

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 11/8-ХН

г. Советский

«__» _____ 2016г.

Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Мухинского Павла Александровича, действующего(ей) на основании доверенности №16/34 от 28.03.2016г., с одной стороны, и

Акционерное общество "Тюменьэнерго", именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети Белозерцева Олега Константиновича, действующего(ей) на основании доверенности №15991 от 22.07.2015г., 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 с даты подписания Сетевой организацией и Покупателем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Покупателя продажу электрической энергии и мощности, а также путем заключения договоров с сетевыми организациями, к сети которых присоединены электроустановки

Секр. д. Урайские элект. сети
Окунцев Е С

Договор
АО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
АО-ТЭК

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 АО «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, не позднее 2 (двух) рабочих дней после оформления акта объемов потребления электрической энергии и мощности, выставлять Покупателю счет-фактуру.

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

СОГЛАСОВАНО
Секретарь АО «Тюменьэнерго»
Уральские электрические сети
Окунцев Е С
подпись

АО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
АО - ТЭК.

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. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по первой и (или) второй ценовым категориям, ежемесячно, срок до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Продавца (возможно посредством факсимильной связи (факс: **8(34676)3-33-71**) и (или) электронной почты (**SannikovaE@energosaes.ru; LytkinaO@energosaes.ru**) составленный совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4 к Договору.

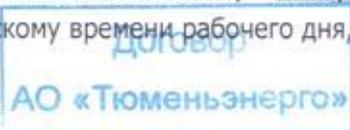
По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей и (или) четвертой ценовым категориям, ежемесячно, до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:

- 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 **SannikovaE@energosaes.ru; LytkinaO@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 **SannikovaE@energosaes.ru; LytkinaO@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 **SannikovaE@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.

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 Покупателя, 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.

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии филиала
Уральские электрические сети
Окунцев Е С
подпись
АО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
АО «ТЭК»

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.

3.3.13. В случае технологического присоединения Покупателем к принадлежащему ему объекту иного лица, владелец энергопринимающего устройства и владелец присоединяемого энергопринимающего устройства обязаны, при условии соблюдения выданных ранее технических условий, самостоятельно обеспечить техническую возможность введения раздельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств.

3.3.14. Для Покупателя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в случае возникновения оснований для введения ограничения в отношении его режима потребления электрической энергии, Покупатель обязан устранить причины, являющиеся основанием для введения ограничения его режима потребления, либо выполнить мероприятия, обеспечивающие готовность к введению ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Договору с ежемесячной детализацией указаны в Приложении № 5 к Договору.

Заявка на покупку электрической энергии (мощности) 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:

- 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

предоставлено показание расчетного прибора учета);

Сотрудственно
Секретарь закупочной комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети
Окунцев Е С
подпись

Договор
АО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
АО «ТЭК»

- 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 не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) оформляет Акт объемов потребления электрической энергии (мощности).

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента получения Акта объемов потребления электрической энергии (мощности) 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.

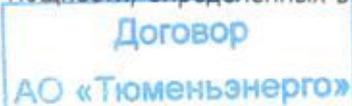
Стоимость объема безучетного потребления включается Продавцом в выставляемый Покупателю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Договору, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической 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 бытовых 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, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится 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.

5.6. Покупатель обязан до 16 числа месяца, следующего за расчетным получить счет-фактуру одним из способов, указанных в п. 9.5. настоящего Договора. Факт получения удостоверяется датой и подписью Покупателя. В случае неполучения Покупателем счета-фактуры, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов Продавцом.

СОГЛАСОВАНО
Секретарь за подписью
АО «Тюменьэнерго»
Уральские электрические сети
Окунцев Е С
подпись

Договор
АО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
АО «ТЭК»

5.7. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, производится Покупателем в денежной форме любым способом, предусмотренным действующим законодательством.

5.8. При осуществлении расчетов по Договору Покупатель в платежных документах указывает сведения, на основании которых производится платеж (Договор от __. __. 20__ № 11/8-ХН; 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.

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

5.10. 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.

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 сроков (периодов) платежа, указанных в п. 5.5. Договора, Продавец вправе взыскать с Покупателя пеню (неустойку) за каждый день просрочки в размере, определяемом законом или договором, а в случае отсутствия таких условий в законе или договоре - проценты за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

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.

7.7. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по оплате электрической энергии Покупателем, у которого в соответствии с установленными Правительством Российской Федерации критериями, возникает обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему Договору, Покупатель по требованию Продавца обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в виде независимой гарантии, выдаваемой банком (банковской гарантии).

Указанная гарантия должна содержать условие о невозможности ее отзыва гарантом (безотзывная гарантия) и условие о невозможности ее изменения гарантом без согласия Продавца (бенефициара).

Согласовано
Секретарь закупочной комиссии
АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети
Окунцев Е С
подпись

Договор
АО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
АО «ТЭК»

Предоставляемая банковская гарантия не должна содержать требование о предоставлении Продавцом гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение Покупателем обеспечиваемых гарантиями обязательств.

Банковская гарантия должна быть предоставлена банком, включенным в перечень банков, отвечающих установленным статьей 74.1 Налогового кодекса РФ требованиям для принятия банковских гарантий в целях налогообложения.

7.8. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем направления в адрес другой стороны претензии, которая должна быть рассмотрена другой стороной в течение 10 календарных дней с даты ее получения.

В случае отказа в удовлетворении претензии либо неполучения ответа на претензию в установленный срок, споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту исполнения Договора.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор является заключенным с момента подписания его обеими Сторонами. Датой заключения Договора считается дата, указанная в преамбуле Договора. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с **01.01.2017г.**

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.

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. 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 АО «АТЭС» - 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. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора) по Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении,

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети

Окунцев Е С
Филиал

Договор
АО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
АО «ТЭК»

либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных выше документов посредством передачи через адреса электронной почты, указанные в Разделе 10 Договора, считается достаточным доказательством их получения адресатом и основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора. В последующем оригиналы указанных документов подлежат направлению Стороне в порядке, предусмотренном абз. 1 настоящего пункта.

9.5. Получение Покупателем оформленных и подписанных со стороны Продавца актов объемов потребления электрической энергии, актов сверки расчетов, счетов, счетов-фактур осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Покупателя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;
- самостоятельно в отделении Продавца, при предоставлении получателем доверенности на право получения платежно-расчетных документов и удостоверения подписью получателя с проставлением даты получения;
- курьерской доставкой, при условии заключения с Продавцом договора о курьерской доставке документов.

Получение Покупателем документов, указанных в абзаце 1 настоящего пункта, посредством адресов электронной почты, указанных в Разделе 10 Договора, считается достаточным для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора. Последующее получение Покупателем оригиналов указанных документов осуществляется способами, предусмотренными в абз. 2-4 настоящего пункта.

В случае неполучения Покупателем в разумный срок в результате умышленных действий/бездействия оригиналов указанных документов в порядке, предусмотренном абз. 2-4 настоящего пункта Договора, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов Продавцом.

9.6. Стороны дают взаимное согласие на применение в своих отношениях по настоящему Договору средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в случаях подписания первичных учетных документов к Договору (актов снятия показаний приборов учета, актов объема потребления электрической энергии, счетов, счетов-фактур, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением Договора.

Стороны установили, что, первичные учетные документы, связанные с исполнением настоящего Договора, составленные в бумажном виде, подписанные сторонами и заверенные печатью, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами, составленными в электронном виде с использованием квалифицированной электронной подписи (именуемых далее – «электронные документы»), при соблюдении требований к электронным документам, предусмотренным действующим законодательством РФ и настоящим Договором, в том числе:

9.6.1. Электронный документ выставлен и получен через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами Договора (при условии наличия у Сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) являются **ЗАО «ФФ СКБ Контур» система «Диадок», ООО «Компания «Тензор» система ЭДО СБИС.**

9.6.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа или доверенности.

9.6.3. Стороны договорились, что лицами, уполномоченными на подписание электронных документов, указанных в настоящем Договоре, являются:

от Продавца: Мухинский П.А. действующий на основании доверенности 16/34 от 28.03.2016г.

от Покупателя: _____ действующий на основании _____

9.6.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

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

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
АО «Тюменьэнерго»	8 800-200-55-02	www.te.ru
АО «ЮРЭСКО» (Советский филиал)	8(3467) 31-85-95	www.yuresk.ru
ПАО «ФСК ЕЭС» Уральские электрические сети	8(3462) 777-504	www.fsk-eas.ru

Секретарь закупочной комиссии (филиала)
АО «ФСК ЕЭС»
Уральские электрические сети
Окунцев Е.С.
подпись

АО «Тюменьэнерго»

ДОГОВОР
АО-ТЭК

9.8. 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.

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

9.10. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии»
- Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии»
- Приложение № 3 «Акт объемов потребления электрической энергии» форма
- Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма
- Приложение № 5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017 г.»

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: АО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628401, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Фактический адрес: Советское межрайонное отделение - полномочный представитель АО «Тюменская энергосбытовая компания».

Адрес Урайского участка Советского МРО для получения почтовой корреспонденции: 628285, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Урай, микрорайон 2, дом 62а, 2 этаж, офис 208.

Тел/факс: 8(34676)3-33-71, 34-3-94, 333-54

ОГРН 1058602102415

ОКПО 76848715

ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

ОКВЭД [35.13][35.30.3][35.14][71.12.62][70.22][43.21][61.10.1][77.39.12][77.39.1][77.39.29][64.99.1][85.23][68.20][33.13]

р/с 40702810767170003087 Западно-Сибирский банк ПАО «Сбербанк России» г.Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

Адрес электронной почты: BelozerovaZ@energosaes.ru

Покупатель: АО «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: 628408, Россия, Тюменская область, ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4

Почтовый адрес: 628281, Россия, Тюменская область, ХМАО – Югра, г. Урай, микрорайон Электросети.

Телефоны: 8/34676/2-43-50, 2-89-66, 2-60-60

ИНН // КПП 8602060185//860603001

ОКПО 05780907

ОКВЭД [40.10.2]

р/с 40702810267170101719 Западно-Сибирский банк ПАО «Сбербанк России» г.Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

Адрес электронной почты: fax@yec.te.ru

ПОДПИСИ СТОРОН:

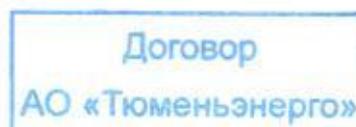
Продавец:

П.А. Мухинский

Покупатель:

О.К. Белозерцев

Секретарь заочной комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети
Охунцев Е.С.



Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	№ ф	Регуляторы Акта РВП [№, от ... до ...]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения объектов	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок составления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Место нахождения энергоснабжающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Место нахождения резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	Регуляторы Акта согласования [Безымянная технологическая и (или) аварийной брони, электроснабжения]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. от сети : АО "Тюменьэнерго"													
1.1	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [бытовые помещения, гаражи]	ПС 110/35/6 Урай	[яч.22 ЗРУ-6] КЛ-6 (Гараж)		0,5		АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-6кВ ф.Гараж в ЗРУ-6кВ яч.22.	ВН	2		г.Урай п. Электросети	отсутствует	отсутствует
1.2	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание УЭС, УЭС, ОДС, СДТУ, ОМТС]	ПС 110/35/6 Урай	[яч.4 ЗРУ-6] КЛ-6 (Рембаза)	1100	0,5		АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-6кВ ф.Рембаза в ЗРУ-6кВ яч.4	ВН	2		г.Урай п. Электросети	отсутствует	отсутствует
1.3	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [бытовые помещения и мастерские УЭС, СЭИРВЛ, РЭУ]	ПС 110/35/6 Урай	[яч.26 ЗРУ-6] КЛ-6 (РСУ)		0,5		АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-6кВ ф.РСУ в ЗРУ-6кВ яч.26	ВН	2		г.Урай п. Электросети	отсутствует	отсутствует
2. от сети : ПАО "ФСК ЕЭС"													
2.1	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание ЦРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Сотник	[яч.5 РУ-10] КВЛ-10 РЭБ-1	110		№1/376 от 19.08.2014	АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КВЛ-10 кВ ф.РЭБ в РУ-10кВ яч.1	ВН1	2		Тюменская обл, ХМАО-Югра, Кондинский район, п. Междуреченский, 108км	отсутствует	отсутствует
2.2	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание ЦРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Сотник	[яч.5 РУ-10] КВЛ-10 РЭБ-2	110		№1/376 от 19.08.2014	АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КВЛ-10кВ ф.РЭБ в РУ-10кВ яч.5	ВН1	2		Тюменская обл, ХМАО-Югра, Кондинский район, п. Междуреченский, 108км	отсутствует	отсутствует
2.3	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание ЦРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Картоля	[яч.28 РУ-10] КЛ-10 (База)	180		№1/32 от 20.03.2014	АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-10кВ ф.База в РУ-10кВ яч.28	ВН1	2		Тюменская обл, ХМАО-Югра, Советский район, Северная промзона	отсутствует	отсутствует
3. от сети : АО "ЮРЭС" (Советский филиал)													
3.1	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное помещение, г.Советский, ул.Гастелло, 39а-78]	ПС 220/110/10 Картоля [яч. ЗРУ-10] ВЛ-10 (Аэропорт)	ТП №74 ВЛМ-0,4(№9)	11		№269 от 17.12.2012г	Устанавливается в ВРУ здания ул. Гастелло 39 При этом ВЛ-0,4кВ фид. "№9" ТП №74 принадлежит Сетевой организации. Контактные зажимы принадлежат Потребителю.	НН	3	ZZ	Тюменская обл, ХМАО-Югра, Советский район, ул.Гастелло, 39а-78	отсутствует	отсутствует

СОГЛАСОВАНО
 Секретарь закупочной комиссии филиала
 АО "Тюменьэнерго"
 Урайские электрические сети
 Окунцев Е.С.

ДОГОВОР
 АО "Тюменьэнерго"

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	№ ф	Результат Акта РВП [№ от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергообеспечения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Результат акта согласования] Включена технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
3.2	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [Административное помещение, г.Советский, ул.Кирова, 20-26]	ПС 220/110/10 Картоля [тч_ЗРУ-10] ВЛ-10 (Аэропорт)	ТП №59 ВЛ-0,4 (№2)	11		№269 от 17.12.2012г	Устанавливается в ВРУ здания ул. Кирова 20 При этом ВЛ-0,4кВ Фид. "№2" ТП №59 принадлежит Сетевой организации. Контактные зажимы принадлежат Потребителю.	НН	3	72	Тюменская обл, ХМАО-Югра, Советский район, ул.Кирова, 20-26	отсутствует	отсутствует
3.3	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [база лесной участка, г.Советский, ул.Садовая, д.8а]	ПС 220/110/10 Картоля [тч_ЗРУ-10] ВЛ-10 (Поселок)	ТП №37 АВ-0,4	15		№269 от 17.12.2012г	Устанавливается на кабельных конечных питающего кабеля в РУ-0,4кВ ТП №37 При этом РУ-0,4кВ ТП №37 принадлежит Сетевой организации. Кабельные конечники принадлежат Потребителю.	СН2	3	72	Тюменская обл, ХМАО-Югра, Советский район, ул.Садовая, д.8а	отсутствует	отсутствует
3.4.	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [Административное здание советского РЭС, г. Советский, ул.Свердлова, д.30]	ПС 220/110/10 Картоля [тч_ЗРУ-10] ВЛ-10 (ПМК)	ТП-10/0,4 № 16-044 ВЛ-0,4	15		№ СВ-248.15 от 09.03.2016г	АО "Тюменьэнерго" - контактные зажимы ближайшей опоры ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №16-044	НН	3	72	Тюменская обл, ХМАО-Югра, Советский район, ул.Свердлова, д. 30	отсутствует	отсутствует
4. от сети : АО "ЮРЭС" (Кондинский филиал)													
3.1	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [служебное помещение пгт. Мурта, ул.Промышленная, 23]	ПС 110/10 МДФ [тч_ЗРУ-10] ВЛ-10 (Микрорайон)	КТП 10/0,4 №12-310 ВЛ-0,4(Промышленная) (оп...)	15		№КНД-203.14 от "___" 2014 г.	Контактные соединения ВЛ-0,4кВ на изоляторах опоры отходящие от ВЛ-0,4кВ ф. "Промышленная"	НН	3	72	Тюменская обл, ХМАО-Югра, Кондинский, ул.Промышленная	отсутствует	отсутствует

Продавец:  П.А. Мухинский

Покупатель

О.К. Белозерцев

М.п.



СОГЛАСОВАНО
 Секретарь закупочной комиссии филиала
 АО «Тюменьэнерго»
 Урайские электрические сети
 Окунцев Е С

 подпись

Договор
 АО «Тюменьэнерго»

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Характеристика измерительного комплекса (ИК)						Потреб до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
								Тип ТТ	Коэф ф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК	дата поверки [МИ]*			
1. от сети : АО "Тюменьэнерго"																
1.1.	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [бытовые помещения, гаражи]	ПС 110/35/6 Урай	[яч.22 ЗРУ-6] КЛ-6 (Гараж)	ЗРУ-6 яч.22 [Гараж]	СЭТ-4ТМ.03.01	0112080140	0,25/0,5	ТПЛ-10	100/5	НТМИ-6	6000/10 0	1200	4 кв. 2008г.		ВН	
1.2	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание УРЭС, УЭС, ОДС, СДТУ, ОМТС]	ПС 110/35/6 Урай	[яч.4 ЗРУ-6] КЛ-6 (Рембаза)	ЗРУ-6 яч.4 [Рембаза]	СЭТ-4ТМ.03.	0112080064	0,25/0,5	ТОЛ-10	300/5	НТМИ-6	6000/10 0	3600	4 кв. 2008г.	АО "Тюменьэнерго"	ВН	
1.3	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [бытовые помещения и мастерские УРЭС, СЭРВЛ, РЭУ]	ПС 110/35/6 Урай	[яч.26 ЗРУ-6] КЛ-6 (РСУ)	ЗРУ-6 яч.26 [РСУ]	СЭТ-4ТМ.03М	0804150995	0,25/0,5	ТОЛ-10-1-2-У2	200 / 5	НТМИ-6-66	6000/10 0	2400	3 кв. 2015г.		ВН	
2. от сети : ПАО "ФСК ЕЭС"																
2.1	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание ЦРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Сотник	[яч.5 РУ-10] КВЛ-10 РЭБ-1	яч. № 5 В-10 РЭБ-1	А1802РАЛQ-Р4СВ-DW-4	01277632	0,25	ТОЛ-10-1-8-У2	100/5	НТМИ-10-66 У3	10000/10 00	2000	03.07.2014 [144]	МЭС Западная Сибирь	ВН1	
2.2	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание СРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Сотник	[яч.5 РУ-10] КЛ-6 (РЭБ)	яч. № 1 В-10 РЭБ-2	А1802РАЛQ-Р4СВ-DW-4	01277662	0,25	ТОЛ-10-1-8-У2	100/5	НТМИ-10-66 У3	10000/10 00	2000	03.07.2014 [144]		ВН1	
2.3.	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание СРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Картоля	[яч.28 РУ-10] КЛ-10 (База)	яч. № 28 Ф.10 [База]	А1802РАЛQ-Р4СВ-DW-4	01276095	0,25	ТОЛ-10	50/5	НТМИ-10	10000/10 00	1000	3 кв. 2014г.		ВН1	
3. от сети : АО "ЮРЭК" (Советский филиал)																
3.1	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное помещение, г.Советский, ул.Гастелло, 39а-78]	ПС 220/110/10 Картоля [яч. ЗРУ-10] ВЛ-10 (Аэропорт)	ТП №74 ВЛМ-0,4(№59)	ВРУ - 0,4	Меркурий 201.4	18264924	1						1 кв. 2014г[16]	АО "Тюменьэнерго"	НН	
3.2	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное помещение, г.Советский, ул.Кирова, 20-26]	ПС 220/110/10 Картоля [яч. ЗРУ-10] ВЛ-10 (Аэропорт)	ТП №59 ВЛ-0,4 (№2)	ВРУ - 0,4	Меркурий 201.4	18175369	1						1 кв. 2014г[16]	АО "Тюменьэнерго"	НН	

СОГЛАСОВАНО

Секретарь вакуаночной комиссии Филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети

Омульцев Е.С.

Договор

АО «Тюменьэнерго»

№ п/п	Наименование потребителя [Объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэф. Ф. ТТ	Тип ТН	Коэф. ТН	Коэф. ИК	дата поверки [М/Г]	Потери до границы вл, %	Балансовая принадлежность в приёме учёта	Уровень напряжения	
																	1
3.3	АО "Томеньэнерго" Урайские электрические сети (база лесинского участка, г.Советский, ул.Садовая, д.8а)	ПС 220/110/10 Картоля [вч.,ЗРУ-10] ВЛ-10 (Поселок)	ТП №37 АВ-0,4	ВРУ - 0,4	СТ9-561	766003	1						2016г.	0,21	АО "Томеньэнерго"	CH2	
3.4	АО "Томеньэнерго" Урайские электрические сети [Административное здание советского РЭС, г. Советский, ул.Свердлова, д.30]	ПС 220/110/10 Картоля [вч.,ЗРУ-10] ВЛ-10 (ПМК)	ТП-10/0,4 № 16-044 ВЛ-0,4	РУ - 0,4	МР73Л.3-5-2	3374384	0,5S	ТОП-066	20				II кв. 2014г.	0,22	АО "Томеньэнерго"	НН	
4.	от сети : АО "ЮРЭС" (Кондинский филиал)																
4.1	АО "Томеньэнерго" Урайские электрические сети (служебное помещение пгт. Мортка, ул.Промышленная, 23]	ПС 110/10 МДФ [вч.,ЗРУ-10] ВЛ-10 (Минорайон)	КТП 10/0,4 №12-310 ВЛ-0,4(Промышленная) (оп.)	ВРУ - 0,4 на опоре	МР73Л.1-1-2	3442962	1						2 кв. 2013г.[10]	0	АО "Томеньэнерго"	НН	
в сети смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя																	
1	Филиал № 6 ТП "Севергазтор"	ПС 110/35/6 Урай	опора №16 ВЛ-6 Гараж	РУ-0,4 ТП	САЧУ-ИВ6/2М	122 064	2	ТШ-0,66	1500/5			300	4 кв.2007г.[6]	2,5	Филиал № 6 ТП "Севергазтор"	CH2	
2	СОИТ "Энергетик"	ПС 110/35/6 Урай	[вч.,ЗРУ-6]КЛ-6 РСУ РУ-0,4 ТП СОИТ Энергетик	РУ-0,4 ТП	МР73Л.3-5-2	3483457	1	ТТН-400/5	400/5			80	21.10.2015г. [10]		СОИТ "Энергетик"	CH2	
3	ПАО "Ростелеком"	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Гараж Гараж	ЩУ-0,4 в блок-компьютере	СА4 ИВ78	333144	1					1	2,5	ПАО "Ростелеком"	CH2		
4	ЗАО "Урайдорстрой"	ПС 110/35/6 Урай	опора №16 ВЛ-6 Гараж	РУ-0,4 ТП	Трио 1А4ТВ	0281809	1		100/5			20	2,5	ЗАО "Урайдорстрой"	CH2		
5	ПАО "Мегафон"	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Гараж Гараж	ЩУ-0,4 в блок-компьютере	Меркурий 230 ART-01 PQCSIN	10163570	1						3 кв. 2013г.[10]	2,5	ПАО "Мегафон"	CH2	
6	ПАО "Мобильные ТелеСистемы"	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Гараж Гараж	ЩУ-0,4 в блок-компьютере	СЭТ4-1М	642981	1						2 кв. 2006г.[10]	2,5	ПАО "Мобильные ТелеСистемы"	CH2	
7	ПАО "ВымпелКом"	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Гараж Гараж	ЩУ-0,4 в блок-компьютере	Меркурий 230 ART-01СN	00307928	1						2006г.[8]	2,5	ПАО "ВымпелКом"	CH2	
8	ИП Разапов М.А.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Гараж КТП РСУ КЛ-0,4 склад ЛКЦ РЩ-0,4 склад ЛКЦ	Пешарне	ПСЧ-ЗТМ-05М.02	704100159	1						4 кв. 2014г.[12]	-	ИП Разапов М.А.	НН	
9	Слепов Евгений Викторович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1,кв.1	ЦЭ6807БК	ЦЭ6807БК	273043										НН	
10	Шварцман Любовь Михайловна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1,кв.2	ЦЭ6807БК	ЦЭ6807БК	272106										НН	

СОГЛАСОВАНО

Секретарь закупочной комиссии филиала АО «Томеньэнерго» Урайские электрические сети

Окунцев Е.С.

подпись

Договор

АО «Томеньэнерго»

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Коеф. ф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [МИ]±	Потреб. до границы ВЛ, %	Балансовая принадлежность прибора учёта	Уровень напряжения
11	Жокин Алексей Петрович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.3	CE 101	779104904005											НН
12	Камнева Марина Валентиновна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.4	ЦЭ6807БК	273038											НН
13	Ванчугов Станислав Яковлевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.5	ЦЭ6807БК	38501											НН
14	Ковалева О.А.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.6	ЦЭ6807БК	23043											НН
15	Татарова Музафар Татарович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.7	ЦЭ6807БК	283036											НН
16	Макаров Олег Владимирович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.8	ЦЭ6807БК	286304											НН
17	Гуськов Дмитрий Николаевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.9	ЦЭ6807БК	281563											НН
18	Горбачев Владимир Николаевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.10	ЦЭ6807БК	23052											НН
19	Сидикова Наталья Рафкатовна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.11	ЦЭ6807БК	316896											НН
20	Воронина Юлия Михайловна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.12	ЦЭ6807БК	23061											НН
21	Шайхутдинова Нина Григорьевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.13	ЦЭ6807БК	940087											НН
22	Подкорытов Василий Семенович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.14	ЦЭ6807БК	252945											НН
23	Ильин Николай Григорьевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.15	ЦЭ6807БК	022174											НН
24	Ленский Сергей Иванович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 4, кв.1	ЦЭ2726-12	01222											НН
25	Гараев Руслан Ильдусович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 4, кв.2	СА4-И678	579453											НН
26	Усков Валерий Иванович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.1	СО-505	284023											НН
27	Томилова Наталья Витальевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.2	Меркурий 201.6	06442348											НН
28	Гайдукова Татьяна Николаевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.5	СТСИВ1108-78	6016576											НН
29	Остепец Мария Михайловна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.4	ЦЭ6807БК	1781244											НН
30	Струкова Ольга Евгеньевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.3	ежемесячное начисление по 300 кВт*ч												НН

СОГЛАСОВАНО

Секретарь закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго»

Уральские электрические сети

Окундина Е.С.

догвор

АО «Тюменьэнерго»

по листу

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [Точка поставки]	Место установки	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потреб. до границы ВЛ, %	Банковская принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэф. ф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК	Дата поверки [МИ]*				
31	Лебедев Сергей Викторович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.6		СТО4В1108-78	6064030											НН
32	Пивовар Евгений Николаевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.7				ежемесячное начисление по 300 кВт*ч										НН
33	Голованова Ирина Николаевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 6, кв.1		СА4-И678	579 377											НН
34	Никитин Александр Анатольевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 6, кв.2		СО-И6101	33 981											НН
35	Ефременкова Светлана Сергеевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 3, кв.1		СА4-И678	579 123											НН
36	Лизун Валерий Дмитриевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 3, кв.2		СА4-И678	778327											НН

* [МИ] - межповерочный интервал, лет (сведения из паспорта на счетчик)



Покупатель

О.К. Белоцерцев

М.П.

СОГЛАСОВАНО
 Секретарь закупочной комиссии филиала
 АО «Тюменьэнерго»
 Урайские электрические сети

 Окунцев Е.С.
 Подпись

Договор
 АО «Тюменьэнерго»

«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:

АО "Тюменская энергосбытовая компания" Советское МРО
П.А. Мухинский

«СОГЛАСОВАНО»

Покупатель:

АО "Тюменьэнерго"
О.К. Белозерцев

ФОРМА

АКТ объема потребления электроэнергии и мощности к договору №11/8-ХН от "___" "___" 2016г.
за период с "___" Г. по "___" Г.
(Договор №11/8-ХН от "___" "___" 2016г.)

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
АО "Тюменская энергосбытовая компания"
Начальник Советского МРО АО "ТЭК"

_____ П.А. Мухинский

Покупатель
АО "Тюменьэнерго"
Директор

_____ О.К. Белозерцев

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Уральские электрические сети
_____ Окунцев Е С
подпись

Договор
АО «Тюменьэнерго»

«СОГЛАСОВАНО»
ПОКУПАТЕЛЬ:
АО «Тюменьэнерго»

_____ **О.К. Белозерцев**

«СОГЛАСОВАНО»
ПРОДАВЕЦ:
АО «Тюменская энергосбытовая компания»

_____ **П.А. Мухинский**

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма)

Дата	Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт·ч												Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт	Дата замены счетчика												
	01-02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13															
01.01	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			
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																											

Представитель: _____ (дата)
Представитель: _____ (дата)

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма)

Договор №	Потребитель:	Место установки	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэфф. ИК	Потери до		Итого расход электроэнергии	Дата замены счетчика
				на начало месяца	на конец месяца			глашам	% кВт·ч		
.....
.....

Представитель: _____ (дата)
Представитель: _____ (дата)

Договор
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Уральские электрические сети
_____ Окунцев Е.С.
подпись

В целом (по всем точкам поставки)
 Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017 год

Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
		31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Заявленная мощность, ВСЕГО	1 113,97	1 113,97	967,17	779,91	543,30	238,50	108,95	106,69	144,26	395,75	665,65	1 019,49	1 088,46
	кВт												
	кВт	590,57	955,10	771,74	536,15	234,50	106,58	104,49	140,65	389,39	657,83	1 009,56	1 078,34
	кВт												
при h, (час)	2,06	1,72	2,06	0,90	0,73	0,63	0,81	0,88	1,02	1,23	1,25	1,53	1,84
	кВт												
	кВт	10,01	10,01	7,27	6,43	3,38	1,56	1,33	2,59	5,14	6,56	8,40	8,28
	кВт												
Электродоэнергия, ВСЕГО	4 486,68	712,80	558,98	499,04	336,43	152,61	67,47	68,27	92,31	245,06	425,93	631,30	696,48
	т.кВт*ч												
	т.кВт*ч	4 433,43	552,00	493,81	332,00	150,05	66,00	66,86	90,00	241,12	420,93	625,15	690,00
	т.кВт*ч												
	т.кВт*ч	9,12	1,19	0,58	0,45	0,40	0,50	0,56	0,65	0,76	0,80	0,95	1,18
	т.кВт*ч	44,14	5,79	4,65	3,98	2,16	0,97	0,85	1,66	3,18	4,20	5,20	5,30
	т.кВт*ч												

1. от сети : АО "Тюменьэнерго"

1.1 АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети (бытовые помещения, гаражи, стоярные мастерские)

Заявленная мощность	Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
			31	28	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30
Заявленная мощность	кВт	781,40	781,40	664,42	552,94	385,96	157,92	80,75	78,14	104,71	290,68	479,08	710,56	781,40
	кВт													
	кВт													
	кВт													
Электродоэнергия	кВт	3 171,42	500,00	384,00	353,81	239,00	101,05	50,00	50,00	67,00	180,00	306,55	440,00	500,00
	т.кВт*ч													
	т.кВт*ч													
	т.кВт*ч													
	т.кВт*ч													

2. от сети : ПАО "ФСК ЕЭС"

2.1 АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети (административное здание ЦРЭС, СРЭС, гаражи)

Заявленная мощность	Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
			31	28	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30
Заявленная мощность	кВт	321,16	321,16	290,68	218,79	150,19	76,58	25,84	26,35	35,94	98,70	178,75	299,00	296,93
	кВт													
	кВт													
	кВт													
Электродоэнергия	кВт	1 262,01	205,50	168,00	140,00	93,00	49,00	16,00	16,86	23,00	61,12	114,38	185,15	190,00
	т.кВт*ч													
	т.кВт*ч													
	т.кВт*ч													
	т.кВт*ч													

3. от сети: Советский филиал АО "ЮРЭС"

3.1 АО "Тюменьэнерго" административные помещения СРЭС, база линейного участка

Заявленная мощность	Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
			31	28	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30
Заявленная мощность	кВт	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2
	кВт													
	кВт													
	кВт													
Электродоэнергия	кВт	9,12	1,19	0,58	0,45	0,40	0,50	0,56	0,65	0,76	0,80	0,95	1,18	
	т.кВт*ч													
	т.кВт*ч	1,87	0,15	0,14	0,19	0,13	0,12	0,10	0,16	0,18	0,20	0,20	0,20	
	т.кВт*ч													

Секретарь закупочной комиссии филиала
 АО «Тюменьэнерго»
 Урайские электрические сети

СОГЛАСОВАНО
 0,19 0,13 0,12 0,10

Окунцев Е.С.

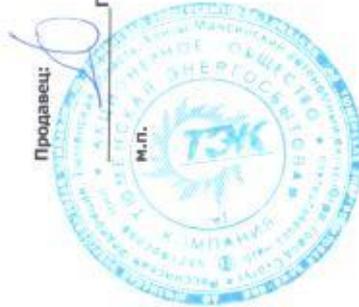
Договор
 АО «Тюменьэнерго»

Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
		31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Тарифная группа: Прочие пром., (до 150кВт) [первая ценная категория]	кВт												
	СН-I												
	СН-II												
	НН	10	10	10	6	3	1	1	2	5	6	8	8
	ВН												
	СН-I												
Электроэнергия	Т.кВт*ч												
	СН-II												
	НН	42,27	5,64	4,51	3,79	2,03	0,85	0,75	1,50	3,00	4,00	5,00	5,10

4. от сети: Кондинский филиал АО "ЮРЭСИ"

4.1. АО "Тюменьэнерго" [Служебное жилое помещение ПРЭС по адресу: п. Муртка, ул. Промышленная, 23]

Продавец:



П.А. МУХИНСКИЙ

М.П.

Покупатель

О.К. Белозерцев

М.П.

СОГЛАСОВАНО
 Секретарь закупочной комиссии филиала
 АО «Тюменьэнерго»
 Урайские электрические сети
 Олутчиев Е.С.

Договор
 АО «Тюменьэнерго»