электроустановки (согласно балансовой принадлежности) 6кВ, расположенные на территории ПС Голубика производится оперативным персоналом вышеуказанной ПС (ДЭМ) по нарядам, распоряжениям, выдаваемым персоналом НЭС. Подготовку рабочего места и допуск на производство работ производит персонал СВЭС.

5.6. Снятие показаний счетчиков отходящих фидеров 6кВ на ПС Голубика без дежурного персонала СВЭС запрещается.

5.7. Контроль за состоянием абонентских силовых кабелей, проложенных по территории подстанции СВЭС производится совместно с административно – техническим персоналом НЭС и лицом ответственным за электрохозяйство НЭС или его заместителем, согласно графика осмотра абонентских силовых кабелей. Данный график разрабатывается совместно с административно – техническим персоналом НЭС и лицом ответственным за электрохозяйство НЭС, утверждается зам. директора по техническим вопросам - Главным инженером СВЭС.

5.8. НЭС производит эксплуатационный надзор за состоянием своих кабельных линий, проложенных на территории ПС Голубика, с учетом «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей»:

Согласовано:
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

- до и после профилактических испытаний кабельных линий повышенным выпрямленным напряжением, производить испытание изоляции кабельных линий мегаомметром на напряжение 1000-2500 В

- при профилактических испытаниях и прожиганиях кабельных линий в целях быстрого обнаружения перекрытий и усиленного коронирования на муфтах, а также для быстрого обнаружения возможного загорания кабелей, НЭС обязаны обеспечить наблюдение за соединительными и концевыми муфтами с обеих сторон кабельной линии (в течении всего времени суток, пока к кабелю приложено напряжение);

- копии протоколов испытаний кабельных линий должны передаваться оперативному персоналу подстанций для учета их состояния.

5.9. Конструкции абонентских кабелей, прокладываемых в общих каналах подстанции, должны удовлетворять требованиям ПУЭ, ТУ и ГОСТ.

5.10. Ответственный за электрохозяйство НЭС, по первому требованию руководителя НРЭС устраняет все отклонения от норм, обнаруженные на абонентских кабельных линиях.

5.11. При необходимости, персонал НЭС должен обеспечить беспрепятственный доступ к средствам учета электроэнергии и приборам измерения токовой нагрузки, мощности, напряжения представителей СВЭС на энергообъекты НЭС по предварительной заявке персонала СВЭС.

6. Ликвидация технологических нарушений и отклонений от нормального режима.

6.1. Для своевременного принятия мер ДРДП НРЭС СВЭС (персонал НЭС), в соответствии с принадлежностью оборудования, должны немедленно сообщать персоналу НЭС (ДРДП НРЭС СВЭС) согласно диспетчерской подведомственности оборудования и устройств РЗА о следующих нарушениях режима на своих объектах:

- отключении, включении оборудования;
- нарушении электроснабжения потребителей;
- недопустимом повышении, снижении, исчезновении напряжения;
- перегрузки и резком изменении режима работы транзитных линий электропередачи и трансформаторов;
- резком изменении частоты, перетоков мощности;
- возникновении несимметричных режимов на линиях электропередачи, трансформаторах (в том числе измерительных);
- работе РЗА, работе АВР, АПВ, АЧР, ЧАПВ;
- отказе устройств РЗА;
- повреждении (угрозе повреждения) оборудования;
- опасности для людей.

Причина отключения оборудования или отклонения от нормального режима сообщается по мере ее выяснения.

6.2. При этом во время ликвидации аварии для разгрузки ДРДП НРЭС СВЭС (персонала НЭС) и ускорения ликвидации технологического нарушения, запрещаются сообщения от персонала НЭС (ДРДП НРЭС СВЭС) о «толчках» тока, напряжения, запуска защит и т.п., если на самом объекте не произошло технологическое нарушение и не было отмечено нарушений режима.

6.3. Ликвидацией технологических нарушений, отклонениях от нормального режима электрических сетей и оборудования руководит персонал, в оперативном управлении которого находится оборудование. Стороны информируют друг друга о ходе ликвидации технологического нарушения и о выполненных мероприятиях.

6.4. ДРДП НРЭС СВЭС сообщает персоналу НЭС о снижении надежности схемы электроснабжения энергообъектов НЭС, об аварийных отключениях оборудования, питающих энергообъекты НЭС, о необходимости перевода нагрузки на резервные или

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Севорные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

собственные источники электроснабжения. Причина отключения оборудования или отклонения от нормального режима сообщается по мере ее выяснения.

6.5. При исчезновении напряжения от энергосистемы, персонал НЭС должен немедленно перевести электроснабжение на резервные источники или собственные источники электроснабжения. После подачи напряжения от энергосистемы персонал НЭС должен перевести электроснабжение потребителей НЭС с резервных или собственных источников электроснабжения на электроснабжение энергосистемы.

6.6. После восстановления электроснабжения от энергосистемы персонал НЭС обязан сообщить ДРДП НРЭС СВЭС:

- о времени перевода нагрузки на местные источники;
- о времени восстановления электроснабжения от энергосистемы;
- о величине вводимых ограничений.

6.7. При исчезновении напряжения от энергосистемы персонал НЭС должен помнить, что напряжение может быть подано в любой момент без предупреждения.

6.8. На ПС Голубика АПВ В-6 яч. № 4 «СТПС-2», и В-6 яч. 13 «СТПС-1» нормально введено в работу, В-6 яч. 20 «13/2», В-6 яч. 29 «13/1» нормально выведено из работы. ПС Морошка АПВ В-6 яч. 24 «Телецентр 2», В-6 яч. 27 «Телецентр 1» нормально выведено из работы. После аварийного отключения ВЛ-6кВ ручное повторное включение (РПВ) ВЛ-6кВ ДРДП НРЭС СВЭС производит по заявке персонала НЭС после получения информации от него о результатах осмотра ВЛ, РУ и устранения причин, вызвавших это отключение. Дополнительно, перед включением ВЛ-6кВ, на имя главного инженера НРЭС СВЭС (в РДП НРЭС СВЭС), персоналом НЭС должна быть направлена телефонограмма, в которой указывается: о произведенном осмотре трассы ВЛ, РУ, причина вызвавшая отключение ВЛ-6кВ, принятые меры по устранению причины аварийного отключения ВЛ-6кВ.

6.9. При неуспешном РПВ последующие включения ВЛ-6кВ будет произведено на основании письма от НЭС на имя зам. директора по техническим вопросам – Главного инженера СВЭС, в котором указываются результаты произведенного осмотра ВЛ, РУ, устранения причин, вызвавших это отключение.

6.10. При отыскании «земли» на секциях шин 6кВ ПС Голубика, перед отключением В-6кВ, находящихся в оперативном ведении персонала НЭС, ДРДП НРЭС СВЭС уведомляет и получает разрешение от персонала НЭС на необходимые отключения. Длительность работы с «землей» допускается не более 2 часов. Длительность работы с «землей» допускается не более 2 часов.

6.11. На ПС Голубика В-6 яч. №4 «СТПС-2», и В-6 яч. 13 «СТПС-1» заведена под действие АЧР, В-6 яч. 20 «13/2», В-6 яч. 29 «13/1» заведены под действие АЧР. На ПС Морошка В-6 яч. 24 «Телецентр 2», В-6 яч. 27 «Телецентр 1» не заведены под действие АЧР.

6.12. В рамках исполнения «Порядка передачи оперативной информации о технологических нарушениях на объектах электроэнергетики и в электроустановках потребителей электрической и тепловой энергии» введенного в действие письмом Минэнерго 10.07.2009 г. № СВ-5064/13 и письма Минэнерго России от 05.02.2009г. № СВ-736/13 « О предоставлении информации о численности обесточенного населения», персонал НЭС обязан в случае возникновения технологического нарушения связанного с обесточением населения, ТП, РП-6/04кВ передать информацию ДРДП НРЭС СВЭС следующего содержания:

- причину возникновения технологического нарушения;
- характеристики обесточенных потребителей (население, промышленность, котельная и т.д.)
- численность обесточенного населения;
- Величину отключенной мощности;
- не допуск электрической энергии;
- количество обесточенных (частично обесточенных) ТП, РП-6/04кВ.

Согласовано:
Юрист консультант
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

7. Контроль нагрузок и напряжения.

7.1. Оперативный персонал СВЭС контролирует напряжение в электросетях и обеспечивает объекты НЭС напряжением, соответствующим договорным обязательствам.

8. Оперативная связь.

8.1. Телефоны СВЭС:

Газ. Связь (774) 2-22-55 диспетчер ОДС

мин. связь: (3494) 23-89-20, 23-89-02, 930-352 диспетчер ОДС

930-254

Факс диспетчера ОДС

930-370

Начальник ОДС

930-371

Зам. Начальника ОДС

930-312

Инженер ОДС

23-89-22

Факс ОДС

8.2. Телефоны НРЭС СВЭС:

газ. связь: (773) 64-777 Диспетчер НРЭС

мин. связь: (3499) 56-47-77, 56-41-91, 56-41-85 диспетчер НРЭС:

53-57-25

8-951-992-92-27 Диспетчер НРЭС резерв

564-191, 564-185, 53-57-25 Факс диспетчера НРЭС

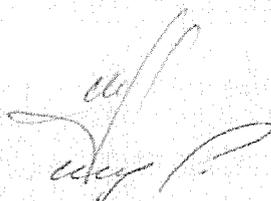
8.3. Телефоны ЗАО «НЭС»:

Мин. Связь: (3499) 53-19-20

8-904-457-47-85

8-951-987-16-79 –Главный энергетик

Главный инженер НРЭС СВЭС



К.В. Шовкунов

Начальник ОДС СВЭС

Шумель Д.Ю.

Главный энергетик ЗАО «НЭС»



В.Я.Яковлев

Согласовано:
Юристоконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Приложение № 1
к инструкции по взаимоотношениям
оперативного персонала филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети
с оперативным персоналом ЗАО «НадымЭнергоСбыт»

ПЕРЕЧЕНЬ

Распределения оборудования, устройств РЗА, ПА подстанций; ЛЭП и их устройства РЗА
эксплуатируемые СВЭС и НЭС по способу управления

1. Оборудование, находящееся в оперативном управлении ДРДП НРЭС СВЭС, ведении персонала НЭС:
 - 1.1. На ПС Голубика:
 - 1.1.1. В-6 яч. № 4 «СТПС-2»
 - 1.1.2. В-6 яч. № 13 «СТПС-1»
 - 1.1.3. В-6 яч. 20 «13/2»
 - 1.1.4. В-6 яч. 29 «13/1»
 - 1.1.5. 2С-6кВ
 - 1.1.6. 1С-6кВ
 - 1.2. На ПС Морошка
 - 1.2.1. В-6 яч. 24 «Телецентр-2»
 - 1.2.2. В-6 яч. 27 «Телецентр-1»
 - 1.2.3. 2С-6кВ
 - 1.2.4. 1С-6кВ
 - 1.3. Трансформаторы 1Т, 2Т 110/6-6кВ на ПС Голубика с коммутационными аппаратами, В-6 яч. № 4, 13
2. Оборудование, находящееся в оперативном управлении ДРДП НРЭС, в информационном ведении* персонала НЭС:
 - 2.1. На ПС Голубика устройства РЗА оборудования, указанного в п. 1.1.1, 1.1.2;
3. Оборудование, находящееся в оперативном управлении персонала НЭС, ведении ДРДП НРЭС:
 - 3.1. ВЛ 6кВ Голубика – СТПС-1
 - 3.2. ВЛ 6кВ Голубика – СТПС-2
 - 3.3. КЛ 6кВ Голубика – «13/1»
 - 3.4. КЛ 6кВ Голубика – «13/2»
 - 3.5. КЛ 6кВ Морошка – «Телецентр-1»
 - 3.6. КЛ 6кВ Морошка – «Телецентр-2»
4. Оборудование, находящееся в оперативном управлении персонала НЭС:
 - 4.1. Оборудование от границ раздела балансовой принадлежности и далее по схеме электроустановок НЭС, не указанной в п. 1, 2, 3

*информационное ведение: получение одним оперативным персоналом от другого оперативного персонала информации о разрешенных (отказанных) диспетчерских заявках на изменение эксплуатационного состояния или технологического режима работы оборудования, устройств РЗА, ПА и уведомлений при изменении эксплуатационного состояния соответствующего оборудования, устройств РЗА, ПА, не требующее согласование таких изменений с оперативным персоналом, получающих указанную информацию.

Главный инженер НРЭС СВЭС

К.В. Шовкунов

Начальник ОДС СВЭС

Шумель Д.Ю.

Главный энергетик ЗАО «НЭС»

В.Я. Яковлев

Генеральный директор ЗАО «НЭС»

А.П. Туров

Согласовано:

Ю.М. Конюхов

Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети