

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 10658 (18/1)

г. Тюмень

01.05.2013г.

**ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Начальника Тюменского МРО ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Королькова Евгения Станиславовича, действующего(ей) на основании доверенности №13/84 от 01.04.2013г., с одной стороны, и

**ОАО «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице заместителя генерального директора- директора филиала «Тюменские распределительные сети» ОАО «Тюменьэнерго» Сорокина Вячеслава Геннадьевича, действующего(ей) на основании Доверенности № 5С-2293 от 21.12.2012г., 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, 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 ОАО «Тюменьэнерго».

### **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, мощности.

#### **3.2. Продавец обязуется:**

3.2.1. Продать Покупателю электрическую энергию (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 мощности, выставлять в адрес Покупателя 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 (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 Р 54149-2010, 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. Один экземпляр указанного акта незамедлительно направлять в адрес Продавца **625000, г. Тюмень, ул. Хохрякова, д. 45** (возможно посредством факсимильной связи тел. **8(3452) 46-17-41** с последующим предоставлением оригинала).

3.3.7. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у Покупателя<sup>1</sup>, 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.

#### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем (с разбивкой по месяцам) не позднее 15 марта текущего года по форме Приложения № 3 к Договору [Плановые величины потребления электрической энергии (мощности)].

4.2. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией и Покупателем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом 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 следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется следующим расчетным способом:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T$$

где:  $P_{\text{макс}}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки (кВт);

$T$  - количество часов в расчетном периоде, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов.

В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета, принадлежащего или обслуживаемого Покупателем, Покупатель обязан обеспечить его восстановление или замену в сроки

<sup>1</sup>для Покупателя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

предусмотренные законодательством (не более 2-х месяцев).

4.4. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии определяется Продавцом на основании предоставленной Покупателем информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных в зоне его эксплуатационной ответственности, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами.

4.5. Продавец на основании интегральных актов учета электрической энергии, составленных Сетевой организацией и Покупателем, оформляет Акт объемов потребления электрической энергии (мощности) 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 безучетном 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), определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен для первой (второй) ценовой категории.

Вторую ценовую категорию Потребитель имеет право выбрать в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток.

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Покупателем самостоятельно посредством уведомления Продавца в предусмотренные законодательством сроки.

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 зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем 10-го и 25-го числа 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 объема электрической энергии (мощности), за предшествующий расчетный период, определенного в отношении Покупателя в соответствии с Основными положениями РРЭ.

5.6. При осуществлении расчетов по Договору Покупатель в платежных документах указывает сведения, на основании которых производится платеж (Договор от 01.03.2013г. № ЭС-11/10-ХН; счет-фактура от \_\_ № \_\_\_\_); 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 и мощность, которые будут получены им 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 технических условиях на 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 даты его подписания обеими Сторонами.

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

Досрочное 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 первичного учета электрической энергии, актов сверки платежей, 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),

9.4. 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 получения электрической энергии.

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

9.6. 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 20__ г. в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств» |
| Приложение № 4 | «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма  |

## 10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Продавец:

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

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

Фактический адрес: Тюменское межрайонное отделение - полномочный представитель ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

625000, г. Тюмень, ул. Хохрякова, д. 45 tyumen\_MRO@energosal.es.ru

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

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

р/с 40702810367170003089 Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

### Покупатель:

ОАО «Тюменьэнерго»

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

Почтовый адрес: 628406, Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул.Университетская, д.4

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети

Почтовый адрес: 625002, Россия, г.Тюмень, ул.Даудельная,44

Тел.: 59-63-59, 59-96-03

E-mail: priem@tumes.te.ru

ИНН // КПП 8602060185/720245001

ОКПО 04805746

ОКВЭД [40.10.2]

р/с 40702810467100009063 Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень

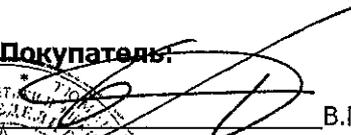
к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

## ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:  
  
Е.С.Корольков  
  
Исп. Башарова О.Г.

Тел. 8(3452)590904 доб. 120

Покупатель:  
  
В.Г.Сорокин  

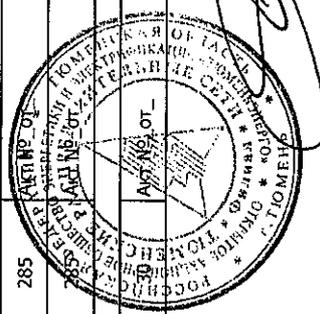

### Согласовано:

Юрисконсульт \_\_\_\_\_ Кузнецова Н.П.

Начальник договорного отдела \_\_\_\_\_ Башарова О.Г.

Перечень точек поставки электрической энергии

| № п/п   | Наименование объекта  | Центр питания   | Точки поставки  | Максимальная мощность кВт | Реквизиты акта РБП (№_от_) | tg φ | Уровень напряжения | Разграничение эксплуатационной ответственности |
|---|---|---|-----------------|---------------------------|----------------------------|------|--------------------|--|
| 1   | 2   | 3   | 4               | 6                         | 7                          | 8    | 9                  | 10   |
| <b>От сети сетевой организации: ОАО "Тюменьэнерго"</b>                          |   |   |                 |                           |                            |      |                    |  |
| <b>Нижнетаганский РЭС</b>   |   |   |                 |                           |                            |      |                    |  |
| 1   | ОАО "Тюменьэнерго" [ гараж-бокс]  | ПС 110/35/10 Н-Тавда [яч.12 ЗРУ-10] ВЛ-10 Саргово           | ТП-89 РУ-0,4 №  | 250                       | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-89                                |
| 2   | ОАО "Тюменьэнерго" [Гараж-бокс РЭС]   | ПС 110/35/10 Н-Тавда [яч.9 ЗРУ-10] ВЛ-10 Ермачиха           | ТП-895 РУ-0,4 № | 100                       | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-895                               |
| 3   | ОАО "Тюменьэнерго" [Административное здание Велижанского участка, гараж,слес.цех] | ПС 110/35/10 Велижаны [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Велижаны          | ТП-18 РУ-0,4 №  | 100                       | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-18                                |
| <b>Ярковский РЭС</b>  |   |   |                 |                           |                            |      |                    |  |
| 4   | ОАО "Тюменьэнерго" [База Яр.РЭС]  | ПС 110/10 Ярково [яч.10 ЗРУ-10] ВЛ-10 Рембаза               | ТП-478 РУ-0,4 № | 95                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-478                               |
| 5   | ОАО "Тюменьэнерго" [База Иевлевского участка]                                     | ПС 110/10 Иевлево [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Ганихино              | ТП-270 РУ-0,4 № | 15                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-270                               |
| 6   | ОАО "Тюменьэнерго" [База Н-Александровск. Участка]                                | ПС 35/10 Большевик [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Степановка           | ТП-441 РУ-0,4 № | 15                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-441                               |
| 7   | ОАО "Тюменьэнерго" [База Чечкинского участка]                                     | ПС 110/10 Междуреченская [яч.8 ЗРУ-10] ВЛ-10 Аул            | ТП-548 РУ-0,4 № | 15                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-548                               |
| <b>Исетский РЭС</b>   |   |   |                 |                           |                            |      |                    |  |
| 8   | ОАО "Тюменьэнерго" [База Ис.РЭС, склад, мастерская]                               | РП-10 Исетское [яч.3 ЗРУ-10] ВЛ-10 Рембаза                  | ТП-400 РУ-0,4 № | 95                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-400                               |
| 9   | ОАО "Тюменьэнерго" [База РЭС ул.Строителей, проходная]                            | РП-10 Исетское [яч.2 ЗРУ-10] ВЛ-10 Школьный                 | ТП-217 РУ-0,4 № | 35                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-217                               |
| 10  | ОАО "Тюменьэнерго" [База РЭС ул.Строителей, проходная]                            | ПС 110/10 Мичурино [яч.10 ЗРУ-10] ВЛ-10 Исетск              | ТП-422 РУ-0,4 № | 35                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-422                               |
| 11  | ОАО "Тюменьэнерго" [База Кировского участка]                                      | ПС 110/10 Мичурино [яч.15 ЗРУ-10] ВЛ-10 Зап.зерно           | ТП-198 РУ-0,4 № | 35                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-198                               |
| 12  | ОАО "Тюменьэнерго" [База Кировского участка]                                      | ПС 35/10 Кировская [яч.16 ЗРУ-10] ВЛ-10 Кировский           | ТП-479 РУ-0,4 № | 15                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-479                               |
| <b>Центральный РЭС</b>  |   |   |                 |                           |                            |      |                    |  |
| 13  | ОАО "Тюменьэнерго" [Рембаза ЦРЭС]   | ПС 110/10 Шербаковская [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Якорь            | ТП-400 РУ-0,4 № | 550                       | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-400                               |
| 14  | ОАО "Тюменьэнерго" [Проходная РЭС]  | ПС 110/10 Чермет [яч.11 ЗРУ-10] ВЛ-10 Холодильник           | ТП-160 РУ-0,4 № | 4,5                       | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-160                               |
| 15  | ОАО "Тюменьэнерго" [База Каменского участка]                                      | ПС 110/10 Кулаково [яч.7 ЗРУ-10] ВЛ-10 Каменка              | ТП-94 РУ-0,4 №  | 35                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-94                                |
| 16  | ОАО "Тюменьэнерго" [База Богандинского участка]                                   | ПС 110/10/6 Кыштырла [яч.16 ЗРУ-10] ВЛ-10 Марай             | ТП-202 РУ-0,4 № | 80                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-202                               |
| 17  | ОАО "Тюменьэнерго" [База Каскаринского участка]                                   | ПС 110/10 Каскара [яч.47 ЗРУ-10] ВЛ-10 Янтык                | ТП-157 РУ-0,4 № | 35                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-157                               |
| 18  | ОАО "Тюменьэнерго" [База Червишевского участка]                                   | ПС 110/10 Червишево [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Червишево-1         | ТП-381 РУ-0,4 № | 35                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-381                               |
| 19  | ОАО "Тюменьэнерго" [База Переваловского участка]                                  | ПС 110/10 Перевалово [яч.4 ЗРУ-10] ВЛ-10 Перевалово         | ТП-16 РУ-0,4 №  | 12                        | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | РУ-0,4 кВ ТП-16                                |
| 20  | ОАО "Тюменьэнерго" [Админ.произв.здания ТРС]                                      | ПС 110/10 Центральная [яч.7 ЗРУ-10] ВЛ-10 Победа, ТП-195    | РУ-10 яч.7      | 285                       | Акт №_от_                  | 0,4  | ВН                 | РУ-10 яч.7 ТП-195 630 кВА                      |
| 21  | ОАО "Тюменьэнерго" [Админ.произв. здания ТРС]                                     | ПС 110/10/6 Зернообработочная [яч.32 ЗРУ-10] ВЛ-10 ТП-195   | РУ-10 яч. 32    |                           | Акт №_от_                  | 0,4  | ВН                 | РУ-10 яч. 32 ТП-195 630 кВА                    |
| <b>От сети сетевой организации: ОАО "Тюменьэнерго" [Полигон Тюменского ЦПО]</b> |   |   |                 |                           |                            |      |                    |  |
| 22  | ОАО "Тюменьэнерго" [Полигон Тюменского ЦПО]                                       | ТП-400/10 Зернообработочная [яч.4 ЗРУ-10] ВЛ-10 Коллектор-2 | ТП-380 РУ-0,4 № |                           | Акт №_от_                  | 0,4  | СН-2               | ТП-380 РУ-0,4 №                                |



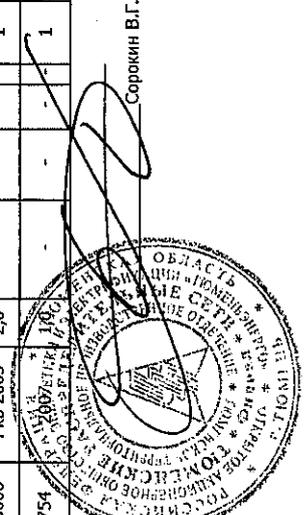
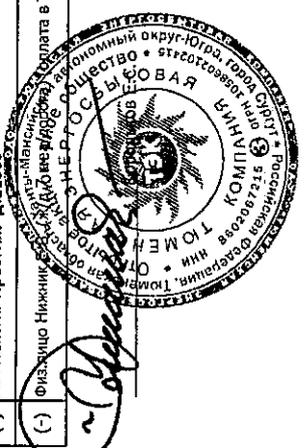
ПОКУПАТЕЛЬ:  
 Сорокин В.Г.

Королюков Е.С.

Перечень средств учета электрической энергии

| №  | Наименование объекта (место установки)                           | Центр питания                                      | Точки поставки   | Тип счетчика | № счетчика          | Дата поверки | Класс точности | Тип и коэффициент измерительного трансформатора |        | Коэффициент индуктивности | Потери, % | Балансовая принадлежность |
|--|--|--|------------------|--------------|---------------------|--------------|----------------|---|--------|---------------------------|-----------|---------------------------|
|  |  |  |                  |              |                     |              |                | ТТ  | ПН     |                           |           |                           |
| <b>От сети сетевой организации: ОАО "Томьэнерго"</b> |  |  |                  |              |                     |              |                |   |        |                           |           |                           |
| <b>Нижнетагдинский РЭС</b>                           |  |  |                  |              |                     |              |                |   |        |                           |           |                           |
| 1.   | РУ-0,4 кВ в ТП-89 гараж-бокс                                     | ПС 110/35/10 Н-Таеда [яч.12 РУ-10] ВЛ-10 Сартово   | ТП-89 РУ-0,4 №_  | СА4Уи672М    | 127567              | 3 кв 2002    | 2,0            | ТОП-0,66  | 400/5  | 80                        | -         | Н-Т РЭС ТТПО              |
| <i>минусуется без предъявления из учета № 127567</i> |  |  |                  |              |                     |              |                |   |        |                           |           |                           |
| (-)  | 8-ми квартирный жилой дом с.Н-Таеда (опл. в ТЭСб) Сартово        | ПС 110/35/10 Н-Таеда [яч.12 ЗРУ-10] ВЛ-10 Сартово  | ТП-89 РУ-0,4 №_  | СА4Уи672М    | 090956              | 3 кв 2005    | 2,0            | ТОП-0,66  | 100/5  | 20                        | -         | Население                 |
| (-)  | Гаражи с.Н-Таеда (опл. в ТЭСб)                                   | ПС 110/35/10 Н-Таеда [яч.12 ЗРУ-10] ВЛ-10 Сартово  | ТП-89 РУ-0,4 №_  | СА4Уи672М    | 424793              | 3 кв 2005    | 2,0            | ТОП-0,66  | 75/5   | 15                        | -         | Гар.кооператив            |
| 2.   | ВРУ-0,4 кВ Гараж-бокс РЭС от ТП-895                              | ПС 110/35/10 Н-Таеда [яч.9 ЗРУ-10] ВЛ-10 Ермачиха  | ТП-895 РУ-0,4 №_ | СА4У-И6052   | 000293              | 2009         | 2,0            | Т-0,66  | 300/5  | 60                        | 2,5       | Н-Т РЭС ТТПО              |
| 3.   | ВРУ-0,4 кВ Административное здание Велижанского участка от ТП-18 | ПС 110/35/10 Велижаны [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Велижаны | ТП-18 РУ-0,4 №_  | СА4Уи672М    | 028047              | 1 кв 2006    | 2,0            | ТОП-0,66  | 100/5  | 20                        | 2,5       | Н-Т РЭС ТТПО              |
| 4.   | ВРУ-0,4 кВ слесарного цеха от ТП-18                              | ПС 110/35/10 Велижаны [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Велижаны | ТП-18 РУ-0,4 №_  | СА4Уи 672М   | 300127              | 1 кв 2006    | 2,0            | ТОП-0,66  | 100/5  | 20                        | 2,5       | Н-Т РЭС ТТПО              |
| 5.   | ВРУ-0,4 кВ гаража от ТП-18                                       | ПС 110/35/10 Велижаны [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Велижаны | ТП-18 РУ-0,4 №_  | СА4Уи678     | 891536              | 1 кв 2006    | 2,0            | -   | -      | 1                         | 2,5       | Н-Т РЭС ТТПО              |
| <b>Ярковский РЭС</b>                                 |  |  |                  |              |                     |              |                |   |        |                           |           |                           |
| 6.   | РУ-0,4 кВ в ТП-478 База Ярковского РЭС                           | ПС 110/10 Ярково [яч.10 ЗРУ-10] ВЛ-10 Рембаза      | ТП-478 РУ-0,4 №_ | СА4Уи672М    | 379413              | 1 кв 2009    | 2,0            | ТШП-0,66  | 400/5  | 80                        | -         | Яр.РЭС ТТПО               |
| <i>минусуется без предъявления из учета №279413</i>  |  |  |                  |              |                     |              |                |   |        |                           |           |                           |
| (-)  | Население (оплата в ТЭСб)  |  |                  |              |                     |              |                |   |        |                           |           |                           |
| <b>19 абонентов по 250 кВт/ч в месяц</b>             |  |  |                  |              |                     |              |                |   |        |                           |           |                           |
| 7.   | РУ-0,4 кВ в ТП-270 База Ивлевского участка                       | ПС 110/10Ивлево [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Ганихино       | ТП-270 РУ-0,4 №_ | СА4Уи672М    | 880621              | 01.07.2004   | 2,0            | Т-0,66  | 300/5  | 60                        | -         | Яр.РЭС ТТПО               |
| 8.   | РУ-0,4 кВ в ТП-441 База Н-Александровского участка Степановка    | ПС 35/10 Большевик [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Степановка  | ТП-441 РУ-0,4 №_ | СА4Уи672М    | 295539              | 3 кв 2003    | 2,0            | Т-0,66  | 100/5  | 20                        | -         | Яр.РЭС ТТПО               |
| 9.   | ВРУ-0,4 кВ базы Цечинского участка от ТП- 548                    | ПС 110/10 Междуреченская [яч.8 ЗРУ-10] ВЛ-10 Аул   | ТП-548 РУ-0,4 №_ | СА4Уи678     | 362174              | 3 кв 2005    | 2,0            | -   | -      | 1                         | 2,5       | Яр.РЭС ТТПО               |
| <b>Исетский РЭС</b>                                  |  |  |                  |              |                     |              |                |   |        |                           |           |                           |
| 10.  | РУ-0,4 кВ в ТП- 400 База Исетского РЭС                           | РП-10 Исетское [яч.3 ЗРУ-10] ВЛ-10 Рембаза         | ТП-400 РУ-0,4 №_ | СА4У-И672М   | 682052              | 2011         | 2,0            | Т-0,66  | 400/5  | 80                        | -         | Ис.РЭС ТТПО               |
| 11.  | РУ-0,4 кВ в ТП-217 мастерская                                    | РП-10 Исетское [яч.2 ЗРУ-10] ВЛ-10 Школьный        | ТП-217 РУ-0,4 №_ | Меркурий-230 | 07975225            | 2011         | 1,0            | ТОП-0,66  | 300/5  | 60                        | -         | Ис.РЭС ТТПО               |
| 12.  | РУ-0,4 кВ в ТП 422 База РЭС ул.Строителей                        | ПС 110/10 Мичурино [яч.10 ЗРУ-10] ВЛ-10 Исетск     | ТП-422 РУ-0,4 №_ | СА4У-И672М   | 348169              | 2011         | 2,0            | ТОП-0,66  | 200/5  | 20                        | -         | Ис.РЭС ТТПО               |
| 13.  | ВРУ-0,4 кВ проходная от ТП-198                                   | ПС 110/10 Мичурино [яч.15 ЗРУ-10] ВЛ-10 Заг.зверно | ТП-198 РУ-0,4 №_ | ЦЭ6804       | 6283784             | 2011         | 2,0            | -   | -      | 1                         | 2,5       | Ис.РЭС ТТПО               |
| 14.  | ВРУ-0,4 кВ базы Кировского участка от ТП                         | ПС 35/10 Кировская [яч.16 ЗРУ-10] ВЛ-10 Кировский  | ТП-479 РУ-0,4 №_ | СТЭ560       | 144416              | 2007         | 1,0            | -   | -      | 1                         | 2,5       | Ис.РЭС ТТПО               |
| <b>Центральный РЭС</b>                               |  |  |                  |              |                     |              |                |   |        |                           |           |                           |
| 15.  | РУ-0,4 кВ в ТП-400 Рембаза ЦРЭС ав-1                             | ПС 110/10 Щербаковская [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Якорь   | ТП-400 РУ-0,4 №_ | СЕ303        | 00911502200<br>2664 | 2 кв 2009    | 1,0            | ТШП-0,66  | 1000/5 | 200                       | -         | ЦРЭС ТТПО                 |
| 16.  | РУ-0,4 кВ в ТП-400 Рембаза ЦРЭС ав-2                             | ПС 110/10 Щербаковская [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Якорь   | ТП-400 РУ-0,4 №_ | СЕ303        | 00802502000<br>0277 | 2 кв 2009    | 0,5            | ТШП-0,66  | 1000/5 | 200                       | -         | ЦРЭС ТТПО                 |

| №   | Наименование объекта (место установки)                | Центр питания   | Точки поставки  | Тип счетчика         | № счетчика      | Дата поверки | Класс точности | Тип и коэффициент измерительного трансформатора |        | Коэффициент индуктивности | Потери, % (до границы) | Балансовая принадлежность   |
|---|---|---|-----------------|----------------------|-----------------|--------------|----------------|---|--------|---------------------------|------------------------|---|
|   |   |   |                 |                      |                 |              |                | ТТ  | ТН     |                           |                        |   |
| минусуется без предъявления из учета № 009115022002664, 008025020000277 |   |   |                 |                      |                 |              |                |   |        |                           |                        |   |
| (-)   | ООО "Жилстройматериалы" д.10098                       | ПС 110/10 Шербаковская [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Якорь        | ТП-400 РУ-0,4 № | СА4Уи672М            | 536208          | 1 кв 2004    | 2,0            | T-0,66  | 100/5  | -                         | 20                     | ООО "Жилстройматериалы"   |
| (-)   | ГК "Энергетик" д.12927                                | ПС 110/10 Шербаковская [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Якорь        | ТП-400 РУ-0,4 № | Меркурий-230         | 03339847        | 1 кв 2009    | 0,5            | -   | -      | -                         | 1                      | ГК "Энергетик"  |
| (-)   | ГК "Энергетик" д.12927                                | ПС 110/10 Шербаковская [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Якорь        | ТП-400 РУ-0,4 № | Меркурий-230         | 00134978        | 1 кв 2009    | 0,5            | -   | -      | -                         | 1                      | ГК "Энергетик"  |
| (-)   | ООО "Северное волокно" д.12670                        | ПС 110/10 Шербаковская [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Якорь        | ТП-400 РУ-0,4 № | Меркурий-230         | 01622755        | 2007         | 0,5            | -   | -      | -                         | 1                      | ООО "Северное волокно"  |
| 17  | РУ-0,4 кв в ТП-160 Проходная РЭС Холодильник          | ПС 110/10 Чермет [яч.11 ЗРУ-10] ВЛ-10                   | ТП-160 РУ-0,4 № |                      |                 |              |                |   |        |                           |                        | по графику расхода: январь, февраль, март, апрель, ноябрь, декабрь - по 900 кВт/ч<br>май, октябрь - по 500 кВт/ч<br>июнь, июль, август, сентябрь - по 200 кВт/ч |
| 18  | ВРУ-0,4 кв базы Каменского участка от ТП-94           | ПС 110/10 Кулаково [яч.7 ЗРУ-10] ВЛ-10 Каменка          | ТП-94 РУ-0,4 №  | СА4Уи672М            | 128304          | 2 кв 2005    | 2,0            | T-0,66  | 100/5  | -                         | 20                     | ЦРЭС ТТПО   |
| 19  | ВРУ-0,4 кв База Богандинского участка от ТП-202       | ПС 110/10/6 Кыштырла [яч.16 ЗРУ-10] ВЛ-10 Марай         | ТП-202 РУ-0,4 № | СА4Уи672М            | 13483           | 2 кв 2005    | 2,0            | T-0,66  | 100/5  | -                         | 20                     | ЦРЭС ТТПО   |
| 20  | РУ-0,4 кв в ТП-157 База Каскаринского участка         | ПС 110/10 Каскара [яч.47 ЗРУ-10] ВЛ-10 Каскара-3        | ТП-157 РУ-0,4 № | СЕ303                | 008025020000016 | 2 кв 2009    | 2,0            | ТОП-0,66  | 100/5  | -                         | 20                     | ЦРЭС ТТПО   |
| 21  | РУ-0,4 кв в ТП-16 База Переваловского участка         | ПС 110/10 Перевалово [яч.4 ЗРУ-10] ВЛ-10 Перевалово     | ТП-16 РУ-0,4 №  | СЭТ4-1М              | 210285          | 2009         | 1,0            | -   | -      | -                         | -                      | ЦРЭС ТТПО   |
| 22  | РУ-0,4 кв в ТП-381 База Червишевского участка         | ПС 110/10 Червишево [яч.5 ЗРУ-10] ВЛ-10 Червишево-1     | ТП-381 РУ-0,4 № | СА4Уи672М            | 00561595        | 4 кв 2006    | 2,0            | T-0,66  | 150/5  | -                         | 30                     | ЦРЭС ТТПО   |
| 23  | РУ-0,4 кв в ТП-195 Админ.проезд здания ТРС вв-1       | ПС 110/10 Центральная [яч.7 ЗРУ-10] ВЛ-10 Победа.ТП-195 | РУ-10 яч.7      | Меркурий-230         | 02522280        | 3 кв 2008    | 0,5            | ТШП0,66   | 1000/5 | -                         | 200                    | Том.РЭС ТТПО  |
| 24  | РУ-0,4 кв в ТП-195 Админ.проезд здания ТРС вв-2       | ПС 110/10 Загородная [яч.32 ЗРУ-10] ВЛ-10 ТП-195        | РУ-10 яч. 32    | Меркурий-230         | 02575348        | 3 кв 2008    | 0,5            | ТШП0,66   | 1000/5 | -                         | 200                    | Том.РЭС ТТПО  |
| минусуется без предъявления из учета №02522280, 02575348                |   |   |                 |                      |                 |              |                |   |        |                           |                        |   |
| (-)   | ООО "Деловой дом Архерейский" дог. ТЭС6               | ПС 110/10 Центральная [яч.7 ЗРУ-10] ВЛ-10 Победа.ТП-195 | РУ-10 яч.7      | СА4Уи672М            | 07977861        | 2 кв 2011    | 0,5            | ТШП-0,66  | 300/5  | -                         | 60                     | ООО "Деловой дом Архерейский"   |
| (-)   | ООО "Деловой дом Архерейский" дог. ТЭС6               | ПС 110/10 Центральная [яч.7 ЗРУ-10] ВЛ-10 Победа.ТП-195 | РУ-10 яч.7      | СА4Уи672М            | 09266586        | 2 кв 2011    | 0,5            | ТШП-0,66  | 300/5  | -                         | 60                     | ООО "Деловой дом Архерейский"   |
| (-)   | ГК "Магистраль" дог.ТЭС6                              | ПС 110/10 Центральная [яч.7 ЗРУ-10] ВЛ-10 Победа.ТП-195 | РУ-10 яч.7      | СА4Уи672М            | 954143          | 1 кв 2001    | 2,0            | T-0,66  | 50/5   | -                         | 10                     | ГК "Магистраль"   |
| (-)   | ГК "Магистраль-3" д.12159                             | ПС 110/10 Центральная [яч.7 ЗРУ-10] ВЛ-10 Победа.ТП-195 | РУ-10 яч.7      | СА4Уи672М            | 150458          | 3 кв 2006    | 2,0            | -   | -      | -                         | 1                      | ГК "Магистраль-3"   |
| (-)   | ООО "Промлес" дог.ТЭС6                                | ПС 110/10 Центральная [яч.7 ЗРУ-10] ВЛ-10 Победа.ТП-195 | РУ-10 яч.7      | Меркурий-230         | 3943974         | 2 кв.2010    | 0,5            | ТОП-0,66  | 100/5  | -                         | 20                     | ООО "Промлес"   |
| (-)   | ОАО "Мобильные ТелеСистемы" дог. ТЭС6                 | ПС 110/10 Загородная [яч.32 ЗРУ-10] ВЛ-10 ТП-195        | РУ-10 яч. 32    | Меркурий-230 ART-OIC | 00430787        | 3 кв 2006    | 0,5            | -   | -      | -                         | -                      | ОАО "Мобильные ТелеСистемы"   |
| От сети сетевой организации: ОАО "Птицефабрика "Боровская"              |   |   |                 |                      |                 |              |                |   |        |                           |                        |   |
| 25  | РУ-0,4 кв в ТП-380 Полигон Тюменского ТПО Коллектор-2 | ПС 110/10 Боровое [яч.4 ЗРУ-10] ВЛ-10 Коллектор-2       | ТП-380 РУ-0,4 № | Меркурий-230         | 01173350        | 3 кв 2007    | 0,5            | T-0,66  | 100/5  | -                         | 20                     | ЦРЭС ТТПО   |
| минусуется без предъявления из учета №01173350                          |   |   |                 |                      |                 |              |                |   |        |                           |                        |   |
| (-)   | Автошкола "Престиж" д.11850                           | ПС 110/10 Боровое [яч.4 ЗРУ-10] ВЛ-10 Коллектор-2       | ТП-380 РУ-0,4 № | СА4Уи672М            | 47166006        | 4 кв 2005    | 2,0            | -   | -      | -                         | 1                      | Автошкола "Престиж"   |
| (-)   | Филиал "Нижний Якорь" (Филиал в ТЭС6)                 | ПС 110/10 Боровое [яч.4 ЗРУ-10] ВЛ-10 Коллектор-2       | ТП-380 РУ-0,4 № | СЭТ561 П100-Т        | 067754          |              |                |   |        |                           | 1                      | Филиал "Нижний Якорь" (Филиал в ТЭС6)   |



Сорокин В.Г.

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности)  
 для ОАО "Тюменьэнерго"

В целом (по всем точкам поставки)

| Тарифная группа: [Прочие промышленные потребители, максимальная мощность от 150 кВт до 670 кВт.1 |  | Информация справочная |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |  |  |
|--|--|-----------------------|-----------|------------|---------|-----------|--------|---------|---------|-----------|-------------|------------|-----------|------------|--|--|
|  |  | Единицы измерения     | 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 всего кВт  |  | 222,0                 |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |  |  |
| ВН   |  |                       | 274,0     | 287,7      | 246,6   | 191,8     | 178,1  | 164,4   | 164,4   | 219,2     | 232,9       | 246,6      | 274,0     |            |  |  |
| Электроэнергия всего т.кВт ч   |  |                       |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |  |  |
| ВН   |  | 975,0                 | 100,0     | 105,0      | 90,0    | 70,0      | 65,0   | 60,0    | 60,0    | 80,0      | 85,0        | 90,0       | 100,0     |            |  |  |
| Тарифная группа: [Прочие промышленные потребители, максимальная мощность от 150 кВт до 670 кВт]  |  | Единицы измерения     | 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 всего кВт  |  | 684,0                 |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |  |  |
| СН-2   |  |                       | 1 330,0   | 1 316,0    | 1 012,0 | 881,0     | 323,0  | 63,0    | 65,0    | 230,0     | 700,0       | 1 000,0    | 1 231,0   |            |  |  |
| Электроэнергия всего т.кВт ч   |  |                       |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |  |  |
| СН-2   |  | 4 330,0               | 721,0     | 645,0      | 568,0   | 440,0     | 164,0  | 25,0    | 31,0    | 115,0     | 355,0       | 534,0      | 700,0     |            |  |  |
| Тарифная группа: [Прочие промышленные потребители, максимальная мощность менее 150 кВт]          |  | Единицы измерения     | 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 всего кВт  |  | 35,0                  |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |  |  |
| СН-2   |  |                       | 65,0      | 59,3       | 42,4    | 11,3      | 11,3   | 14,1    | 11,3    | 11,3      | 28,2        | 42,4       | 59,3      | 70,6       |  |  |
| Электроэнергия всего т.кВт ч   |  |                       |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |  |  |
| СН-2   |  | 151,0                 | 23,0      | 21,0       | 15,0    | 4,0       | 4,0    | 5,0     | 4,0     | 4,0       | 10,0        | 15,0       | 21,0      | 25,0       |  |  |
| Тарифная группа: [Прочие промышленные потребители, максимальная мощность менее 150 кВт]          |  | Единицы измерения     | Январь 31 | Февраль 28 | Март 31 | Апрель 30 | Май 31 | Июнь 30 | Июль 31 | Август 31 | Сентябрь 30 | Октябрь 31 | Ноябрь 30 | Декабрь 31 |  |  |

От сети сетевой организации: ОАО "Тюменьэнерго"

От сети сетевой организации: ОАО "Тюменьэнерго"

От сети сетевой организации: ОАО "Птицефабрика Боровская""

|                     |       |         |       |      |      |      |      |     |     |     |      |      |      |      |  |  |  |  |  |  |
|---------------------|-------|---------|-------|------|------|------|------|-----|-----|-----|------|------|------|------|--|--|--|--|--|--|
| Заявленная мощность | всего | кВт     | 35,0  |      |      |      |      |     |     |     |      |      |      |      |  |  |  |  |  |  |
|                     | СН-2  |         | 56,5  | 50,8 | 39,5 | 19,8 | 11,3 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 14,1 | 28,2 | 39,5 | 65,0 |  |  |  |  |  |  |
| Электроэнергия      | всего | т.кВт ч | 121,0 | 20,0 | 18,0 | 14,0 | 7,0  | 4,0 | 2,0 | 2,0 | 5,0  | 10,0 | 14,0 | 23,0 |  |  |  |  |  |  |
|                     | СН-2  |         |       |      |      |      |      |     |     |     |      |      |      |      |  |  |  |  |  |  |



Е.С. Корольков

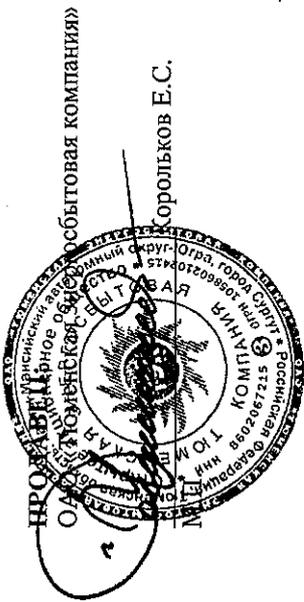
ПОКУПАТЕЛЬ:



В.Г. Сорокин

Продавец: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»  
Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго»

«СОГЛАСОВАНО»



Сорольников Е.С.

«СОГЛАСОВАНО»



Сорокин В.Г.

Приложение № 4  
к договору (контракту)  
№ 10658 от 01.05.2013г.

### АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА (ФОРМА)

Договор (контракт): \_\_\_\_\_ Месяц: \_\_\_\_\_

Покупатель: \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

| Объект | № счетчика | Показания начальные | Показания конечные | Разница | Коэффициент трансформации | Итого кВтч |
|--------|------------|---------------------|--------------------|---------|---------------------------|------------|
|        |            |                     |                    |         |                           |            |
|        |            |                     |                    |         |                           |            |
|        |            |                     |                    |         |                           |            |
|        |            |                     |                    |         |                           |            |

Представитель Сетевой компании: \_\_\_\_\_ м.п.

Представитель Покупателя \_\_\_\_\_ м.п.