ДОГОВОР № 01/12 - 123/1112
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Урай 12 ноября 2012 года

ОАО «Аэропорт Урай», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице исполнительного директора Кузнецова Николая Ивановича, действующего на основании доверенности № 34 от 15.12.2011 г., с одной стороны, и

ОАО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора филиала Урайские электрические сети Белозерцева Олега Константиновича, действующего на основании доверенности № 07/11-85 от 01.12.2011 г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Точка поставки – место, расположенное на границе балансовой принадлежности Исполнителя, являющееся местом исполнения обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, определенное 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 Заказчика, в котором производится отпуск электрической энергии из сети Заказчика в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО.

Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Заказчика, по которым производится передача электрической энергии, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

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 Приложениях № 3.1, 3.2 к настоящему Договору.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, исчисляемая в мегаваттах (МВт), 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.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети

ином предусмотренном федеральными законами основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителю в порядке, предусмотренном настоящим Договором, по индивидуальному тарифу, утвержденному уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

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

2.2.1. Заявленные объемы передачи электрической энергии и мощности в сеть Заказчика, из сети Заказчика (Приложения № 3.1 и 3.2 к настоящему Договору);

2.2.2. Величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель 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, максимальная мощность, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложения № 1, 2 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 № 5 к настоящему Договору);

2.2.5. Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ (Приложение № 7 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 Приложениях № 1, 2 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 и отпуска электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и изменение 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:

Договор филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
Урайские электрические
сети

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 мощности, находящихся на балансе Сторон, иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи, 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 объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам, в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

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

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

Экземпляр получила
ОАО "Тюменьэнерго"
Уайские электрические сети

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 Заказчик имеет право:

3.2.1. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания «Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.2.2. Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Ежемесячно в срок до 06 числа месяца, следующего за расчетным предоставлять Исполнителю оформленный со стороны Заказчика «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 4 к настоящему Договору) за соответствующий расчетный период.

3.3.2. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего Договора.

3.3.3. Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком 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 Исполнителем указанного уведомления.

3.3.4. Соблюдать определенные Приложением № 1 настоящего Договора величины максимальной мощности. Возмещать убытки Исполнителю, возникшие в результате несоблюдения величин максимальной мощности.

3.3.5. Предоставлять Исполнителю:

3.3.5.1. На следующий календарный год не позднее 01 мая текущего года, а так же уточненные не позднее 01 ноября текущего года, следующие сведения:

а) заявленную мощность по каждой точке присоединения (поставки);

б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы поставки и передачи электроэнергии и мощности (по формам Приложений № 3.1, 3.2).

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

3.3.6. Подписать Акт сверки расчетов в течение 5 дней после получения его от Исполнителя. В случае не предоставления подписанного акта сверки в течение 5 дней, задолженность будет считаться подтвержденной.

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

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети

3.4.2. При выявлении Исполнителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий настоящего Договора и которые были неизвестны Исполнителю на момент подписания «Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителей, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Исполнитель вправе предъявить Заказчику претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Исполнителя права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.4.3. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему Договору.

3.4.4. Исполнение условий настоящего Договора со стороны Исполнителя на соответствующей территории вправе осуществлять филиалы ОАО «Тюменьэнерго» на данной территории.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. 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 ГОСТ 13109-97

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

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии в точках поставки и отпуска производится по приборам учета, указанным в Приложениях № 1, 2 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. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке поставки и отпуска 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. 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 Заказчиком при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

Договор филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
Урайские электрические
сети

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

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

6.2. Заказчик и Исполнитель, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета. Стороны до 03 числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска электроэнергии. В случае, если приборы учета по точкам поставки/отпуска позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны оформляют Интервальные Акты.

6.3. Заказчик на основании Актов снятия показаний приборов учета (Интервальных актов) по точкам отпуска 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. Акт объёма переданной электрической энергии составляется на основании актов снятия показаний приборов учета по точкам отпуска электроэнергии, полученных от Потребителей, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний, НПСО, расчетных способов определения объёма отпущенной/переданной электроэнергии, актов безучетного потребления.

6.4. В срок до 06 числа месяца, следующего за расчетным, Заказчик предоставляет Исполнителю оформленный со стороны Заказчика «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 4 к настоящему Договору) за соответствующий расчетный период.

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

6.6. В случае неподписания Акта со стороны Исполнителя и непредставления Заказчику мотивированных возражений в сроки, указанные в настоящем Договоре, Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) принимается в редакции Заказчика, а услуги подлежат оплате в полном объёме.

6.7. Исполнитель оформляет «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение №5 к настоящему Договору) на неоспариваемый объем оказанных услуг подписывает его, скрепляет печатью и направляет Заказчику до 15 числа месяца, следующего за отчетным.

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

6.9. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии, на основании подписанного Сторонами Протокола согласования, дополнительно включаются в «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» за соответствующий месяц.

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

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети

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

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

6.13. Заказчик оплачивает Исполнителю услуги по передаче электроэнергии по индивидуальному тарифу, в порядке и на условиях настоящего Договора.

6.14. Расчет стоимости услуг Исполнителя по передаче электроэнергии производится по одноставочному тарифу и определяется по формуле:

$$S = T_{одн.} * W_{одн.тариф}$$

где:

- $W_{одн.тариф}$ - объем электрической энергии, переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения из сетей Заказчика по точкам отпуска (Приложение № 2)
- $T_{одн.}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии).

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

6.16. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится по 25 число (включительно) месяца, следующего за отчетным, исходя из объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно «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 Заказчика по оплате считаются исполненным с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

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. Исполнитель не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Заказчика и третьих лиц.

7.3. Исполнитель несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности энергоустановок Исполнителя.

7.4. Заказчик несет ответственность перед потребителями электрической энергии за качество оказанных услуг по передаче электроэнергии.

7.5. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Заказчику на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, ответственность несет Заказчик 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 Акте разграничения балансовой принадлежности и

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Уренские электрические сети

эксплуатационной ответственности, реквизиты которых указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору.

7.7. 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.

7.8. 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 01 января 2013 года, и действует по 31 декабря 2013 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;

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Уренские электрические сети

- 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 04.05.2012 г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

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

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

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

10.2. Приложение № 2 «Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Заказчика».

10.3. Приложение № 3.1 «Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Исполнителя».

10.4. Приложение № 3.2 «Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Заказчика».

10.5. Приложение № 4 «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности».

10.6. Приложение № 5 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.7. Приложение № 6 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

10.8. Приложение № 7 «Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ».

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

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик: ОАО «Аэропорт Урай»	Местонахождение: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Урай, поселок Аэропорт, 31 Почтовый адрес: 628284, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Урай, поселок Аэропорт, 31 ИНН / КПП 8606010379 / 860601001 Р/с 40702810867340000095 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети

К/с 30101810800000000651
БИК 047102651

Исполнитель:
ОАО «Тюменьэнерго»

Местонахождение: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 4
Почтовый адрес: 628406, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 4
ИНН / КПП 8602060185 / 997450001
Р/с 40702810267170101719 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
К/с 30101810800000000651
БИК 047102651

Заказчик:
ОАО «Аэропорт Урай»

_____ **Н.И. Кузнецов**

Исполнитель:
ОАО «Тюменьэнерго»

_____ **О.К. Белозерцев**

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети

Приложение №3.1

к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии

№ 01/12 от 12/11/2012г.

Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Исполнителя, на 2013 год

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
				31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Мощность, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВт	0,290	0,410	0,370	0,320	0,260	0,225	0,210	0,190	0,220	0,250	0,280	0,370	0,380
	ВН	тыс.кВт	0,290	0,410	0,370	0,320	0,260	0,225	0,210	0,190	0,220	0,250	0,280	0,370	0,380
	СН-I	тыс.кВт													
	СН-II	тыс.кВт													
	НН	тыс.кВт													
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВтч	1840	220	200	180	135	120	100	95	110	130	150	190	210
	ВН	тыс.кВтч	1840	220	200	180	135	120	100	95	110	130	150	190	210
	СН-I	тыс.кВтч													
	СН-II	тыс.кВтч													
	НН	тыс.кВтч													

Заказчик:
Исполнительный директор ОАО "Аэропорт Урай"

_____ **Н.И. Кузнецов**

ОАО «Аэропорт Урай»

Исполнитель:
Директор филиала УЭС ОАО "Тюменьэнерго"

_____ **О.К. Белозерцев**

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети

Приложение №3.2
к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии
№ 01/12 от 12/11/2012г.

Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Заказчика, на 2013 год

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
				31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Мощность, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВт	0,192	0,290	0,257	0,226	0,177	0,158	0,145	0,125	0,140	0,145	0,155	0,235	0,245
	ВН	тыс.кВт													
	СН-I	тыс.кВт													
	СН-II	тыс.кВт	0,117	0,177	0,157	0,138	0,108	0,096	0,079	0,076	0,085	0,088	0,094	0,143	0,160
	НН	тыс.кВт	0,075	0,113	0,100	0,088	0,069	0,062	0,066	0,049	0,055	0,057	0,061	0,092	0,085
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВтч	1405	175	163	145	105	95	75	70	80	92	105	140	160
	ВН	тыс.кВтч													
	СН-I	тыс.кВтч													
	СН-II	тыс.кВтч	847	105	100	95	65	55	42	40	46	54	60	85	100
	НН	тыс.кВтч	558	70	63	50	40	40	33	30	34	38	45	55	60

Заказчик:
Исполнительный директор ОАО "Аэропорт Урай"

_____ **Н.И. Кузнецов**

Исполнитель:
Директор филиала УЭС ОАО "Тюменьэнерго"

_____ **О.К. Белозерцев**

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети

Приложение № 1
к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии
№ 01/12 от 12/11/2012 г.
-25/1412

Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета .

№ п/п	Наименование точки поставки		Место установки приборов учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчётчика	Класс точности электросчётчика	Заводской номер электросчётчика	дата последней поверки	дата очередной поверки	дата межповерочного интервала	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной				Пропускная способность, кВА	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов отключения потребителя в год в сроз восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств	Реквизиты акта технологической и (или) аварийной брони
	Источник питания	Наименование присоединения		Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Реквизиты акта	Максимальная мощность, МВт	tg φ	Балансовая принадлежность прибора учета				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. ОАО "Аэропорт Урай"																					
1	ПС 110/35/6 Урай	ЯРУ 6 кВ ф. Аэропорт-1	РУ-10кВ яч.№2	ТПЛ-10к	400/5	НТМИ-6	6000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	0.5/1.0	0113080184	11.12.08	15.12.18	10 лет	№2100-2013-18/01 от 01.07.12	0,550	0,1	УЭС		1;2;3		Л.к. от 01.01.2008г.
2		ЯРУ 6 кВ ф. Аэропорт-2	РУ-10кВ яч.№14	ТПЛ-10к	400/5	НТМИ-6	6000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	0.5/1.0	0113080519	11.12.08	15.12.18	10 лет			0,1			1;2;3		

Заказчик

ОАО "Аэропорт Урай"

/ Н.И.Кузнецов/

Исполнитель

ОАО "Тюмень-энерго"

/ О.К.Белозерцев/

Договор оказания ОАО "Тюмень-энерго" Урайские электрические 2025

Приложение № 5
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 01/12 от 12.11.2012

ПЕРЕЧЕНЬ
Объектов сетевой координации

1. Линии электропередачи

№ п.п	Наименования ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ВЛ - 6 " Авиатор 1 "	ОАО "Аэропорт Урай" (ТСО)	ОАО "Тюменьэнерго"
2	ВЛ - 6 " Авиатор 2 "	ОАО "Аэропорт Урай" (ТСО)	ОАО "Тюменьэнерго"

2. Оборудование подстанций

№ п.п	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
	ПС "Урай" 110/35/6, ЗРУ-6, ячейка 2	ОАО "Тюменьэнерго"	ОАО "Аэропорт Урай" (ТСО)
1	ПС "Урай" 110/35/6, ЗРУ-6, ячейка 14	ОАО "Тюменьэнерго"	ОАО "Аэропорт Урай" (ТСО)

Заказчик
ОАО "Аэропорт Урай"

Н.И.Кузнецов

Исполнитель
филиал УЭС ОАО "Тюменьэнерго"

О.К.Белозерцев

Договор филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
Урайские электрические
сети

Приложение № 2
к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии
№ 01/12 от 12/11/2012г.

Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Заказчика.

№ п/п	Наименование точки поставки		Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета										Балансовая принадлежность приборов учета
				Электросчетчик				ТТ			ТН			
	Источник питания	Наименование присоединения		Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	***ФГУП "Госкорпорация по ОрВД филиал "Аэронавигация Севера Сибири"***													
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП КЛ-0,4 [СПЗ-1(2)] РЩ-0,4	0,4	Меркурий 230 ART-03 RN	2011г.	1	09830247	ТТИ-А	-	200/5	-	-	-	филиал "АСС"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 КТП-[БПРМ-355]	0,4	СЕ 302	2008	0,5	00682401400021 5	-	-	-	-	-	-	филиал "АСС"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 КТП-[ДПРМ-355]	0,4	СЕ 302	2008	0,5	00682401400021 6	-	-	-	-	-	-	филиал "АСС"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 КТП-[Локатор]	0,4	ЦЭ 6803 ВМ/1	2011	1	00908204700620 3	ТТИ-А	-	200/5	-	-	-	филиал "АСС"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 ТП-[ПРЦ]	0,4	СЕ 302	2008	0,5	00682401400022 9	-	-	-	-	-	-	филиал "АСС"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 КТП-[Плавучая]	0,4	СЕ 302	2008	0,5	00682401400014 6	-	-	-	-	-	-	филиал "АСС"
2	***ООО "АК "Ямал"***													
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-0,4 РЩ-0,4 в здании ПАНХ на 1 эт.	0,4	СА4У-И678	1 кв. 2003	2	435035	-	-	-	-	-	-	ООО "АК "Ямал"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-0,4 РЩ-0,4 в ССО в здании Линейки	0,4	СА4У-И678	1 кв. 2003	2	577468	-	-	-	-	-	-	ООО "АК "Ямал"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 ТП-[АТБ]	0,4	СА4У-И672М	1 кв. 2003	2	183912	Т-0,66-У3	-	150/5	-	-	-	ООО "АК "Ямал"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 ТП-[Оперативка]	0,4	СА4У-510	1 кв. 2003	2	014103	Т-0,66-У3	-	150/5	-	-	-	ООО "АК "Ямал"
3	***ОАО "Урайавиа"***													
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП КЛ-0,4 [ТД Аэропорт] ВРУ-0,4 зд. суда 1 эт.	0,4	СО-505	2 кв. 2010	2	010136	-	-	-	-	-	-	ОАО "Урайавиа"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП КЛ-0,4 №... ВРУ-0,4 на 1 эт. здания Суда	0,4	ЦЭ-76803В/1	2 кв. 2012	2	007882047012800	-	-	-	-	-	-	ОАО "Урайавиа"
4	***ООО "ПиП"***													
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] РЩ-0,4 в ЦРП	0,4	СТЭ 561	апр.09	1	449780	ТТИ-0,66	-	125/5	-	-	-	ООО "ПиП"
5	***ИП "Павлючкова"***													

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети

	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП КЛ-0,4 №... РЩ-0,4 №2 на заборе КТВС	0,4	Меркурий 230	27.05.09.	1	004430045-09	-	-	-	-	-	-	ИП "Павлючкова"
6	***ОАО "Водоканал"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 №... ТП-[ГСМ] ВЛ-0,4 [КНС] (оп...)	0,4	ЦЭ 6803 ВМ	3кв 2011г.	1	00908204800637 9	ТТИ 0,66	-	300/5	-	-	-	ОАО "Водоканал"
7	***ИП "Мустафин"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП КЛ-0,4 РЩ-0,4 №2 на терр. КТВС (вв.1)	0,4	СТЭ 561/П100-1-4М-К1	1кв.2012г.	1	948652	-	-	-	-	-	-	ИП "Мустафин"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП КЛ-0,4 РЩ-0,4 №2 на терр. КТВС (вв.2)	0,4	ТРИО 1 А-4В	июнь 2007г	1	170703	-	-	-	-	-	-	ИП "Мустафин"
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП КЛ-0,4 ВРУ-0,4 на 1 эт. здания Суда	0,4	СТЭ 561/П100-1-4М-К1	апр. 2011г.	1	453061	-	-	-	-	-	-	ИП "Мустафин"
8	***ИП "Мустафина"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП КЛ-0,4 РЩ-0,4 №2 на терр. КТВС	0,4	СА4И-678	01.06.10г.	2	724248	-	-	-	-	-	-	ИП "Мустафина"
9	***ГК "Трассовик"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 ТП-[Оперативка] РЩ-0,4 №2	0,4	СА4И-510	2005г.	2	59368	Т-0,66	-	200/5	-	-	-	ГК "Трассовик"
10	***МБОУ ДОД ЦДОД "Звезды Югры"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП КЛ-0,4 РЩ-0,4 №2 на терр. КТВС	0,4	СА4У-И672М	3кв. 2010г.	2	775105	Т-0,66	-	200/5	-	-	-	МОУ ДОД "ЦДОД" ФиС"
11	***ПБОЮЛ "Перевозкин"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 ТП-[ГСМ] РЩ-0,4	0,4	ЦЭ 6803В	2 кв. 2012г.	1	869764 √	-	-	-	-	-	-	ПБОЮЛ "Перевозкин"
12	***ИП "Алиев"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 КТП-[Гараж]	0,4	СТЭ 561/П10 0-1-4М-К2	1кв. 2007г.	1	85871515 √	-	-	-	-	-	-	ИП "Алиев"
13	***СОНТ "Пригородное"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 ТП-[Оперативка] РЩ-0,4	0,4	СЕ 300 Я31146	2008г.	1	85871515	-	-	-	-	-	-	СОНТ "Пригородное"
14	***ГОМО "Авиацентр"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП КЛ-0,4 РЩ-0,4 №2 на территорий КТВС	0,4	А1Т-0Л-С5-Т	10.06.08.	2	1006496	Т-0,66-У3	-	50/5	-	-	-	ГОМО "Авиацентр"
15	***ИП "Бабаян"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4 №6	0,4	СТЭ 561/П100-1-4М-К1	1кв. 2010г.	1	863957	-	-	-	-	-	-	ИП "Бабаян"
16	***ИП "Ширяева"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 КТП-[Гараж] КЛ-0,4 №...	0,4	СА4-И678	3кв. 2010г.	2	241579	-	-	-	-	-	-	ИП "Ширяева"
17	***ОАО "Мегафон"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4 №...	0,4	ЦЭ 6803В	28.06.11.	1	00902603900304 5	-	-	-	-	-	-	ОАО "Мегафон"
18	***СОНТ "Авиатор"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 [ДПРМ-355] (оп.88) КТПН-[...]	0,4	СТЭ 561/П100-1-4М-К1	апр. 2011г.	1	453056	-	-	-	-	-	-	СОНТ "Авиатор"
	ПС-110/35/6 Урай		0,4	СТЭ 561/П100-1-4М-К1	апр. 2011г.	1	453058	-	-	-	-	-	-	СОНТ "Авиатор"
19	***ООО Авиакомпания "ЮТэйр"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 ТП-[ЦРП] РУ-0,4	0,4	NP 545,24 Т	2кв. 2011г.	1	05054862	-	-	-	-	-	-	ООО Авиакомпания "ЮТэйр"
20	***МБОУДОД ДЮСШ "Старт"***														
	ПС-110/35/6 Урай	ВЛ-6 [Авиатор-1(2)] ЦРП ВЛ-6 ТП-[Оперативка] РЩ-0,4 №2	0,4	СА4И-678	25.04.08г.	2	439343	-	-	-	-	-	-	МБОУДОД ДЮСШ "Старт"

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" "Нижневартовские электрические сети"

21	*Население*													
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Карамацких Д.П.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Помолова Т.П.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Иванова Е.А.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Залесова И.В.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Тетерина М.А.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Скорынина А.Ф.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Спиридонова М.Ю.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Уразаева Л.М.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Волкова Е.В.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Шамаева И.К.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Семенова Н.А.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Абраменко В.Ф.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Титов С.Е.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Васильева М.И.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ческидова Р.Р.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Зулина В.В.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Соловьева М.Ю.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Романюк В.И.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Колтунова Е.С.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Магель А.В.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Прибытков С.Г.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бабушкина Г.Г.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Петрова О.В.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Коновалова Р.А.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Фридрих В.А.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ларина О.А.

Договор-фидера ОАО "Ханты-Мансийскэнерго" "Районные электрические сети"

	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СЕ-101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Мезенова Ю.М
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СЕ-101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Лысюк Н.Р.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Чекалкин А.Н
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	электро-01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Кирина С.В.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СЕ-101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Яремако Е.А.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СЕ-101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Самойлов Ю.П.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СЕ-101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Емшанова Н.В.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СЕ-101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Урванцев С.М.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	Меркурий-201	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Чугунов Д.Б.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	электро-01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Зворыгина И.И.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СЕ-101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Сухова Н.А.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СЕ-101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Безрученко Г.А.
	ПС-110/35/6 Урай ВЛ-6 [Авиатор-1(2)]	ЦРП КЛ-6 ТП-[Оперативка] КЛ-0,4-[Лайнер] ВРУ-0,4-[ГК Лайнер]	0,23	СО-505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Бонакова М.А.

Заказчик

ОАО "Аэропорт Урай"

_____ / Н.И.Кузнецов/

Исполнитель

ОАО "Тюменьэнерго"

_____ / О.К.Белозерцев/

Договор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1 -263/1213
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 01/12-123/1112 от 12 ноября 2012 г.

г. Урай «15» ноября 2013 г.

ОАО «Аэропорт Урай», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице исполнительного директора Гороховцева Юрия Александровича, действующего на основании доверенности № 43 от 14.11.2013г., с одной стороны, и

ОАО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора филиала Урайские электрические сети Белозерцева Олега Константиновича, действующего на основании доверенности № 07/13-167 от 17.10.2013 г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Стороны пришли к согласию пролонгировать на 2014 год Договор оказания услуг по передаче электрической энергии № 01/12-123/1112 от 12 ноября 2012 г., именуемый в дальнейшем «Договор».

2. Стороны пришли к согласию Приложение № 3.1 «Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Исполнителя» и Приложение № 3.2 «Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Заказчика» принять в новой редакции на 2014 год, при условии согласования данных объемов и установлении индивидуальных тарифов на 2014 год на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ОАО «Тюменьэнерго» РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО.

3. п.11 Договора читать в следующей редакции:

Заказчик: ОАО «Аэропорт Урай»	Местонахождение: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Урай, микрорайон Аэропорт, 31 Почтовый адрес: 628284, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Урай, микрорайон Аэропорт, 31 ИНН / КПП 8606010379 / 860601001 Р/с 40702810867340000095 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень К/с 30101810800000000651 БИК 047102651

4. Настоящее дополнительное соглашение вступает в действие с момента подписания Сторонами и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01 января 2014 года.

5. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора оказания услуг по передаче электрической энергии № 01/12-123/1112 от 12 ноября 2012г., остальные пункты Договора, незатронутые настоящим соглашением, изменению и дополнению не подлежат.

6. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Приложения:

Приложение № 3.1 «Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Исполнителя на 2014 год»;

Договор филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
Урайские электрические
сети

Приложение № 3.2 «Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Заказчика на 2014 год».

Заказчик:	Исполнитель:
ОАО «Аэропорт Урай»	ОАО «Тюменьэнерго»
_____ Ю.А. Гороховцев	_____ О.К.Белозерцев

Договор филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
Урайские электрические
сети

Приложение №3.1
к Дополнительному соглашению №1 от 25.01.2014
к Договору № 01/12-123/1112 от 12/11/2012г.

Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Исполнителя, на 2014 год

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единица измерения	Год	1-ое полугодие	2-ое полугодие	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
						31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Мощность, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВт	0,386	0,396	0,375	0,511	0,501	0,432	0,385	0,287	0,263	0,249	0,276	0,329	0,394	0,488	0,515
	ВН	тыс.кВт	0,386	0,396	0,375	0,511	0,501	0,432	0,385	0,287	0,263	0,249	0,276	0,329	0,394	0,488	0,515
	СН-I	тыс.кВт															
	СН-II	тыс.кВт															
	НН	тыс.кВт															
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВтч	1964	1003	961	228	202	183	158	128	104	102	113	135	170	211	230
	ВН	тыс.кВтч	1964	1003	961	228	202	183	158	128	104	102	113	135	170	211	230
	СН-I	тыс.кВтч															
	СН-II	тыс.кВтч															
	НН	тыс.кВтч															

Заказчик:
Исполнительный директор ОАО "Аэропорт Урай"

Ю.А. Гороховцев

Исполнитель:
Директор филиала УЭС ОАО "Тюменьэнерго"

О.К. Белозеров

Договор филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
Урайские электрические
сети

Приложение №3.2
к Дополнительному соглашению №1 от 15.11.2013г.
к Договору № 01/12-123/1112 от 12.11.2012г.

Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Заказчика, на 2014 год

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	1-ое полугодие	2-ое полугодие	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
						31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Мощность, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВт	0,318	0,338	0,298	0,446	0,438	0,355	0,324	0,252	0,211	0,200	0,203	0,244	0,306	0,407	0,428
	ВН	тыс.кВт															
	СН-I	тыс.кВт															
	СН-II	тыс.кВт	0,214	0,227	0,201	0,306	0,304	0,240	0,216	0,164	0,132	0,131	0,136	0,161	0,207	0,279	0,294
	НН	тыс.кВт	0,104	0,111	0,097	0,140	0,134	0,115	0,108	0,088	0,079	0,069	0,067	0,083	0,099	0,128	0,134
ектроэнергия, ВСЕГО, в том чи	Всего	тыс.кВтч	1528	803	725	182	162	145	128	103	83	82	84	97	126	161	175
	ВН	тыс.кВтч															
	СН-I	тыс.кВтч															
	СН-II	тыс.кВтч	1029	540	489	125	112	98	86	67	52	54	56	64	85	110	120
	НН	тыс.кВтч	499	263	236	57	50	47	42	36	31	28	28	33	41	51	55

Заказчик:
Исполнительный директор ОАО "Аэропорт Урай"

_____ **Ю.А. Гороховцев**

Исполнитель:
Директор филиала УЭС ОАО "Тюменьэнерго"

_____ **О.К. Белозерцев**

Договор филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
Урайские электрические
сети