

г. Новый Уренгой

«__» _____ 2015 г.

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**» в лице начальника Северного межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Науменко Юрия Ивановича, действующего на основании доверенности № 15/9 от 09.01.2015г., с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», 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 в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

Точка поставки электрической энергии по Договору - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным договорам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства Покупателя.

Расчетным периодом по Договору является период с 00-00 ч. первого дня календарного месяца по 24-00 ч. последнего дня календарного месяца (время московское).

Смежные субъекты – организации, имеющие присоединенную к оборудованию Покупателя электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства. Точки поставки электрической энергии и приборы учета, используемые Сторонами в целях определения объемов электрической энергии, переданных в сети смежных субъектов, указаны в Приложениях № 1,2.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в Договоре, имеют значение, определенное ФЗ «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

1.2. Наличие, местонахождение, технические характеристики и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения Договора, определяются перечнем, подписанным Сторонами (Приложение № 2).

1.3. При исполнении Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а также иными нормативными правовыми актами органов государственной власти, принятыми в соответствии с ними и регулирующими отношения в сфере электроэнергетики в рамках предоставленных им полномочий.

1.4. Договор заключен в соответствии с положениями федеральных законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и иных нормативных правовых актов, изменяющих установленный Договором порядок регулирования отношений по купле-продаже, передаче, потреблению и распределению электрической энергии, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон и применяются к отношениям Сторон по Договору с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и мощность и оказанные услуги.

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, Продавец обязуется осуществлять передачу подписания Сетевой организацией и Покупателем акта о технологическом присоединении соответствующих

Филиал
«Северные электрические сети»

Северные электрические сети

энергопринимающих устройств Покупателя продажу электрической энергии и мощности, а также путем заключения договоров с сетевыми организациями, к сети которых присоединены электроустановки Покупателя, обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

Представление Продавцом в соответствии с настоящим Договором интересов Покупателя в отношениях с Сетевыми организациями не требует специальных полномочий.

2.2. Покупатель, как потребитель услуг по передаче электрической энергии, надлежащим образом исполняет предусмотренные Договором и правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанности, связанные с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Не реже одного раза в квартал производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии и мощности, с составлением двухстороннего Акта сверки по требованию одной из Сторон.

3.1.2. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, Стороны обязуются в течение 30 рабочих дней с момента подписания документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Покупателя, оформить и подписать Приложения № 1, 2 к Договору.

3.1.3. Ежемесячно, не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), производить оформление двухстороннего Акта объемов потребления электрической энергии и мощности по форме Приложения № 3 к Договору.

3.2. Продавец обязуется:

3.2.1. Осуществлять поставку электрической энергии и мощности в точки поставки, находящиеся на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя и Сетевой организации; Покупателя и лица, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии (далее – владельца электрических сетей), определенные Приложением № 1 к Договору.

3.2.2. Обеспечить качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации.

3.2.3. Урегулировать в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации в интересах Покупателя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.4. Обеспечить надлежащую эксплуатацию приборов учета электрической энергии и мощности, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации (Приложение № 2). Обеспечить предоставление Покупателю информации обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии и мощности, замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета.

3.2.5. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Покупателя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся во владении Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки.

3.2.6. Ежемесячно направлять в адрес Покупателя, в срок до 12-го числа месяца (включительно), следующего за расчетным, оригинал счета-фактуры и Акта объемов потребления электрической энергии и мощности, на основании согласованного Сторонами акта объемов по количеству потребленной электроэнергии за соответствующий расчетный период. Для выставления счета-фактуры и Акта объемов потребления электрической энергии и мощности, применяется предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), опубликованный на официальном сайте Продавца – «www.tmesk.ru».

В случае отсутствия на вышеуказанную дату опубликованной на официальном сайте Продавца информации о предельных уровнях нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), 13-го числа предоставить счет-фактуру и акт объема потребления электрической энергии и мощности с применением предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, в отношении которого они определены и официально

АО «Тюменьэнерго»
Филиал
«Северные электрические сети»

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

опубликованы для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации по уровням напряжения. После официального опубликования вышеуказанной информации Продавец производит перерасчет стоимости и направляет Покупателю корректировочный счёт-фактуру и акт объема потребления электрической энергии и мощности к ранее выставленному за соответствующий расчетный период не позднее последнего дня месяца следующего за расчетным.

3.2.7. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, направить Покупателю в срок не позднее 15 рабочих дней с даты получения Продавцом копий документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Покупателя, и копий актов допуска приборов учета в эксплуатацию оформленные надлежащим образом Приложения № 1,2 к настоящему Договору.

3.3. Покупатель обязуется:

3.3.1. Принять электрическую энергию и мощность в точках поставки (Приложение № 1) в соответствии с условиями Договора.

3.3.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по Договору электрической энергии и мощности в соответствии с условиями Договора.

3.3.3. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг для Потребителя услуг, а также ниже перечисленные обязательства:

3.3.3.1. Незамедлительно сообщать Сетевой организации (владельцу электрических сетей) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (владельцу электрических сетей) находящегося в помещении или на территории Покупателя.

3.3.3.2. Обеспечить возможность своевременного выполнения управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями Сетевой организации и (или) Системного оператора.

3.3.3.3. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным действующим законодательством РФ требованиям, которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета или установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

При этом Покупатель имеет право выбора любого лица для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета.

3.3.3.4. Обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке – также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае если Покупателем в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, не обеспечено оснащение энергопринимающих устройств приборами учета электрической энергии.

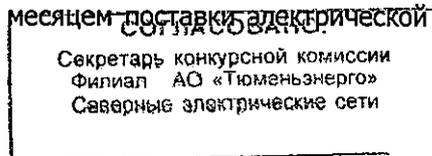
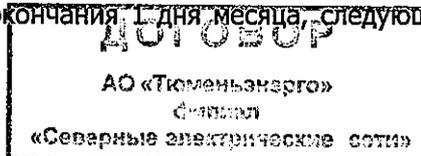
3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск (не чаще 1 раза в месяц) представителей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и (или) Продавца и к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Покупателя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

В случае нахождения приборов учета электрической энергии, включенных в АИИС КУЭ Продавца, в границах энергопринимающих устройств Покупателя, обеспечить сохранность таких приборов учета.

3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя (Покупателя), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 32144-2013, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении № 1 к Договору.

3.3.6. Ежемесячно осуществлять передачу документов (в формате макетов XML, файлы профилей электросчетчиков) на адрес электронной почты Продавца BondarO@energosales.ru (с последующим предоставлением оригинала) в срок до 3-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, составленных совместно с Сетевой организацией, к чьим сетям подключены энергопринимающие устройства Покупателя, Акт снятия показаний приборов учета (интервальная форма) электрической энергии по форме Приложения №4 к Договору.

По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей и (или) четвертой ценовым категориям, ежемесячно, до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:



- направлять в адрес Продавца составленные совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), по форме Приложения № 4 к Договору;

- передавать файлы профилей электросчетчиков, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), на адрес электронной почты Продавца BondarO@energosaes.ru.

По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, осуществлять передачу документов (в формате макетов XML, АСКП, файлы профилей электро-счетчиков или другом формате, согласованном Сторонами) на адрес электронной почты Продавца BondarO@energosaes.ru, в следующие сроки:

- с результатами измерений, данными о состоянии средств и объектов измерений (форматы электронных документов 80020 и 80030) – ежесуточно

до 12 часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками;

- журнал работы обходных выключателей по точкам измерения входящих в группу точек поставки – ежесуточно до 12 часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками;

- по измерительным каналам точек измерения [совокупностям «малых» точек измерений с интегральным учетом] в формате 80040 – ежемесячно, до окончания 1 дня месяца, следующего за отчетным;

- типового суточного графика нагрузки в формате 80050 – ежемесячно на очередной календарный месяц, но не позднее 3 рабочих дней до его начала.

В случае возникновения технических проблем, допускается передача данных с задержкой, на срок не более 3-х рабочих дней и не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным. Каждый электронный документ должен содержать информацию, относящуюся к одним операционным суткам.

При передаче результатов измерений используется макеты, сформированные с временным интервалом 30 минут.

Результаты измерений передаются в целых кВт·ч (кВар·ч). При этом используются следующие правила округления - дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых кВт·ч (кВар·ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5, то результат округляется в большую сторону, если меньше – то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату измерения на следующем интервале с сохранением знака (остаток от округления после обработки данных последнего часа месяца обнуляется, т.е. начальный остаток от округления в начале месяца равен 0). Если применяется алгоритм приведения точек измерений к точкам поставки, то округление необходимо производить после применения этого алгоритма.

В отношении приборов учета электрической энергии, к которым обеспечен удаленный доступ, в том числе включенных в систему АИИС КУЭ Продавца, согласовывать показания приборов учета.

3.3.7. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение объема потребления Покупателем электрической энергии (мощности) осуществляется за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами, ежемесячно в срок до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии (мощности), направлять в адрес Продавца составленный совместно со Смежными субъектами акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4 к Договору.

3.3.8. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, направлять на адрес электронной почты Продавца BondarO@energosaes.ru, с адреса электронной почты Покупателя «.....» не позднее 9 часов по московскому времени планово-почасовые объемы собственного потребления, путем передачи данных в формате MS Excel, в следующем порядке:

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

Покупатель имеет право в ходе планирования своего потребления производить корректировку планово-почасовых объемов потребления по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов по московскому времени при условии соблюдения установленного порядка уведомления об этом Продавца.

АО «Тюменьэнерго»
Филиал
«Северные электрические сети»

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

3.3.9. В случае выбора Покупателем для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) пятой и (или) шестой ценовых категорий, оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Покупатель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ.

3.3.10. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Покупателя¹, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта, проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони, и не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией предоставить копию указанного акта Продавцу.

3.3.11. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, направить Продавцу в течение 5 рабочих дней подписанные со стороны Покупателя Приложения № 1,2 к настоящему Договору, направленные Продавцом Покупателю в порядке, предусмотренном п. 3.2.7. настоящего Договора.

3.3.12. Возмещать Продавцу понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Покупателю, в случаях, предусмотренных п. 7.3. Договора, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения, после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электрической энергии Покупателю.

Указанные в настоящем пункте расходы Продавца должны быть возмещены Покупателем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца в течение пяти рабочих дней с момента получения от Продавца письменного требования о погашении расходов с приложением документов, обосновывающих их размер.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем не позднее 15 марта текущего года, уточненная - не позднее 1 августа текущего года с разбивкой по месяцам, тарифным группам (прочие потребители с разбивкой по группам максимальной мощности, потребители, приравненные к населению, население) и сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.

4.2. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией (владельцем электрических сетей, смежным субъектом) и (или) Покупателем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с пунктами 3.3.6. и 3.3.7 Договора.

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя количество учтенной счетчиками энергии и мощности увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь определяется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, согласовывается с Покупателем и указывается в Приложении № 2 к Договору.

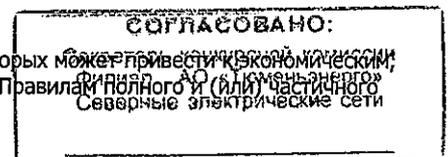
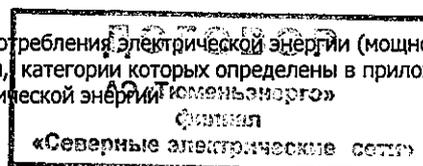
4.3. В случае непредставления показаний расчетных приборов учета в установленные сроки, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется, в том числе с применением расчетных способов, в порядке, предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета, принадлежащего или обслуживаемого Покупателем, Покупатель обязан обеспечить его восстановление или замену в сроки, предусмотренные законодательством (не более 2-х месяцев).

4.4. Применение Продавцом расчетных способов, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в целях определения величины фактически поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) по Договору осуществляется в следующих случаях:

¹для Покупателей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экологическим, социальным последствиям, категория которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, «Северный энергосбыт»



- в случае непредставления Покупателем акта снятия показаний приборов учета в сроки, предусмотренные п.3.3.6. Договора (для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета);
- в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Покупателя, для проведения снятия показаний или проведения проверки приборов учета;
- в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (с 3-го и последующих расчетных периодов с даты выхода из строя, утраты или истечения срока межповерочного интервала либо демонтажа расчетного прибора учета в связи с поверкой, ремонтом и заменой);
- в случае потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством;
- в случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Покупателя.

4.5. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) определяется Продавцом в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании:

- информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и Покупателя, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами;
- расчетных способов, применяемых в порядке и случаях, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

4.6. Продавец на основании актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии оформляет Акт объемов потребления электрической энергии (мощности) и не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) направляет указанный акт, подписанный со своей стороны, в адрес Покупателя.

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента его получения подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на акт.

В случае непредставления Покупателем подписанного Акта объемов потребления электрической энергии (мощности) или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, и при наличии у Продавца достаточных и необходимых доказательств его получения Покупателем Акт объемов потребления электрической энергии и мощности считается согласованным в редакции Продавца, а обязательства Продавца по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

4.7. При выявлении случаев безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Продавец вправе взыскать, а Покупатель электроэнергии обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

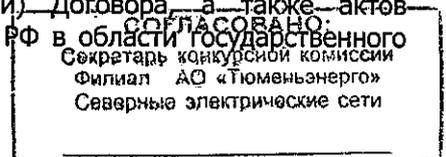
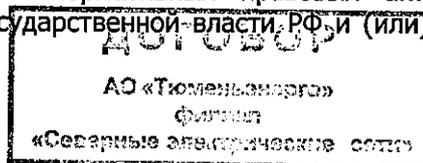
Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ, за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки состояния приборов учета Покупателя либо, если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, – с даты, не позднее которой она должна быть проведена, до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость объема безучетного потребления включается Продавцом в выставляемый Покупателю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Договору, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.8. Стороны обязуются обеспечить соблюдение предусмотренного действующим законодательством РФ порядка взаимодействия в процессе учета электрической энергии (мощности), в том числе порядка допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядка определения прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Исполнение Договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены (стоимости), установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) Договора, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.



5.2. Стоимость электрической энергии и мощности, поставляемой Покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии и мощности, определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен соответствующей ценовой категории для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств Покупателя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам группы «прочие потребители», в том числе и при применении Продавцом дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с действующим законодательством в рамках границ балансовой принадлежности в отношении каждого энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Покупателю, а в случае, если у Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства, для указанных целей максимальная мощность определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по четвертой и (или) шестой ценовым категориям, объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Покупателю, определяется в отношении каждого уровня напряжения исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к каждому энергопринимающему устройству, в случае, если у Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Покупателя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Покупателем самостоятельно посредством уведомления Продавца в предусмотренном законодательством порядке.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

5.4. В случае если на основании действующего на дату заключения Договора и (или) вступившего в силу в ходе его исполнения нормативного правового акта изменится цена, порядок определения цены и (или) стоимости по Договору, стороны с момента вступления в силу указанных изменений при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новую цену и (или) новый порядок определения стоимости, соответствующие изменения доводятся до сведения Покупателя при выставлении последующего счета (счета-фактуры).

5.5. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Продавца.

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, счет предоставляется от 01 числа текущего месяца и оплата производится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, счет предоставляется от 16 числа текущего месяца и оплата производится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), используется нерегулируемая цена за единицу электрической энергии (мощности) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, и объем электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, определенный в отношении Покупателя в соответствии с Основными положениями РРЭ.

АО «Тюменьэнерго»
Филиал
«Северные электрические сети»

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

5.6. При осуществлении расчетов по Договору Покупатель в платежных документах указывает сведения, на основании которых производится платеж (Договор от __.__.20__ № __; счет-фактура от __.__.20__ № __; вид платежа (предварительный или окончательный); период, за который производится платеж).

В случае если Покупатель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах вид платежа и (или) сведения о периоде, за который произведен платеж, то период определяется Продавцом самостоятельно.

5.7. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию (мощность), которые будут зачтены ему в последующие периоды действия Договора.

5.8. В случае отклонения от установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, оплата услуг по передаче электрической энергии (в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию) производится с применением соответствующего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии согласно действующему законодательству.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Покупателя к сети Сетевой организации, а также увеличение мощности энергопринимающих устройств Покупателя, сверх предусмотренной выданными ранее техническими условиями на технологическое присоединение, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

6.2. Категория надежности снабжения объектов Покупателя электрической энергией указывается в документах, подтверждающих технологическое присоединение, выданных Сетевой организацией.

6.3. Переход к другому лицу возникших из Договора прав требований без письменного согласия другой стороны не допускается. Уступка прав требований, перевод долга и (или) замена стороны в Договоре оформляется трехсторонним соглашением.

6.4. Споры по искам о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами, договорной неустойки (пени, штрафы), связанные с неисполнением (ненадлежащим) исполнением обязательств по оплате принятой (потребленной) электрической энергии, подлежат рассмотрению в упрощенном порядке.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по Договору, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

7.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Договору.

7.3. В случае неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате потребленной им электрической энергии (мощности) и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа, Продавец вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством.

7.4. При нарушении Покупателем срока платежа, установленного в п. 5.5. Договора, Продавец вправе взыскать с Покупателя пеню в размере 0,03 % от не выплаченных в срок сумм за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного Договором срока оплаты по день фактической выплаты включительно.

7.5. При отказе Покупателя самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственных энергетических устройств, Продавец вправе взыскать с Покупателя штраф в размере 0,3 % от суммы задолженности Покупателя по оплате электрической энергии, послужившей основанием для ввода ограничения режима потребления электроэнергии.

7.6. Покупатель в регрессном порядке возмещает понесенные Продавцом расходы в связи с взысканием Сетевой организацией с Продавца убытков, возникших у Сетевой организации в результате неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязанностей, установленных Договором.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с 01.01.2016 года.

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, исполнение обязательств Продавца по настоящему Договору осуществляется с даты подписания Сетевой организацией и Покупателем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Покупателя.

Филиал
«Северные электрические сети»

Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

В случае заключения договора с Покупателем, в отношении энергопринимающих устройств которого ранее было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ, Договор вступает в силу с даты не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления электрической энергии в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

Если одной из Сторон внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до его заключения регулируются настоящим Договором.

Прекращение действия Договора не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Договору, не исполненных к моменту прекращения действия Договора.

8.2. Каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора по основаниям и в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ.

8.3. В случае утраты Продавцом статуса гарантирующего поставщика Покупатель вправе с даты утраты Продавцом его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика; к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

8.4. Покупатель вправе в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по Договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия Договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Продавцом по Договору за расчетный период, при условии выполнения Покупателем обязанностей, предусмотренных законодательством РФ.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Договор может быть изменен по соглашению Сторон, составленному письменно, в форме отдельного дополнительного соглашения к Договору, подписанного обеими Сторонами.

9.3. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора, актов снятия показаний приборов учета электрической энергии, актов объемов потребления электрической энергии, актов сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии и др.) по Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов посредством электронной почты считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Продавца – www.tmesk.ru и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – www.atsenergo.ru, а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в п.3.3.6, п.3.3.8. Договора и Раздела 10 Договора.

9.4. В случае наличия электронного документооборота, направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии и др.) по Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов посредством электронной почты считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Продавца – www.tmesk.ru и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – www.atsenergo.ru, а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в п.3.3.6, п.3.3.8. Договора и Раздела 10 Договора.

АО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в п.3.3.6, п.3.3.8. Договора и Раздела 10 Договора.
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

использованием адресов электронной почты, указанных в п.3.3.6, п.3.3.8. Договора и Раздела 10 Договора.

9.5. Контактная информация сетевых организаций, к сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Покупателя:

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт

9.6. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей, электроэнергии по Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в 3-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае все риски и убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора.

Покупатель обязан предоставить Продавцу информацию: об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; изменении профиля производства; подключении новых объектов; изменении режимов потребления электрической энергии.

9.7. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.8. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии»
- Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии в точках поставки»
- Приложение № 3 «Акт объема потребления электроэнергии и мощности» форма
- Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интегральная форма
- Приложение № 4.1 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интервальная форма
- Приложение № 5 «Договорные величины мощности и электроэнергии»

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Почтовый адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Адрес для получения почтовой корреспонденции: 628412, Россия, Тюменская область, ХМАО - Югра, г. Сургут, а/я 532

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

ОКВЭД [40.10.3] [33.20.9] [40.10.2] [40.30.3] [45.31] [51.18.26] [51.56.4] [64.20.11] [65.23.1] [70.20] [71.21.1] [71.21.2] [71.34.9] [74.14] [74.20.42] [80.30.3]

р/с 40702810500100000776 в Московском филиале АБ «Россия» г. Москва

к/с 30101810500000000112

БИК 044525112

Полномочный представитель: Северное межрайонное отделение ОАО «ТЭК»

Фактический адрес: 629300, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Оптимистов, 2/2;

Почтовый адрес: 629300, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Оптимистов, 2/2, а/я 229

Телефон: (3494) 27-54-52, 24-57-56, 24-57-46

Адрес электронной почты: Nordmro@energosal.es.ru

Покупатель: АО «Тюменьэнерго»

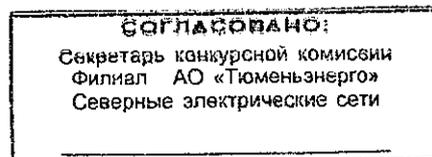
Юридический адрес: 628408, Россия, Тюменская область, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Университетская, д. 4

ОГРН 1028600587399

ИНН//КПП 8602060185//997450001

ОКПО 05772983

ОКВЭД [40.10.2]



Р/с: № 40702810267170101719 в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк

К/с: №30101810800000000651

БИК: 047102651

Полномочный представитель: 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: (3494) 23-89-76, 23-89-24, 93-02-27

Факс: (3494) 23-89-09, 93-02-38

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:

Покупатель:

_____ **Ю.И. Науменко**

_____ **Д.А. Домашний**

М.П.

М.П.

« ____ » _____ 2015г.

« ____ » _____ 2015г.

ДОГОВОР

АО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

ПРОДАВЕЦ: Северное МРО ОАО "Тюменьэнерго" Северная энергосбытовая компания"
 ПОКУПАТЕЛЬ: Филиал АО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети

к договору энергоснабжения № 12-1070/У/2016 от " _____ " _____ 2015г. Приложение № 1

Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg ф	Рекоменды Акта РВП (№ _____ от _____)	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень надежности	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [сроки восстановления энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Рекоменды акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения (№ _____ от _____)
1 от сети АО "Тюменьэнерго"													
1.1.	КТПН-1	ПС-220/110/10 Уренгой [яч.1А ЗРУ-10]	ВЛ-10 №1А	100	0,4	-	-	ВН1	3	-	г. Новый Уренгой	-	-
1.2.	КТПН-2	ПС-220/110/10 Уренгой [яч.1Б ЗРУ-10]	ВЛ-10 №1Б	100	0,4	-	-	ВН1	3	-	г. Новый Уренгой	-	-
1.3.	КТПН-3	ПС-220/110/10 Уренгой [яч.1В ЗРУ-10]	ВЛ-10 №1В	100	0,4	-	-	ВН1	3	-	г. Новый Уренгой	-	-
1.4.	РПБ-1	ПС-110/10 Ямбург [яч.9 ЗРУ-10]	ВЛ-10 №9	100	0,4	-	-	ВН	3	-	г. Новый Уренгой	-	-
1.5.	РПБ-2	ПС-110/10 Ямбург [яч.9 ЗРУ-10]	ВЛ-10 №20	100	0,4	-	-	ВН	3	-	г. Новый Уренгой	-	-
2. от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредовано через сети ООО "Л-Инвест")													
2.1.	Общепитие ул. Энергетиков,9	ПС-220/110/10 Уренгой ВЛ-10 №2	ТП-кП-0,4 № ВРУ-0,4 АВ№ _____	0,4	-	-	-	ВН1	3	-	г. Новый Уренгой мкр. Энергетиков,9	-	-
3 от сети филиала "Уренгойская ГРЭС" АО "Интер РАО - Электрогенерация"													
3.1.	ТСН 2*250 кВА ПП 110 кВ Лимбья-Яха	ПС-110/6 Головная [яч.6 ЗРУ-6 кВ]	ЛЭП 6 кВ "Головная-Лимбья-Яха-1"	125	0,2	№УТРО0511з от 06.11.2013г.	на болтовых соединениях в месте присоединения кабельных наконечников в яч. №95, №22	ВН	2	-	г. Новый Уренгой р-он Лимбья-Яха	-	-
		ПС-110/6 Головная [яч.22 ЗРУ-6 кВ]	ЛЭП 6 кВ "Головная-Лимбья-Яха-2"	125	0,2			ВН					

ПРОДАВЕЦ: Начальник Северного МРО
 ОАО "Тюменьэнерго" Северная энергосбытовая компания"

М.П. _____ /Ю.И. Науменко/

ПОКУПАТЕЛЬ: Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
 Северные электрические сети

М.П. _____ /Д.А. Домашний/

ДОГОВОР
 АО «Тюменьэнерго»
 Филиал
 «Северные электрические сети»

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

Перечень средств учета электрической энергии в точках поставки

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)							Тип ТТ	Коэф. ф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК	дата поверки [ММ]*	Потребн до границы ВЛ, %	Балансовая принадлежность учета	Уровень напряжения
				Тип счётчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэф ф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН									
от сети АО "Тюменьэнерго"																			
1	КТПН-1	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 1А ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 1А	EA02RAL-B-4	01113889	0,2	ТВЛМ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	8000	08.04.2005 [8]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН1				
2	КТПН-2	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 16 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 16	EA02RAL-B-4	01113642	0,2	ТВЛМ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	8000	07.04.2005 [8]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН1				
3	КТПН-3	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 18 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 18	EA02RAL-B-4	01113527	0,2	ТВЛМ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	4000	07.04.2005 [8]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН1				
4	РПБ-1	ПС-110/10 Ямбург [яч. 9 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 9	Меркурий 230 ART2-00	00286579	0,5	ТОЛ-10-02.1	400/5	НАМИ-10-У2	10000/100	8000	14.11.2005[10]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН				
5	РПБ-2	ПС-110/10 Ямбург [яч. 20 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 20	Меркурий 230 ART2-00	00459553	0,5	ТОЛ-10-02.1	400/5	НАМИ-10-У2	10000/100	8000	19.09.2006[10]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН				
от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "Л-Инвест")																			
6	Общештатное ул. Энергетиков, 9	ПС-220/110/10 Уренгой ВЛ-10 № 12	ТП- КЛ-0,4 №- ВРУ-0,4 АВ №-	EA02RAL-B-4	01113577	0,2	ТВЛМ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	4000	07.04.2005 [8]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН1				
от сети филиала "Уренгойская ГРЭС" АО "Интер РАО - Электрогенерация"																			
7	ТСи 2*250 кВА ПП 110 кВ Лимбья-Яха	ПС -110/6 Головная [яч.6 ЗРУ-6 кВ]	ЛЭП 6 кВ "Головная-Лимбья-Яха-1"	СЭТ-4ТМ.03М01	0809112171	0,5	ТЛО-10УЗ	300/5	НТМИ-6	6000/100	6000	10.05.2011[12]	*	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	ВН				
8		ПС -110/6 Головная [яч.22 ЗРУ-6 кВ]	ЛЭП 6 кВ "Головная-Лимбья-Яха-2"	СЭТ-4ТМ.03М01	0809112052	0,5	ТЛО-10УЗ	300/5	НТМИ-6	6000/100	6000	10.05.2011[12]	*	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	ВН				

* - Потребитель самостоятельно согласовывает: потери электроэнергии до границы БП с сетевой организацией

ПРОДАВЕЦ:

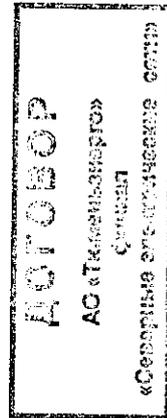
Начальник Северного МРО
 ОАО "Тюменьэнерго" Северная энергосбытовая компания"

М.П. /Ю.И. Науменко/

ПОКУПАТЕЛЬ:

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
 Северные электрические сети

М.П. /Д.А. Домашний/



«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:

ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

_____/Ю.И. Науменко/

«СОГЛАСОВАНО»

Покупатель:

Филиал АО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети

_____/Д.А. Домашний/

ФОРМА

АКТ объема потребления электроэнергии и мощности по _____ № _____ от _____ года
за период с _____ г. по _____ г.
(Договор № _____)

Единица измерения: рубль (код по ОКЕИ 383)

Наименование тарифной группы	Уровень напряжения	Единица измерения	Количество	Тариф	Стоимость, руб.	НДС %	Сумма НДС, руб.	Всего с НДС, руб.
Итого:								
в том числе								
Мощность								
Энергия								

Всего к оплате:

Продавец

ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

Должность

_____(И.О.Фамилия)

Покупатель

Филиал АО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети

Должность

_____(И.О.Фамилия)

ДОГОВОР
АО "Тюменьэнерго"
Филиал
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО "Тюменьэнерго"
Северные электрические сети

«СОГЛАСОВАНО»
ПОКУПАТЕЛЬ:
Филиал АО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети

«СОГЛАСОВАНО»
ПРОДАВЕЦ:
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

_____/Д.А. Домашний/

_____/Ю.И. Науменко/

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма)

ФОРМА

Дата	0.00-1.00	1.00-2.00	2.00-3.00	3.00-4.00	4.00-5.00	5.00-6.00	6.00-7.00	7.00-8.00	8.00-9.00	9.00-10.00	10.00-11.00	11.00-12.00	12.00-13.00	13.00-14.00	14.00-15.00	15.00-16.00	16.00-17.00	17.00-18.00	18.00-19.00	19.00-20.00	20.00-21.00	21.00-22.00	22.00-23.00	23.00-24.00
01.																								
02.																								
03.																								
04.																								
05.																								
06.																								
07.																								
08.																								
09.																								
10.																								
11.																								
12.																								
13.																								
14.																								
15.																								
16.																								
17.																								
18.																								
19.																								
20.																								
21.																								
22.																								
23.																								
24.																								
25.																								
26.																								
27.																								
28.																								
29.																								
30.																								
31.																								

Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт·ч

Представитель филиала АО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети _____ / (дата)
 Представитель ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" _____ / (дата)

ДОГОВОР
 АО "Тюменьэнерго"
 Филиал
 «Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО!
 Секретарь канцелярии комиссии
 Филиал АО "Тюменьэнерго"
 Северные электрические сети

ПРОДАВЕЦ: Северное МРО ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
ПОКУПАТЕЛЬ: Филиал АО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети

к Договору энергоснабжения № 12-1070У/2016 от " _____ " _____ 2015г.
Приложение № 5

Договорные величины мощности и электроэнергии на 2016г.

Тарифная группа и уровень напряжения	Единица измерения	Год	Договорные величины мощности и электроэнергии на 2016г.												
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
ВСЕГО	Заявленная мощность кВт	2016	31	29	30	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31
ВСЕГО	Электроэнергия т.кВт ч	4 438,641	549,053	469,431	464,790	364,473	287,148	226,928	204,546	275,662	434,683	478,346	538,397		
от сети АО "Тюменьэнерго" филиал Северные ЭС (ПС 110 Ямбург)															
Прочие непромышленные потребители от 150 кВт до 670 кВт, первая ценовая категория, ВН	Заявленная мощность кВт	345,39	547,69	496,26	453,50	343,71	259,52	198,24	128,11	204,98	415,43	489,54	531,77		
	Электроэнергия т.кВт ч	2 727,157	366,73	310,86	303,67	222,72	173,78	128,46	85,78	132,83	278,17	317,22	356,07		
от сети филиала "Уренгойская ГРЭС" АО "Интер РАО - Электрогенерация" (ПП 110 Лимба-Яха)															
Прочие непромышленные потребители от 150 кВт до 670 кВт, первая ценовая категория, ВН	Заявленная мощность кВт	13,28	31,34	23,79	16,18	7,50	5,48	3,00	4,25	7,56	9,09	16,72	31,34		
	Электроэнергия т.кВт ч	104,940	20,988	14,904	10,836	4,860	3,672	1,944	2,844	4,896	6,084	10,836	20,988		
от сети АО "Тюменьэнерго" филиал Северные ЭС (ПС 220 Уренгой)															
Прочие непромышленные потребители от 150 кВт до 670 кВт, четвертая ценовая категория, ВН1	Заявленная мощность кВт	193,02	231,80	220,10	201,20	154,76	138,98	90,061	160,20	201,05	213,04	221,93	231,80		
	Электроэнергия т.кВт ч	1 524,926	155,215	137,872	143,811	130,378	103,629	84,728	107,273	130,283	142,650	143,811	155,215		
от сети АО "ТЭ" филиал "СЭС" - ООО "Л-Инвест-2001" - АО "УЭС" (Общезитие)															
Прочие непромышленные потребители от 150 кВт до 670 кВт, четвертая ценовая категория, ВН1	Заявленная мощность кВт	14,29	12,66	12,82	13,40	13,91	12,55	13,82	17,88	16,35	16,09	13,84	12,66		
	Электроэнергия т.кВт ч	81,618	6,120	5,800	6,478	6,512	6,070	6,466	8,646	7,654	7,780	6,478	6,120		

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

ПОКУПАТЕЛЬ:
 Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
 Северные электрические сети

М.П. _____ /Д.А. Домашний/

ДОГОВОР
 АО «Тюменьэнерго»
 филиал
 «Северные электрические сети»

ПРОДАВЕЦ:
 Начальник Северного МРО
 ОАО «Тюменская энергосбытовая

М.П. _____ /Ю.И. Науменко/