

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

г. Нижневартовск

«1»

**ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Нижневартовского межрайонного отделения Кузнецовой Ирины Владимировны, действующей на основании доверенности № 13/189 от 04.09.2013г., с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети Белого Владимира Антоновича, действующего на основании доверенности № 07/12-181 от 30.11.2012 г., 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.

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 перечнями, подписанными 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 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. 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. 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.

#### **3.2. Продавец обязуется:**

3.2.1. Продать Покупателю электрическую энергию и мощность, а также в течение срока действия Договора обеспечить передачу электрической энергии в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя (далее – максимальная мощность) в точки поставки, определенные Приложением № 1 к Договору.

3.2.2. Обеспечить качество электрической энергии, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации.

3.2.3. Урегулировать 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.

#### **3.3. 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 обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации, 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 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 представителей Продавца и Сетевой организации к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Покупателя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя (Покупателя), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 13109-97, в том числе соблюдать

соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении № 1 к Договору.

3.3.6. Ежемесячно в срок до 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, составлять совместно с Сетевой организацией, к чьим сетям подключены энергопринимающие устройства Покупателя, Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии в трех экземплярах по форме Приложения № 4 к Договору, а в отношении точек поставки, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, а также в отношении точек поставки, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС по форме Приложения № 4 [1] к Договору. По одному экземпляру указанных актов незамедлительно направлять в адрес Продавца (возможно посредством факсимильной связи тел. 8 (3466) 44-13-12 с последующим предоставлением оригинала).

Осуществлять передачу документов (в формате макетов XML, АСКП, файлы профилей электро-счетчиков или другом формате, согласованном Сторонами) на адрес электронной почты Продавца MininD@energosalles.ru не позднее 2 числа месяца, следующего за расчетным.

3.3.7. Получать счет-фактуру у Продавца в сроки согласно п. 3.2.6.

#### **4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Договору с помесечной детализацией указаны в Приложении № 3 к Договору.

Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем не позднее 15 марта текущего года, уточненная - не позднее 15 октября текущего года по форме Приложения № 3 к Договору с разбивкой по месяцам, тарифным группам и сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.

4.2. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией и Покупателем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с пунктом 3.3.6. Договора.

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Покупателя, Покупателя и смежных субъектов, 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 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 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. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии и 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 и Покупателя, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами.

4.5. Продавец на основании интегральных и интервальных актов снятия показаний приборов учета электрической энергии, составленных Сетевой организацией и Покупателем, 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).

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

4.6. 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 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.

## **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 (мощности), поставляемой Покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенного в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанных Продавцом предельных уровней нерегулируемых цен:

- для первой ценовой категории для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя;

- для четвертой ценовой категории в отношении точек поставки, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя;

- для третьей ценовой категории в отношении точек поставки, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт 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.

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 розничных рынков электрической энергии.

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, 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 сроков (периодов) платежа, указанных в п. 5.5. Договора, Продавец вправе взыскать с Покупателя пеню в размере 0,03 % за каждый день просрочки, но не более 3 % от размера просроченного платежа.

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 И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с 01.01.2014 г.

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. Покупатель вправе перейти на обслуживание к иной энергосбытовой организации.

При переходе на обслуживание к иной энергосбытовой организации Покупатель обязан выполнить требования, установленные законодательством.

## 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.

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 факсимильной связи и (или) 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](http://www.tmesk.ru)» и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «[www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru)», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в п.3.3.6 Договора.

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

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
ОАО "РГЭС"	8 (34668) 3-86-87	<a href="http://www.rges.ru">www.rges.ru</a>
ОАО «СНГ»	8 (3466) 62-15-00	<a href="http://www.rosneft.ru">www.rosneft.ru</a>

9.5. 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 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.

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

9.7. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

- |                   |   |
|-------------------|---|
| Приложение № 1    | «Перечень точек поставки электрической энергии»                             |
| Приложение № 2    | «Перечень средств учета электрической энергии»                              |
| Приложение № 3    | «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2014 г.» |
| Приложение № 4    | «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма           |
| Приложение № 4[1] | «Акт снятия показаний приборов учета (интервальная форма)»                  |

## 10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### **Продавец: Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**

(ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»)

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

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

Фактический адрес Нижневартовского МРО: 628602, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, 52.

Адрес для получения почтовой корреспонденции Нижневартовское МРО: а/я 514 г. Нижневартовск-2, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628602.

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

ОКПО 76 848 715

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 № 40 702 810 170 010 005 260 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ»,

п. Газопровод Московская область

к/с № 30 101 810 400 000 000 132;

БИК 044 599 132.

### **Покупатель: Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»**

(ОАО «Тюменьэнерго»)

Юридический адрес: Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, ул. Университетская, д.4;

Почтовый адрес: Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, ул. Университетская, д.4;

Фактический адрес Нижневартовского филиала: 628617, Россия, г. Нижневартовск, Тюменская обл., Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, ул.Пермская, д.22;

ОГРН 102 860 058 73 99

ИНН // КПП 8602060185 // 860302001

ОКПО 05770122

ОКВЭД [40.10.2]

р/с № 40 702 810 667 160 003 980 Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень.

к/с № 30 101 810 800 000 000 651;

БИК 047 102 651.

## ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:



Покупатель:

\_\_\_\_\_

**ПЕРЕЧЕНЬ  
точек поставки электрической энергии**

№ п/п	Наименование покупателя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РВП [№_ от _____.20__]	Разграничения балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>1. От сети: ОАО "Тюменьэнерго"</b>													
1.1.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Материальный склад с пристройкой; материальный склад РСБ (Лит.С); материальный склад (Лит.М), арктическая водозборная; стоечный бокс № 1(Лит.Д); стоечный бокс №2 (Лит.Е); стоечный бокс №3, материальный склад службы механизации и транспорта (СМит) (Лит.В); нежилое здание насосной расстойного склада (Лит.З); операторная восточного склада (Лит.Ж); административно-бытовой корпус службы механизации и транспорта; прирельсовый склад (Лит.К); прирельсовый склад (Лит.Л); склад ТЩ; станция обезжелезования (Лит.Ц)]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-35 Восток - КОС [оп.В]	3135	0,1	№_ от 11.03.08 г.	ОАО "Торэлектросеть" - до натяжных (поддерживающих) зажимов ответительных опор № 8 ВЛ-35 Восток-Кос (Восток - Западная); далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.	СН-1	2	-	территория п/с Новая	-	-
1.2.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Гараж блок-боксы; гараж на 6 а/м (3 блок-боксы), бокс под дизель-генератор; административный корпус, лабораторный и диспетчерский корпус]	ПС-110/35/10 Западная	ВЛ-35 Восток - Западная [оп.В]										
1.3.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 № 514]	105	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	ул. Пермская, 22	-	-
1.4.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [База Мегионского РЭС; общеподстанционный пункт управления-1 (ОПУ-1) (Лит. А); учебный класс]	ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 № 12]										
1.5.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 № 307]	420	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мегион	-	-
1.6.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Общепитие; служебно-производственный дом]	ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 № 604]										
1.7.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-110/35/6 Таежная	[КЛ-6 № 13]	60	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Таежная	-	-
1.8.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 № 39]	265	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Нижневартовская	-	-
1.9.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Здание синхронных компенсаторов (Лит. А, А1, А2, А3, А4)]	ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 № 40]										

№ п/п	Наименование покупателя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	тр ф	Реквизиты Акта РВП (№_от _____.20__)	Разграничение балансовой принадлежности (эксплуатационная ответственность)	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения потребителей	Допустимое число часов ограничения потребления в год (срок восстановления энергоснабжения энергоспринимающих устройств)	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя (улица, № сооружения, поселок, город)	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) (улица, № сооружения, поселок, город)	(Реквизиты акта согласования) Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.10.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Цех по ремонту электрооборудования; теплая стоянка; главный корпус ремонтно-производственной базы; гараж на 6 машин; мастерская СЭС; котлоузел на 30 мест; овощехранилище; станция обезжелезирования воды; теплый склад; насосная пожаротушения; административно-бытовой корпус №2, дом ДК 1.1 для проживания граждан (№3); административно-бытовой корпус на базе Варьеганского РЭС; дом ДК 1.2 для проживания граждан (№1); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№2); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№4); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№5)]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	[КЛ-6 №12]	214	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Варьеган	-	-
1.11.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	[ВЛ-6 № 20]										
1.12.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Службно-производственное здание БК-9 (Лит А); насосная над артезианской; административно-бытовой корпус ПС Радужная]	ПС-110/35/10 Радужная	[КЛ-10 № 209]	70	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Радужная	-	-
1.13.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 № 7]	50	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Самотлор	-	-
1.14.	[Административно-бытовой корпус (АБК-1)	ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 № 17]	30									
1.15.	[Лит А]; теплая стоянка (Лит Д)]	ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 № ] ТЧН-1	25									
1.16.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Административно-бытовой корпус ; теплая стоянка (Лит В)]	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 № ] КТПН-1	410	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мирная	-	-
1.17.		ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 № ] КТПН-2										
1.18.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [ОПУ-2 Лит.Б; теплая стоянка Лит.В]	ПС-110/35/6 Факел	[КЛ-6 № ]	57	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Факел	-	-
1.19.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Насосная запасного пункта управления (Лит. Д); пункт приема пищи (Лит. Е); склад запасного пункта управления (Лит. А); командный пункт (Лит. Б); овощехранилище]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-1 [вв.-10 №1] КТПН-1	810	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	СН-2	3	72 [24]	Территория ЗПУ "Кедровая"	-	-
1.20.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-2 [вв.-10 №2] КТПН-2										
1.21.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Насосная]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №_ ТЧН [КЛ-0,4 №_]	2	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Варьеган	-	-
1.22.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Диспетчерский щит Вак.РЭС]	ПС-220/110/10 Космос	КЛ-10 №_ ТЧН [КЛ-0,4 №_]	1	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Космос	-	-
1.23.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Диспетчерский щит Сам.РЭС, насосная]	ПС-220/110/10 Мирная	КЛ-10 №_ ТЧН [КЛ-0,4 №_]	3	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мирная	-	-
1.24.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Теплая стоянка]	ПС-110/10/10 Центральная	[КЛ-10 №_ ] ТЧН-1	100	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Центральная	-	-
1.25.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Теплая стоянка автомобилей]	ПС-110/35/6 Истоминская	[КЛ-6 №_ ] ТЧН+2	9	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Истоминская	-	-
1.26.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [ЗРУ УТБ (Ива №10034) ПС 110/35/10 кВ Восток]	ПС-110/35/10 Восток	[КЛ-10 № 135]	90	0,2	---	[ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети]	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Восток	-	-

№ п/п	Наименование покупателя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	УФ	Реквизиты Акта РБП [№_от_..._20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улицы, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улицы, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14					
<b>2. От сети: ОАО "РЭС"</b>																		
2.1.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Гараж на 3 босса; теплая стоянка автотранспорта; здание ЗВН]	ПС-220/110/35/6 Варьган	ВЛ-6 №16 [оп.6/1]	55	0,4	№286 от 19.11.2003 г.	ОАО "РЭС" - до контактов соединителей на опоре № 6/1 в месте присоединения отайки от ВЛ-6 № 16 в сторону ТП-7; далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ОН-2	3	72 [24]	Территория п/с Варьган							
<b>3. От сети: ОАО "Сантолорнефтегаз"</b>																		
3.1.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Административное здание (Главный корпус) (Лит.А, А1); гараж на 10 автомашин; склад (Склад-навес) (Лит.В); проходная; склад (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	ВЛ-6 №18 [оп.12]	227	0,4	№_от 02.09.13 г.	ОАО "Сантолорнефтегаз" - до плашечных контактов опоры №12; далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ОН-2	3	72 [24]	Территория п/с Космос							
3.2.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №2 ПС-35/6 Куст 223	[ВЛ-6 №7]				ОАО "Сантолорнефтегаз" - до болтовых контактов проходных изоляторов яч. №7; далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ОН-1										
<b>4. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ТЭСС")</b>																		
4.1.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-220/110/10/6 Мегюн	ВЛ-6 №16 КТПН-1 КЛ-0,4 №3 [ав.-0,4 №1]	94	0,4	№619 от 04.10.2010 г.	ОАО "ТЭСС" - до болтовых соединений кабельных наконечников КЛ-0,4 № 3(4) в ВРУ-0,4 №1 и КЛ-0,4 №1(5) в ШВРА-1; далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мегюн							
4.2.	[Лабораторный корпус, расположенный на базе Мегюнского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №16 КТПН-1А КЛ-0,4 № 5 ШВРА-1 [ав.-0,4 № 1]					ВН										
4.3.		ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №508 КТПН-3 КЛ-0,4 №1 ШВРА-1 [ав.-0,4 №2]															
4.4.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Мастерская по ремонту ЭТЛ]	ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №16 КТПН-1 КЛ-0,4 № 4 [ав.-0,4 №1]	100														
4.5.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №508 КТПН-4 [КЛ-0,4 № 4]	47,5	0,35	№801 от 17.01.2013 г.	ОАО "ТЭСС" - до болтовых соединений кабельных наконечников отходящей КЛ-0,4 № 4(5) от КТПН-4, далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мегюн							
4.6.	[Столовая, расположенная на базе Мегюнского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №508 КТПН-4 [КЛ-0,4 № 5]	47,5														
4.7.		ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №416 КТПН-5 [КЛ-0,4 № 4]	47,5									ОАО "ТЭСС" - до болтовых соединений кабельных наконечников отходящей КЛ-0,4 № 4(5) от КТПН-5, далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети					
4.8.		ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №416 КТПН-5 [КЛ-0,4 № 5]	47,5														
<b>5. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ФСК ЕЭС")</b>																		
5.1.	ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Площадка для хранения электрооборудования]	ПС-500/220/10 Сибирская	КЛ-10 №7 КТПН-2 КЛ-0,4 №3 РУ-0,4 №1 [КЛ-0,4 №2]	20	0,2	№ 1 от 02.04.2012г.	ОАО "ФСК ЕЭС" - до болтовых соединений кабельных наконечников КЛ-0,4 №2; далее по схеме - ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ОН-2	3	72 [24]	территория п/с Сибирская							

Продавец:



Покупатель:

И.П.

## Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование покупателя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)									Потери по границе БП		Балансовый принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	Дата поверки [МИ]*	%	кВт*ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>1. От сети: ОАО "Тюменьэнерго"</b>																	
1.1.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-35 Восток - КОС [оп.8]	яч.101 [ЗРУ-10] ПС-Новая	Ртутный 230 ART2-00	00310741	0,5	ТВЛМ-10	1000/5	НТМИ-10	10000/100	20000	4-2005 [10]	1,14	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-1
1.2.		ПС-110/35/10 Западная	ВЛ-35 Восток - Западная [оп.8]	яч.212 [ЗРУ-10] ПС-Новая	Ртутный 230 ART2-00	00310573	0,5	ТВЛМ-10	1000/5	НТМИ-10	10000/100	20000	4-2005 [10]	1,79	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-1
<b>За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)</b>																	
1.1.1.		ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №104 [оп.1] (ИП Фоменко В.В.)	яч.-0,4 [ПП-Фоменко]	ПСЧ- 4ТМ.05.МК.04	1112120289	0,5	ТШП-0,66	1000/5	-	-	200	4-2012 [12]	6,3	-	ИП Фоменко В.В.	СН-2
1.1.2.		ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №103 КТПН-9 [КЛ-0,4 №3] (ООО "Мега-Содружество")	ЩУ-0,4 [КТПН-9]	ПСЧ- 4ТМ.05.МК.04	111010911	0,5 s	ТШП-0,66	150/5	-	-	30	1-2012 [12]	-	-	ООО "Мега - Содружество"	СН-2
1.1.3.		ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №104 КТПН-18 [КЛ-0,4 №1] (ЗАО "Стройсервисмонтаж")	шкаф учета в РУ- 0,4 [КТПН-18]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	071109007	1,0	-	-	-	-	-	4-2009 [12]	-	-	ЗАО "Стройсервисмон- таж"	СН-2
1.2.1.		ПС-35/10 Новая	[КЛ-10 №208] (ЗАО "Обьремстрой")	яч.-0,4 [ПП-Обьремстрой]	ПСЧ-3ТА.07.612	07005053	1,0	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	3-2008 [10]	5	-	ЗАО "Обьремстрой"	СН-1
1.3.		ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 № 514]	яч.514 [ЗРУ-10]	Ртутный 230 ART2-00	00310721	0,5s	ТВЛМ-10	400/5	НТМИ-10	10000/100	8000	4-2005 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.4.		ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 № 12]	яч.12 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.03М.01	0808111396	0,5s	ТОЛ-СЭЩ; 10-02	300/5	НАЛИ- СЭЩ-10-1- У2	10000/100	6000	3-2011 [12]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
<b>За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)</b>																	
1.4.1.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская	[ВЛ-10 №12] КТПН-1 (ГСК "Спутник")	яч.-0,4 [КТПН-1]	ПСЧ-3ТА.03.2	050058	1,0	ТШП-0,66	200/5	-	-	40	4-2011 [6]	2	-	ГСК "Спутник"	СН-2
1.4.2.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская	[ВЛ-10 №12] КТПН-2 (ГСК "Спутник")	яч.-0,4 [КТПН-2]	ПСЧ-3ТА.03.2	120147	1,0	Т-0,66	200/5	-	-	40	4-2010 [6]	2	-	ГСК "Спутник"	СН-2
1.4.3.	ОАО "МТС" [БС №307]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №12(514) КТП-[АБК-1(2)] КЛ- 0,4 №_ РШ-0,4 АВР-2 [КЛ-0,4 №_] (ОАО "МТС")	ЩВРА	СЭТ4-1	021272	1,0	-	-	-	-	1	3-2010 [10]	0,41	-	ОАО "МТС"	НН
1.4.4.	ОАО "МегаФон" [БС "Электросеть"]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №12(514) КТП-[АБК-1(2)] КЛ- 0,4 №_ РШ-0,4 АВР-1(2) КЛ-0,4 №_ ЩВРА-0,4 [КЛ-0,4 №3] (ОАО "МегаФон")	ВРЩ-0,4 БС "Электросеть"	Энергомера СЕ 301 R33 145-1AZ	0088410280 06378	1,0	-	-	-	-	1	1-2010 [16]	1,32	-	ОАО "МегаФон"	НН
1.4.5.	ООО "Северное волокно" [Пункт приема ВОЛС]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №12 КТП-[АБК-2] КЛ-0,4 №_ ВРЩ-0,4 №_ [АВ-0,4 №_]	ВРЩ-0,4 [Вагон-блок]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	709110007	1	-	-	-	-	1	1-2013 [10]	-	-	ООО "Северное волокно"	НН

№ п/п	Наименование покупателя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэф. ТТ	Тип ТН	Коэф. ТН	Коэф. ф. ИК	Дата поверки [МН]*	%	кВт*ч			
																6		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.5.		ПС-220/110/10/6 Меглон	[КЛ-6 № 307]	яч.307 [ЗРУ-6]	EA-02RAL-B-4	01113735	0,5	ТЛМ-10	50/5	НАМИ-6	6000/100	600	4-2013 [8]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.6.		ПС-220/110/10/6 Меглон	[КЛ-6 № 604]	яч.604 [ЗРУ-6]	EA-02RAL-B-4	01113740	0,5	ТЛМ-10	200/5	НАМИ-6	6000/100	2 400	4-2013 [8]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)																		
1.6.1.	ИП Климов Л.В. [фермерское хозяйство]	ПС-220/110/10/6 Меглон	КЛ-6 №604 КТПН-7 КЛ-0,4 №_ P-0,4 №1 КЛ-0,4 №_ [P-0,4 №2] (ИП Климов Л.В.)	РЩ-0,4	ЦЭ 6803	6964	1,0	-	-	-	-	1	3-2012 [6]	-	-	ИП Климов Л.В.	НН	
1.7.		ПС-110/35/6 Таежная	[КЛ-6 № 13]	яч.13 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.02.2	03031020	0,5	ТОЛ-10	100/5	НАМИ-6	6000/100	1200	3-2012 [6]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.8.		ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 № 39]	яч.39 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.02.2	06046212	0,5	ТОЛ-10-1	100/5	НАМИТ-10	6000/100	1200	3-2006 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.9.		ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 № 40]	яч.40 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.02.2	06045065	0,5	ТОЛ-10-1	100/5	НАМИТ-10	6000/100	1200	3-2006 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.10.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	[КЛ-6 №12]	яч.12 [ЗРУ-6]	EA-02RAL-B-4	01113454	0,5	ТВЛМ-10	100/5	НАМИ-6	6000/100	1 200	4-2013 [8]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)																		
1.10.1.	ООО "Северное волокно" [Пункт переприва "Радужный"]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	[КЛ-6 №12] ТП-1 [AB-0,4 QF-1]	ав.-0,4 [ТП-1]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0709110111	1,0	-	-	-	-	1	3-2011 [12]	-	-	ООО "Северное волокно"	ВН	
1.11.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	[ВЛ-6 № 20]	яч.20 [ЗРУ-6]	EA-02RAL-B-4	01113499	0,5	ТВЛМ-10	150/5	НАМИ-6	6000/100	1 800	4-2013 [8]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.12.		ПС-110/35/10 Радужная	[КЛ-10 № 209]	яч.209 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.03.01	0105081671	0,5s	ТЛМ-10	100/5	НАМИ-10	10000/100	2000	2-2008 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.13.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 № 7]	На основании письма исх.№ Т4/1/4649 от 20.11.2012 г. объект "Административно-бытовой корпус" законсервирован. Расчет за электрическую энергию не производится.													ВН	
1.14.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 № 17]														ВН	
1.15.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №_] ТСН-4	ав.-0,4 [ТСН-0,4]	СЭТ-4ТМ.02М.15	0806090868	0,5	ТОП-0,66	150/5	-	-	30	2-2010 [12]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.16.		ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-1	ав.-0,4 [КТПН-1]	СЭТ-4ТМ.03.08	0103070107	0,2	Т-0,66 УЗ	1000/5	-	-	200	3-2007 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.17.		ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-2	ав.-0,4 [КТПН-2]	СЭТ-4ТМ.02М.11	0811092605	0,5s	Т-0,66 УЗ	1000/5	-	-	200	4-2009 [12]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.18.		ПС-110/35/6 Факел	[КЛ-6 №_] ]	ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ.02.2	12020007	0,2s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	1-2010 [6]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
				ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ.02.2	12020051	0,2s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	1-2010 [6]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	

№ п/п	Наименование покупателя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)									Потери до границы БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	Дата поверки [ММ]*	%	кВт*ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.19.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-1 [ав.-10 №1] КТПН-1	ав.-0,4 [КТПН-1]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0612113189	0,5s	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	1-2012 [12]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-2
За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)																	
1.19.1.	СОНТ "Кедровый" [Огороды]	ПС-110/36/10 Восток	ВЛ-10 № Восток - Сибирская-1 КТПН-1 КЛ-0,4 №_ РП-0,4 № 3 [КЛ-0,4 Сады]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0611110586	0,5s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	1-2012 [12]	-	-	СОНТ "Кедровый"	НН
1.19.2.	Бадретдинова К.С.	ПС-110/36/10 Восток	ВЛ-10 № Восток - Сибирская-1 КТПН-1 КЛ-0,4 №_ РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 № 3]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0711123059	1,0	-	-	-	-	1	2-2013 [12]	-	-	Бадретдинова К.С.	НН
1.19.3.	Книзева Л.И. [Садовый участок]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 № Восток-Сибирская-1 КТПН-1 КЛ-0,4 №_ РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 №2]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0703110275	1,0	-	-	-	-	1	1-2011 [12]	-	-	Книзева Л.И.	НН
1.20.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-2 [ав.-10 №2] КТПН-2	ав.-0,4 [КТПН-2]	ПСЧ-4ТМ.05МК.04.01	1110110757	0,5s	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	4-2011 [12]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-2
1.21.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_]	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{\max} \times T$ , где $P_{\max}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств; $T$ - количество часов в расчетном периоде.													ВН
1.22.		ПС-220/110/10 Космос	КЛ-10 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_]	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{\max} \times T$ , где $P_{\max}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств; $T$ - количество часов в расчетном периоде.													ВН
1.23.		ПС-220/110/10 Мирная	ПС-220/110/10 Мирная	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{\max} \times T$ , где $P_{\max}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств; $T$ - количество часов в расчетном периоде.													ВН
1.24.		ПС-110/10/10 Центральная	[КЛ-10 №_] ТСН-1	РУ-0,4 [ТСН-1]	ПСЧ.3ТА.03.2	11004901	0,5	-	-	-	-	1	1-2010 [6]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.25.		ПС-110/35/6 Истоминская	[КЛ-6 №_] ТСН-2	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{\max} \times T$ , где $P_{\max}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств; $T$ - количество часов в расчетном периоде.													ВН
1.26.		ПС-110/35/10 Восток	[КЛ-10 № 135]	яч.135 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.02.0	05012142	0,5	ТВ/М-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	4000	3-2011 [6]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
<b>2. От сети: ОАО "РГЭС"</b>																	
2.1.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	ВЛ-6 №16 [оп.6/1]	РУ-0,4 [ТП-7]	СЭТ-4ТМ.02.2	11010001	0,5	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	1-2008 [10]	3,66	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-2
<b>3. От сети: ОАО "Самотлорнефтегаз"</b>																	
3.1.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	ВЛ-6 №18 [оп.12]	ав.-0,4 [КТПН-1]	СЭТ-4ТМ.02.2	01050368	0,5	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	3-2006 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-2
За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)																	
3.1.1.	ОАО "МегаФон" [БС "Космос"]	ПС-35/6 Куст 223	КЛ-6 №8/18 КТПН-1 КЛ-0,4 №1	РУ-0,4	Энергомера СЕ 301 R33 145-JAZ	8841028006 106	1,0	-	-	-	-	1	3-2012 [10]	0,39	-	ОАО "МегаФон"	СН-2
		ПС-35/6 Куст 223	КЛ-6 №7 КТПН-2 КЛ-0,4 №2														

№ п/п	Наименование покупателя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)									Потери во границе БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэф. ТТ	Тип ТН	Коэф. ТН	Коэф. ф. ИК	Дата поверки [МИ]*	%	кВт*ч		
														15	16		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.2.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №2 ПС-35/6 Куст 223	[ВЛ-6 №7]	ва.-0,4 [КТПН-2]	СЭТ-4ТМ.02.2	11010004	0,5	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	1-2008 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН-1
<b>4. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ТЭСС")</b>																	
4.1.		ПС-220/110/10/6 Мегион	ВЛ-6 №16 КТПН-1 КЛ-0,4 №3 [ва.-0,4 №1]	ВРУ-0,4	ПСЧ-ЗТА.07.612	10011269	1,0	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	1-2010 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
4.2.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-1А КЛ-0,4 № 5 ШВРА-1 [ва.-0,4 №_]	ва.-0,4 № 1 [ШВРА-1]	ПСЧ-ЗТА.07.112	12005055	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	1-2009 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
<b>За вычетом расхода по приборам учета электрической энергии, указанным ниже (потребление смежных субъектов, присоединенных к сети Покупателя)</b>																	
4.2.1.	ОАО "МТС" [Базовая станция]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-1А КЛ-0,4 №6 ОАО "МТС" [ШВРА-0,4 №2]	ЩУ-0,4 №1	СЭТ4-1М	670569	1,0	-	-	-	-	1	2-2007 [10]	0,28	-	ОАО "МТС"	НН
4.3.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-3 КЛ-0,4 №1 ШВРА-1 [ва.-0,4 №2]	ва.-0,4 № 2 [ШВРА-1]	ПСЧ-ЗТА.07.612	12000148	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	2-2012 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
4.4.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-1 КЛ-0,4 № 4 [ва.-0,4 №1]	ВРУ-0,4	ПСЧ-ЗТА.07.612	12001995	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	1-2010 [10]	-	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
4.5.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-4 [КЛ-0,4 № 4]	ВРУ-0,4 [Столовая]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0605120980	0,5	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	3-2012 [12]	0,26	-	ОАО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
4.6.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-4 [КЛ-0,4 № 5]														
4.7.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №416 КТПН-5 [КЛ-0,4 № 4]														
4.8.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №416 КТПН-5 [КЛ-0,4 № 5]														
<b>5. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ФСК ЕЭС")</b>																	
5.1.		ПС-500/220/10 Сибирская	КЛ-10 №7 КТПН-2 КЛ-0,4 №3 РУ-0,4 №1 [КЛ-0,4 №2]	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{\max} \times T$ , где $P_{\max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, указанная в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон № 1 от 02.04.2012 г.; $T$ – количество часов в расчетном периоде.													СН-2

\*[МИ] - неперочный материал, выданный из паспорта на счетчик)

Продавец:



Покупатель:

**Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2014 год  
для ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети**

**В ЦЕЛОМ (по всем точкам поставки)**

Тарифная группа		Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31	
Заявленная мощность	<b>Всего</b>	кВт	2 551	4 123	4 367	3 308	2 209	1 684	848	688	845	1 375	2 571	3 927	4 670	
	ВН		793	1 433	1 157	1 158	699	515	313	220	250	420	737	1 284	1 328	
	СН-1		1 572	2 331	2 932	1 863	1 321	1 064	452	404	513	769	1 683	2 448	3 086	
	СН-2		186	359	278	287	189	105	83	64	82	186	151	195	256	
Электроэнергия	<b>Всего</b>	т.кВт ч	20 792,833	2 855,766	2 802,392	2 284,265	1 501,324	1 164,051	582,137	484,610	585,238	931,509	1 767,753	2 641,782	3 192,006	
	ВН		6 855,219	1 028,780	817,409	827,828	508,333	379,283	235,563	175,965	192,095	309,478	534,816	907,421	938,248	
	СН-1		12 444,652	1 580,699	1 795,500	1 260,808	866,197	717,235	294,831	270,585	343,296	500,947	1 133,055	1 601,678	2 079,821	
	СН-2		1 492,962	246,287	189,483	195,629	126,794	67,533	51,743	38,060	49,847	121,084	99,882	132,683	173,937	
<b>в том числе:</b>																
<b>1. От сети: ОАО "Тюменьэнерго"</b>																
<b>1.1. - 1.2. ПС-Новая</b>																
<b>третья ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Заявленная мощность	<b>всего</b>	кВт	1 516	2 197	2 829	1 772	1 259	1 034	440	402	510	756	1 642	2 359	2 994
		СН-1		1 516	2 197	2 829	1 772	1 259	1 034	440	402	510	756	1 642	2 359	2 994
	Электроэнергия	<b>всего</b>	т.кВт ч	11 895,242	1 471,045	1 711,264	1 186,702	815,556	692,339	284,948	268,925	341,225	489,962	1 099,556	1 528,873	2 004,847
		СН-1		11 895,242	1 471,045	1 711,264	1 186,702	815,556	692,339	284,948	268,925	341,225	489,962	1 099,556	1 528,873	2 004,847
<b>1.3. - 1.4. ПС-Обская</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	<b>всего</b>	кВт	72	98	80	80	71	59	61	69	55	66	69	84	74
		ВН		72	98	80	80	71	59	61	69	55	66	69	84	74
	Электроэнергия	<b>всего</b>	т.кВт ч	887,385	102,142	75,088	83,691	71,760	61,541	61,863	72,112	57,601	66,986	72,351	85,072	77,178
		ВН		887,385	102,142	75,088	83,691	71,760	61,541	61,863	72,112	57,601	66,986	72,351	85,072	77,178
<b>1.5. - 1.6. ПС-Регион</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	<b>всего</b>	кВт	173	333	276	281	174	133	52	19	27	75	173	258	269
		ВН		173	333	276	281	174	133	52	19	27	75	173	258	269
	Электроэнергия	<b>всего</b>	т.кВт ч	1 385,750	223,157	184,569	188,433	116,503	89,333	34,823	12,623	17,770	50,031	115,694	172,590	180,224
		ВН		1 385,750	223,157	184,569	188,433	116,503	89,333	34,823	12,623	17,770	50,031	115,694	172,590	180,224

<b>1.7. ПС-Ташюная</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	19	43	29	32	5	11	7	3	4	10	22	31	33
		ВН		19	43	29	32	5	11	7	3	4	10	22	31	33
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	153,822	28,597	19,256	21,266	3,630	7,520	4,498	1,987	2,768	6,810	14,835	20,612	22,043
		ВН		153,822	28,597	19,256	21,266	3,630	7,520	4,498	1,987	2,768	6,810	14,835	20,612	22,043
<b>1.8. - 1.9. ПС-Нижневартовская</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	89	191	145	140	83	34	17	8	8	38	89	154	164
		ВН		89	191	145	140	83	34	17	8	8	38	89	154	164
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	716,115	127,929	96,816	93,517	55,519	22,891	11,111	5,136	5,605	25,427	59,660	102,851	109,653
		ВН		716,115	127,929	96,816	93,517	55,519	22,891	11,111	5,136	5,605	25,427	59,660	102,851	109,653
<b>1.10. - 1.11. ПС-Барыган</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	106	209	146	143	81	71	61	46	45	67	97	139	164
		ВН		106	209	146	143	81	71	61	46	45	67	97	139	164
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	850,048	140,241	97,955	95,934	54,404	47,283	40,864	30,798	30,107	44,629	64,987	92,841	110,005
		ВН		850,048	140,241	97,955	95,934	54,404	47,283	40,864	30,798	30,107	44,629	64,987	92,841	110,005
<b>1.12. ПС-Радужная</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	31	69	47	45	31	26	9	4	5	13	33	41	45
		ВН		31	69	47	45	31	26	9	4	5	13	33	41	45
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	410,323	77,175	52,919	49,952	35,014	28,462	10,081	4,261	5,629	13,974	36,545	45,603	50,708
		ВН		410,323	77,175	52,919	49,952	35,014	28,462	10,081	4,261	5,629	13,974	36,545	45,603	50,708
<b>1.13. - 1.15. ПС-Самолор</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	10	25	17	19	7	7	1	0	0	4	11	18	5
		ВН		10	25	17	19	7	7	1	0	0	4	11	18	5
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	77,556	16,722	11,466	13,002	4,995	4,827	0,960	0,093	0,105	2,595	7,500	12,138	3,153
		ВН		77,556	16,722	11,466	13,002	4,995	4,827	0,960	0,093	0,105	2,595	7,500	12,138	3,153

<b>1.16. - 1.17. ПС-Мирная</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	108	228	163	168	97	71	28	13	20	49	30	244	183
		ВН		108	228	163	168	97	71	28	13	20	49	30	244	183
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	866,628	152,832	108,859	112,733	64,996	47,487	18,811	8,721	13,590	33,026	20,145	163,117	122,311
		ВН		866,628	152,832	108,859	112,733	64,996	47,487	18,811	8,721	13,590	33,026	20,145	163,117	122,311
<b>1.18. ПС-Факел</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	23	47	34	35	22	15	3	2	2	9	14	49	47
		ВН		23	47	34	35	22	15	3	2	2	9	14	49	47
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	187,149	31,554	22,714	23,726	14,926	9,785	2,240	1,367	1,379	5,804	9,242	33,089	31,323
		ВН		187,149	31,554	22,714	23,726	14,926	9,785	2,240	1,367	1,379	5,804	9,242	33,089	31,323
<b>1.19. - 1.20. ПС-Восток</b>																
<b>третья ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Заявленная мощность	всего	кВт	104	206	146	161	109	52	40	34	47	140	88	81	141
		СН-2		104	206	146	161	109	52	40	34	47	140	88	81	141
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	834,149	137,807	97,898	107,922	73,104	34,988	26,784	23,002	31,203	93,806	59,227	53,951	94,457
		СН-2		834,149	137,807	97,898	107,922	73,104	34,988	26,784	23,002	31,203	93,806	59,227	53,951	94,457
<b>1.21. ПС-Варьеган</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		ВН		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	17,520	1,488	1,344	1,488	1,440	1,488	1,440	1,488	1,488	1,440	1,488	1,440	1,488
		ВН		17,520	1,488	1,344	1,488	1,440	1,488	1,440	1,488	1,488	1,440	1,488	1,440	1,488
<b>1.22. ПС-Космос</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		ВН		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	8,760	0,744	0,672	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744
		ВН		8,760	0,744	0,672	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744

<b>1.23. ПС-Мирная</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
		ВН		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	26,280	2,232	2,016	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232
		ВН		26,280	2,232	2,016	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232
<b>1.24. ПС-Центральная</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	4	7	5	5	5	3	1	0	0	3	4	6	4
		ВН		4	7	5	5	5	3	1	0	0	3	4	6	4
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	29,779	4,635	3,603	3,610	3,265	2,104	0,536	0,228	0,288	1,778	2,516	4,208	3,008
		ВН		29,779	4,635	3,603	3,610	3,265	2,104	0,536	0,228	0,288	1,778	2,516	4,208	3,008
<b>1.25. ПС-Источинская</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	9	9	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
		ВН		9	9	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	78,840	6,696	6,048	6,696	6,480	6,696	6,480	6,696	6,696	6,480	6,696	6,480	6,696
		ВН		78,840	6,696	6,048	6,696	6,480	6,696	6,480	6,696	6,696	6,480	6,696	6,480	6,696
<b>1.26. ПС-Восток</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	33	67	60	78	24	16	9	4	7	19	24	37	52
		ВН		33	67	60	78	24	16	9	4	7	19	24	37	52
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	265,842	45,000	40,000	52,230	16,064	10,933	5,973	2,410	4,491	12,741	16,000	25,000	35,000
		ВН		265,842	45,000	40,000	52,230	16,064	10,933	5,973	2,410	4,491	12,741	16,000	25,000	35,000
<b>2. От сети: ОАО "РГЭС"</b>																
<b>2.1. ПС-Варьеган</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	24	50	44	43	17	15	10	4	6	10	16	33	39
		СН-2		24	50	44	43	17	15	10	4	6	10	16	33	39
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	193,169	33,461	29,364	29,091	11,216	10,191	6,813	2,938	3,854	6,892	11,044	21,894	26,411
		СН-2		193,169	33,461	29,364	29,091	11,216	10,191	6,813	2,938	3,854	6,892	11,044	21,894	26,411

**3. От сети: ОАО "Самолорнефтегаз"**

**3.1. - 3.2. ПС-Куст-223**

**первая ценовая категория**

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	95	217	171	154	105	48	25	8	12	29	68	150	148
		СН-2		39	83	68	63	43	18	13	6	9	16	27	61	56
		СН-1		56	134	103	91	62	30	12	2	3	13	41	89	92
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	927,454	177,233	139,737	125,282	85,915	39,810	20,829	6,340	9,421	24,171	55,670	122,443	120,603
		СН-2		378,044	67,579	55,501	51,176	35,274	14,914	10,946	4,680	7,350	13,186	22,171	49,638	45,629
		СН-1		549,410	109,654	84,236	74,106	50,641	24,896	9,883	1,660	2,071	10,985	33,499	72,805	74,974

**4. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ТЭСС")**

**4.1. - 4.8. ПС-Мегон**

**четвертая ценовая категория**

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	111	101	141	117	84	54	49	37	62	52	156	208	273
		ВН		111	101	141	117	84	54	49	37	62	52	156	208	273
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	893,422	67,636	94,084	78,574	56,457	35,957	33,003	25,069	41,602	34,877	104,181	139,500	182,482
		ВН		893,422	67,636	94,084	78,574	56,457	35,957	33,003	25,069	41,602	34,877	104,181	139,500	182,482

**5. От сети: ОАО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ФСК ЕЭС")**

**5.1. ПС-Сибирская**

**первая ценовая категория**

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
		СН-2		11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	87,600	7,440	6,720	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440
		СН-2		87,600	7,440	6,720	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440

Продавец:



Покупатель:

\_\_\_\_\_

к договору /

ФОРМУ АКТА УТВЕРЖДАЮ:  
Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

ФОРМУ АКТА УТВЕРЖДАЮ:  
Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети



..... В.А. Белый

**АКТ  
снятия показаний приборов учета электрической энергии**

Договор: № ЭС-11/5-ЮН от "01" декабря 2015 г.

месяц: .....

Сетевая организация:

Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

№	Наименование ПС и присоединений	Уровень напряжения, кВ	Активная эл. энергия										Реактивная эл. энергия								
			№ счетчика	показания счетчика на начало месяца	показания счетчика на конец месяца	Разница	Кр	Потери %	Потери кВт*ч	Потери в ТП, кВт*ч	Перерасчет, кВт*ч	ИТОГО (кВт*ч)	Прим				Отдача				
													показания счетчика на начало месяца	показания счетчика на конец месяца	Разница	ИТОГО (кВАР*ч)	показания счетчика на начало месяца	показания счетчика на конец месяца	Разница	ИТОГО (кВАР*ч)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	

Абсолютный максимум \_\_\_\_\_ кВт

Максимум в часы контроля \_\_\_\_\_ кВт

Продавец: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (дата)

Покупатель: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (дата)

*Handwritten signature*

к договору от

ФОРМУ АКТА УТВЕРЖДАЮ:

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

ФОРМУ АКТА УТВЕРЖДАЮ:

Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

И.В. Кузнецова

В.А. Белый

Акт снятия показаний приборов учета (интервальная форма)

дата	Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт-ч																								
	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	
01.0																									
02.0																									
03.0																									
04.0																									
05.0																									
06.0																									
07.0																									
08.0																									
09.0																									
10.0																									
11.0																									
12.0																									
13.0																									
14.0																									
15.0																									
16.0																									
17.0																									
18.0																									
19.0																									
20.0																									
21.0																									
22.0																									
23.0																									
24.0																									
25.0																									
26.0																									
27.0																									
28.0																									
29.0																									
30.0																									
31.0																									

Представитель: ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (дата)

Представитель: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (дата)