

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №591

г. Нефтеюганск

31.12.2012г.

**ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Начальника Нефтеюганского МРО ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Анисимовой Любовью Геннадьевной, действующего на основании доверенности №12/101 от 02.05.2012г., с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице Директора филиала «Нефтеюганские электрические сети» Фирсова Антона Александровича, действующего на основании доверенности №07/12-75 от 15.05.2012г, 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.

### **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.

3.2.3. 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, направлять в адрес Покупателя счет-фактуру.

3.2.7. В отношении объектов Покупателя, расположенных в жилых многоквартирных домах выдавать Покупателю Справку о подлежащем оплате объеме электрической энергии, израсходованной на общедомовые нужды (ОДН).

#### **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 не оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

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. Один экземпляр указанного акта незамедлительно направлять в адрес Продавца **628311, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, 13 мкр., д. 66** (возможно посредством факсимильной связи тел. **8(3463) 24-25-66** с последующим предоставлением оригинала).

В отношении объектов Покупателя, расположенных в жилых многоквартирных домах, акт снятия показаний приборов учёта электрической энергии оформляется в срок по 25 число (включительно) месяца, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности).

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) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств].

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 проверкой, 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);

<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

*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 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.

В отношении объектов Покупателя, расположенных в жилых многоквартирных домах объем электрической энергии, фактически поставленной Покупателю, определяется как сумма объема поступившей в помещение электрической энергии, определенного на основании показаний индивидуального прибора учета электрической энергии, и части объема электрической энергии, израсходованной на общедомовые нужды (ОДН) этого многоквартирного дома за расчетный период, определяемого в соответствии с требованиями действующего законодательства. Объем электрической энергии, израсходованной на общедомовые нужды (ОДН), определяется Продавцом и оформляется Справкой об объеме электрической энергии, израсходованной на общедомовые нужды (ОДН) и подлежащей оплате Покупателем.

4.5. Продавец на основании интегральных актов 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) направляет указанный акт, подписанный со своей стороны, в адрес Покупателя.

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

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 выставленный 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 31.12.2012 № 591; 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.

## **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 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),

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) 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: Нефтеюганское межрайонное отделение - полномочный представитель ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Адрес Нефтеюганское межрайонное отделение для доставки курьером: 628311, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, 13 мкр., д. 66 Тел/факс: 8(3463) 24-25-66

Адрес Нефтеюганское межрайонное отделение для доставки почтой: 628310, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, а/я 60  
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 40702810267170003257 Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

### **Покупатель:**

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: 628406, Россия, г.Сургут, Тюменская область, ХМАО-Югра, ул. Университетская,4

Почтовый адрес: 628303, Россия, г.Нефтеюганск, Тюменская область, ХМАО-Югра, ул.Мира,15

Тел.: 59-33-59; факс:25-16-50

E-mail: office@nues.te.ru

ИНН // КПП 8602060185/997450001

ОКПО 997450001

ОКВЭД [40.10.2]

р/с 40702810167350002330 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

### **ПОДПИСИ СТОРОН:**

Продавец:



Л.Г. Анисимова

М.П.

Покупатель:

А.А. Фирсов

М.П.

Перечень средств учета электрической энергии

| № п/п  | Наименование потребителя [объект]               | Центр питания  | Наименование присоединения [точка поставки] | Характеристика измерительного комплекса (ИК) |                 |                      |                |          |          |        |          |          |                    | Потери до границы БП, % | Балансовая принадлежность приборов учета | Уровень напряжения |
|--|---|--|---|--|-----------------|----------------------|----------------|----------|----------|--------|----------|----------|--------------------|-------------------------|--|--------------------|
|  |   |  |   | Место установки                              | Тип счётчика    | Заводской № счетчика | Класс точности | Тип ТТ   | Коэф. ТТ | Тип ТН | Коэф. ТН | Коэф. ИК | дата поверки [МИ]* |                         |  |                    |
| <b>1. от сети ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»</b> |   |  |   |  |                 |                      |                |          |          |        |          |          |                    |                         |  |                    |
| 1.1  | ОАО «Тюменьэнерго» [п. Ярки РРС связи];         | ПС 110/10 Ханты-Мансийская [яч.15 ЗРУ-10]  | ВЛ-10 [Ханты-Мансийская-Базьяны] (оп.27)    | КТП (РРЛС)                                   | NP542           | 1765724              | 1              | ТОП-0,66 | 100/5    | -      | -        | 20       | 2009г.[16]         | Согл. расчета           | ОАО «Тюменьэнерго»                       | СН-2               |
| <b>2. от сети ОАО «ПЭС»</b>  |   |  |   |  |                 |                      |                |          |          |        |          |          |                    |                         |  |                    |
| 2.1  | ОАО «Тюменьэнерго» [с.п. Чеускино яхта-причал]; | [ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Остров-1(2)] ПС-35/6 №161 ВЛ-6 №161-04            | ТП-3 ВЛ-0,4 №2 (оп.№15)                     | ВРУ-0,4 объекта                              | СЭТ4-1/1М       | 022144               | 1              | -        | -        | -      | -        | 1        | 17.03.2011г.[10]   | Согл. расчета           | ОАО «Тюменьэнерго»                       | СН-2               |
| <b>3. от сети ООО «РН-Юганскнефтегаз»</b>                            |   |  |   |  |                 |                      |                |          |          |        |          |          |                    |                         |  |                    |
| 3.1  | ОАО «Тюменьэнерго» [г. Нефтеюганск ИЛК];        | ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Связная-1(2)ПС-35/6 №192 [яч.07 ЗРУ-6]             | ВЛ-6 №192-07(оп.10)                         | КТП 6/0,4 400                                | СЭТ4-ТМ.02.2    | 07050965             | 0,5            | ТШП-0,66 | 400/5    | -      | -        | 80       | 2005г.[10]         | Согл. расчета           | ОАО «Тюменьэнерго»                       | СН-2               |
| 3.2  | ОАО «Тюменьэнерго» [г. Нефтеюганск ИЛК];        | ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Герань-1(2)ПС-35/6 №159 ВЛ-6 №159-16 [яч.16 ЗРУ-6] | ВЛ-6 №159-16(оп.51)                         | КТП 6/0,4 400                                | СЭТ4-ТМ.02.2    | 07050350             | 0,5            | ТШП-0,66 | 400/5    | -      | -        | 80       | 2005г.[10]         | Согл. расчета           | ОАО «Тюменьэнерго»                       | СН-2               |
| 3.3  | ОАО «Тюменьэнерго» [г. Пыть-Ях МПТБ];           | ПС 500/220/110/35 Пыть-Ях ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.11 ЗРУ-6]          | ВЛ-6 №216-11(оп.12)                         | КТП 6/0,4 400 №1                             | СЭТ4-ТМ.02.2-37 | 06041038             | 1              | ТШП-0,66 | 400/5    | -      | -        | 80       | 2004г.[10]         | Согл. расчета           | ОАО «Тюменьэнерго»                       | СН-2               |
| 3.4  | ОАО «Тюменьэнерго» [г. Пыть-Ях МПТБ];           | ПС 500/220/110/35 Пыть-Ях ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.16 ЗРУ-6]          | ВЛ-6 №216-16(оп.9)                          | КТП 6/0,4 400 №2                             | СЭТ4-ТМ.02.2-37 | 06041048             | 1              | ТШП-0,66 | 400/5    | -      | -        | 80       | 2004г.[10]         |                         |  |                    |

| № п/п   | Наименование потребителя [объект]             | Центр питания   | Наименование присоединения [точка поставки] | Место установки     | Характеристика измерительного комплекса (ИК) |                      |                |          |           |            |           |           |                    | Потребление до границы БП, % | Балансовая принадлежность приборов учета | Уровень напряжения |
|---|---|---|---|---------------------|--|----------------------|----------------|----------|-----------|------------|-----------|-----------|--------------------|------------------------------|--|--------------------|
|   |   |   |   |                     | Тип счётчика                                 | Заводской № счетчика | Класс точности | Тип ТТ   | Коэфф. ТТ | Тип ТН     | Коэфф. ТН | Коэфф. ИК | дата поверки [МИ]* |                              |  |                    |
| 3.5   | ОАО «Тюменьэнерго» [Угутское месторождение];  | ПС110/35/6 Среднеугутская   | [яч.9 ЗРУ-6]                                | яч.9                | AIR-4-OL-C29-T                               | 0001131771           | 0,2S           | ТЛК-10-2 | 300/5     | НАМИТ-10-2 | 6000/100  | 3600      | 2006г.[16]         | Согл. расчета                | ОАО «Тюменьэнерго»                       | ВН                 |
| 3.6   | ОАО «Тюменьэнерго» [Угутское месторождение];  | ПС110/35/6 Среднеугутская   | [яч.10 ЗРУ-6]                               | яч.10               | AIR-4-OL-C29-T                               | 0001131765           | 0,2S           | ТЛК-10-2 | 300/5     | НАМИТ-10-2 | 6000/100  | 3600      | 2006г.[16]         |                              | ОАО «Тюменьэнерго»                       | ВН                 |
| 3.7   | ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6 ПП 110 Хантос СН]; | ПС 110/35/10 Приобская ВЛ-35 Межевая-1(2)ПС-35/6 №1013 [яч.08 ЗРУ-6]    | ВЛ-6 №1013-08(оп.53)                        | КРУН-6              | A1802ELXV-P4GB-DW-4                          | 01202288             | 0,2S           | ТОЛ-10   | 50/5      | НАМИТ-10-2 | 6000/100  | 600       | 2006г.[10]         | Согл. расчета                | ОАО «Тюменьэнерго»                       | СН-2               |
| 3.8   | ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6 ПП 110 Хантос СН]; | ПС 110/35/10 Приобская ВЛ-35 Межевая-1(2)ПС-35/6 №1013 [яч.18 ЗРУ-6]    | ВЛ-6 №1013-18(оп.52)                        | КРУН-6              | A1802ELXV-P4GB-DW-4                          | 01202287             | 0,2S           | ТОП-0,66 | 50/5      | НАМИТ-10-2 | 6000/100  | 600       | 2010г.[16]         |                              | ОАО «Тюменьэнерго»                       | СН-2               |
| в сети Смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя |   |   |   |                     |  |                      |                |          |           |            |           |           |                    |                              |  |                    |
| 1.  | ОАО «Ростелеком» [BTS №2120/2220];            | ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Связная-1(2)ПС-35/6 №192 [яч.07 ЗРУ-6]    | ВЛ-6 №192-07(оп.10)                         | ЩС-0,4 кВ ХМО МФСС  | ПСЧ3а.05.2                                   | 0704111249           | 1              | -        | -         | -          | -         | 1         | 2011г [10]         | 0                            | ОАО «Ростелеком»                         | НН                 |
| 2.  | ОАО «Ростелеком» [BTS №2153];                 | ПС 500/220/110/35 Пыть-Ях ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.11 ЗРУ-6] | ВЛ-6 №216-11(оп.12)                         | ЩСН-1 ЛАЗ МПТБ НЮЭС | СЧ-5ТМ.05.М.                                 | 0704111229           | 0,5            | ТОП 0,66 | 50/5      | -          | -         | 10        | 2011г [10]         | 0                            | ОАО «Ростелеком»                         | НН                 |

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



Продавец:

*Л.Г. Анисимова*  
Л.Г. Анисимова

м.п.

Покупатель:

А.А.Фирсов

м.п.

Перечень точек поставки электрической энергии

| № п/п  | Наименование потребителя [объект]               | Центр питания   | Наименование присоединения [точка поставки] | Максимальная мощность, кВт | tg φ | 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 [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          |
|--|---|---|---|----------------------------|------|---------------------------------------|---|--------------------|--|--|---|--|--|
| <b>1. от сети ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»</b> |   |   |   |                            |      |                                       |   |                    |  |  |   |  |  |
| 1.1  | ОАО «Тюменьэнерго» [п. Ярки РРС связи];         | ПС 110/10 Ханты-Мансийская [яч.15 ЗРУ-10 ]                            | ВЛ-10 [Ханты-Мансийская-Базьяны] (оп.27)    | 2                          | -    | №_ от 01.07.2012г.                    | Плашечные зажимы на оп. №27 отпайки ВЛ-10 в сторону п. Ярки от оп.№418 ВЛ-10 «Ханты-Мансийская-Базьяны» | СН-2               | 3  | 72   | п. Ярки   | отсутст.   | [№_ от 01.10.2009 г]<br>Технологическая броня зима: 0 лето: 0<br>Аварийная броня зима: 0,010 лето: 0,010 |
| <b>2. от сети ОАО «ПЭС»</b>  |   |   |   |                            |      |                                       |   |                    |  |  |   |  |  |
| 2.1  | ОАО «Тюменьэнерго» [с.п. Чеускино яхта-причал]; | [ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Остров-1(2)] ПС-35/6 №161 ВЛ-6 №161-04 | ТП-3 ВЛ-0,4 №2 (оп.№15)                     | 2                          | -    | №_ от 01.07.2012г.                    | Контакты присоединения кабеля в сторону яхта-причал на опоре №15 ВЛ-0,4 №2                              | НН                 | 3  | 72   | с.п. Чеускино   | отсутст.   | отсутст.   |
| <b>3. от сети ООО «РН-Юганскнефтегаз»</b>                            |   |   |   |                            |      |                                       |   |                    |  |  |   |  |  |
| 3.1  | ОАО «Тюменьэнерго» [ г. Нефтеюганск ИЛК];       | ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Связная-1(2) ПС-35/6 №192 [яч.07 ЗРУ-6] | ВЛ-6 №192-07(оп.10)                         | 195                        | 0,4  | №_ от 01.07.2012г.                    | Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону 1Т ТП-6/0,4 ИЛК на оп. №10 ВЛ-6 №192-07                   | СН-2               | 2  | -  | г. Нефтеюганск  | отсутст.   | отсутст.   |

| № п/п | Наименование потребителя [объект]           | Центр питания  | Наименование присоединения [точка поставки] | Максимальная мощность, кВт | tg φ | 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 [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 |
|-------|---|--|---|----------------------------|------|---------------------------------------|---|--------------------|--|--|---|--|---|
| 3.2   | ОАО «Тюменьэнерго»[ г. Нефтеюганск ИЛК];    | ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Герань-1(2)ПС-35/6 №159 ВЛ-6 №159-16 [яч.16 ЗРУ-6] | ВЛ-6 №159-16(оп.51)                         | -                          | -    | №_ от 01.07.2012г.                    | Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону 2Т ТП-6/0,4 ИЛК на оп. №51 ВЛ-6 №159-16   | СН-2               | 2  | -  | г. Нефтеюганск  | отсутст.   | отсутст.  |
| 3.3   | ОАО «Тюменьэнерго»[г. Пыть-Ях МПТБ];        | ПС 500/220/110/35 Пыть-Ях ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.11 ЗРУ-6]          | ВЛ-6 №216-11(оп.12)                         | 234                        | 0,4  | №_ от 01.07.2012г.                    | Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КТПН-6/0,4№1 МПТБна оп. №12 ВЛ-6 №216-11  | СН-2               | 2  | -  | г. Пыть-Ях  |  |   |
| 3.4   | ОАО «Тюменьэнерго»[г. Пыть-Ях МПТБ];        | ПС 500/220/110/35 Пыть-Ях ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.16 ЗРУ-6 ]         | ВЛ-6 №216-16(оп.9)                          |                            |      | №_ от 01.07.2012г.                    | Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КТПН-6/0,4№2 МПТБна оп. №9 ВЛ-6 №216-16   |                    |  |  |   |  |   |
| 3.5   | ОАО «Тюменьэнерго»[Угутское месторождение]; | ПС110/35/6 Среднеугутская  | [яч.9 ЗРУ-6]                                | 87                         | -    | №_ от 01.07.2012г.                    | Нижние контакты в яч.№9,10 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеугутская. Нижние контакты в яч.№9,10 яч.№9,10 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеугутская принадлежит Сетевой организации. КЛ-6 от контактных присоединений в яч.№9,10 в сторону Потребителя принадлежит Потребителю. | ВН                 | 1  | -  | Угутское месторождение  | отсутст.   | отсутст.  |

| № п/п | Наименование потребителя [объект]             | Центр питания  | Наименование присоединения [точка поставки] | Максимальная мощность, кВт | tg φ | 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 [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 |
|-------|---|--|---|----------------------------|------|---------------------------------------|---|--------------------|--|--|---|--|---|
| 3.6   | ОАО «Тюменьэнерго» [Угутское месторождение];  | ПС110/35/6 Среднеугутская  | [яч.10 ЗРУ-6]                               | -                          | -    | №_ от 01.07.2012г.                    | Нижние контакты в яч.№9,10 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеугутская. Нижние контакты в яч.№9,10 яч.№9,10 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеугутская принадлежит Сетевой организации. КЛ-6 от контактных присоединений в яч.№9,10 в сторону Потребителя принадлежит Потребителю. | ВН                 | 1  | -  | Угутское месторождение  | отсутст.   | отсутст.  |
| 3.7   | ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6 ПП 110 Хантос СН]; | ПС 110/35/10 Приобская ВЛ-35 Межевая-1(2)ПС-35/6 №1013 [яч.08 ЗРУ-6] | ВЛ-6 №1013-08(оп.53)                        | 67                         | -    | №_ от 01.07.2012г.                    | Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КРУН-6 №1 ПП 110 Хантос на оп. №53 ВЛ-6 №1013-08  | СН-2               | 1  | -  | КРУН-6 ПП 110 Хантос СН   | отсутст.   | отсутст.  |
| 3.8   | ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6 ПП 110 Хантос СН]; | ПС 110/35/10 Приобская ВЛ-35 Межевая-1(2)ПС-35/6 №1013 [яч.18 ЗРУ-6] | ВЛ-6 №1013-18(оп.52)                        | -                          | -    | №_ от 01.07.2012г.                    | Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КРУН-6 №2 ПП 110 Хантос на оп. №53 ВЛ-6 №1013-18  | СН-2               | 1  | -  | КРУН-6 ПП 110 Хантос СН   | отсутст.   | отсутст.  |



Продавец:  Л.Г. Анисимова  
 м.п.

Покупатель: \_\_\_\_\_ А.А.Фирсов  
 м.п.

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2013г. в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств

Сводная

|   |  | Единицы измерения | Год       | Январь    | Февраль | Март   | Апрель | Май    | Июнь   | Июль  | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |        |
|---|--|-------------------|-----------|-----------|---------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|----------|---------|--------|---------|--------|
|   |  |                   | (Рmax)    | 31        | 28      | 31     | 30     | 31     | 30     | 31    | 31     | 30       | 31      | 30     | 31      |        |
| Заявленная мощность, <b>ВСЕГО</b>   | всего  | кВт               | 439,6     | 429,3     | 431,8   | 335,7  | 268,5  | 222,6  | 162,7  | 170,4 | 224,9  | 283,6    | 326,5   | 418,2  | 439,6   |        |
|   | при h, (час)                                       | ВН                | кВт       | 61        | 61      | 49     | 36     | 20     | 12     | 10    | 10     | 11       | 13      | 22     | 46      | 50     |
|   |  | СН-I              | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   |  | СН-II             | кВт       | 389       | 369     | 383    | 299    | 249    | 208    | 152   | 160    | 212      | 268     | 304    | 372     | 389    |
|   |  | НН                | кВт       | 3         |         |        |        |        | 2      | 1     | 1      | 2        | 3       |        |         |        |
| Электроэнергия, <b>ВСЕГО</b>  | всего  | т.кВт*ч           | 2 064,000 | 247,70    | 222,75  | 192,05 | 147,00 | 124,40 | 88,20  | 95,05 | 125,45 | 153,65   | 185,10  | 230,75 | 251,90  |        |
|   | при h, (час)                                       | ВН                | т.кВт*ч   | 224,10    | 41,00   | 30,00  | 24,50  | 13,00  | 8,00   | 6,50  | 6,50   | 7,20     | 8,40    | 15,00  | 30,00   | 34,00  |
|   |  | СН-I              | т.кВт*ч   |           | 0,00    | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00  | 0,00   | 0,00     | 0,00    | 0,00   | 0,00    | 0,00   |
|   |  | СН-II             | т.кВт*ч   | 1 835,200 | 206,70  | 192,75 | 167,55 | 134,00 | 115,20 | 81,20 | 88,05  | 117,25   | 143,75  | 170,10 | 200,75  | 217,90 |
|   |  | НН                | т.кВт*ч   | 4,700     | 0,00    | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 1,20   | 0,50  | 0,50   | 1,00     | 1,50    | 0,00   | 0,00    | 0,00   |
| <b>1. от сети ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»</b>            |  |                   |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| <b>1.1 ОАО «Тюменьэнерго» [п. Ярки РРС связи];</b>                              |  |                   |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| Тарифная группа:<br>Прочие пром. менее<br>670 кВт [первая<br>ценовая категория] | Заявленная мощность<br>при h, (час)                | ВН                | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   |  | СН-I              | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   |  | СН-II             | кВт       | 2         | 1       | 1      | 1      | 1      | 0      | 0     | 1      | 1        | 1       | 1      | 1       | 2      |
|   |  | НН                | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   | Электроэнергия                                     | ВН                | т.кВт*ч   |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| СН-I  |  | т.кВт*ч           |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| СН-II   |  | т.кВт*ч           | 7,000     | 0,850     | 0,750   | 0,550  | 0,500  | 0,200  | 0,200  | 0,550 | 0,550  | 0,600    | 0,600   | 0,750  | 0,900   |        |
| НН  |  | т.кВт*ч           |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| <b>2. от сети ОАО «ПЭС»</b>   |  |                   |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| <b>2.1 ОАО «Тюменьэнерго» [с.п. Чеускино яхта-причал];</b>                      |  |                   |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| Тарифная группа:<br>Прочие пром. менее<br>670 кВт [первая<br>ценовая категория] | Заявленная мощность<br>при h, (час)                | ВН                | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   |  | СН-I              | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   |  | СН-II             | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   |  | НН                | кВт       | 3,0       |         |        |        |        | 2,3    | 1,0   | 1,0    | 1,9      | 3,0     |        |         |        |
|   | Электроэнергия                                     | ВН                | т.кВт*ч   |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| СН-I  |  | т.кВт*ч           |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| СН-II   |  | т.кВт*ч           |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| НН  |  | т.кВт*ч           | 4,70      | 0         | 0       | 0      | 0      | 1,2    | 0,5    | 0,5   | 1,0    | 1,5      | 0       | 0      | 0       |        |
| <b>3. от сети ООО «РН-Юганскнефтегаз»</b>                                       |  |                   |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| <b>3.1 ОАО «Тюменьэнерго» [г. Нефтеюганск ИЛК];</b>                             |  |                   |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| Тарифная группа:<br>Прочие пром. менее<br>670 кВт [первая<br>ценовая категория] | Заявленная мощность<br>при h, (час)                | ВН                | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   |  | СН-I              | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   |  | СН-II             | кВт       | 138       | 126     | 132    | 114    | 112    | 107    | 108   | 114    | 110      | 118     | 120    | 133     | 138    |
|   |  | НН                | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   | Электроэнергия                                     | ВН                | т.кВт*ч   |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| СН-I  |  | т.кВт*ч           |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| СН-II   |  | т.кВт*ч           | 763,50    | 68,50     | 65,00   | 62,00  | 59,00  | 58,00  | 57,00  | 62,00 | 60,00  | 62,00    | 65,00   | 70,00  | 75,00   |        |
| НН  |  | т.кВт*ч           |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| <b>3.2 ОАО «Тюменьэнерго» [г. Пыть-Ях МПТБ];</b>                                |  |                   |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| Тарифная группа:<br>Прочие пром. менее<br>670 кВт [первая<br>ценовая категория] | Заявленная мощность<br>(оплачиваемая) при h, (час) | ВН                | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   |  | СН-I              | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   |  | СН-II             | кВт       | 208       | 194     | 208    | 148    | 110    | 87     | 32    | 36     | 87       | 126     | 148    | 200     | 203    |
|   |  | НН                | кВт       |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
|   | Электроэнергия                                     | ВН                | т.кВт*ч   |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| СН-I  |  | т.кВт*ч           |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |
| СН-II   |  | т.кВт*ч           | 838,20    | 105,35    | 102,00  | 80,50  | 58,00  | 47,00  | 17,00  | 19,50 | 47,20  | 66,15    | 80,50   | 105,00 | 110,00  |        |
| НН  |  | т.кВт*ч           |           |           |         |        |        |        |        |       |        |          |         |        |         |        |

|   |   | Единицы измерения | Год (Ртах) | Январь 31 | Февраль 28 | Март 31 | Апрель 30 | Май 31 | Июнь 30 | Июль 31 | Август 31 | Сентябрь 30 | Октябрь 31 | Ноябрь 30 | Декабрь 31 |       |  |
|---|---|-------------------|------------|-----------|------------|---------|-----------|--------|---------|---------|-----------|-------------|------------|-----------|------------|-------|--|
| <b>3.3 ОАО «Тюменьэнерго» [Угутское месторождение];</b>                   |   |                   |            |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
| Тарифная группа:<br>Прочие пром. менее 670 кВт [первая ценовая категория] | Заявленная мощность (оплачиваемая) при h, (час) | ВН                | кВт        | 61        | 61         | 49      | 36        | 20     | 12      | 10      | 10        | 11          | 13         | 22        | 46         | 50    |  |
|   |   | СН-I              | кВт        |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
|   |   | СН-II             | кВт        |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
|   |   | НН                | кВт        |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
|   | Электроэнергия                                  | ВН                | т.кВт*ч    | 224,10    | 41,00      | 30,00   | 24,50     | 13,00  | 8,00    | 6,50    | 6,50      | 7,20        | 8,40       | 15,00     | 30,00      | 34,00 |  |
|   |   | СН-I              | т.кВт*ч    |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
|   |   | СН-II             | т.кВт*ч    |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
|   |   | НН                | т.кВт*ч    |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
| <b>3.4 ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6 ПП 110 Хантос СН];</b>                  |   |                   |            |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
| Тарифная группа:<br>Прочие пром. менее 670 кВт [первая ценовая категория] | Заявленная мощность (оплачиваемая) при h, (час) | ВН                | кВт        |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
|   |   | СН-I              | кВт        |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
|   |   | СН-II             | кВт        | 47        | 47         | 41      | 36        | 25     | 15      | 11      | 9         | 14          | 23         | 35        | 38         | 47    |  |
|   |   | НН                | кВт        |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
|   | Электроэнергия                                  | ВН                | т.кВт*ч    |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
|   |   | СН-I              | т.кВт*ч    |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |
|   |   | СН-II             | т.кВт*ч    | 226,50    | 32,00      | 25,00   | 24,50     | 16,50  | 10,00   | 7,00    | 6,00      | 9,50        | 15,00      | 24,00     | 25,00      | 32,00 |  |
|   |   | НН                | т.кВт*ч    |           |            |         |           |        |         |         |           |             |            |           |            |       |  |



Продавец:   
Л.Г. Анисимова

Покупатель: \_\_\_\_\_  
А.А. Фирсов

«СОГЛАСОВАНО»

Покупатель:

ОАО «Тюменьэнерго»

\_\_\_\_\_ А.А.Фирсов



«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Нефтеюганское МРО

\_\_\_\_\_ Л.Г. Анисимова

**АКТ**  
**снятия показаний приборов учета электрической энергии (форма)**  
**ОАО «Тюменьэнерго»**

Договор : № 591 от 31 декабря 2012г.

тел. ....

месяц: .....

|   | Место установки (наименование присоединения)  | № счетчика | показания счетчика |                 | Разница показаний | Коэффициент ИК | Потери до границы |       | Потери в ТП, кВт ч | Итого расход электроэнергии | Дата замены счетчика |
|---|---|------------|--------------------|-----------------|-------------------|----------------|-------------------|-------|--------------------|-----------------------------|----------------------|
|   |   |            | на начало месяца   | на конец месяца |                   |                | %                 | кВт ч |                    |                             |                      |
| <b>К-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»</b> |   |            |                    |                 |                   |                |                   |       |                    |                             |                      |
| <b>1. ОАО «Тюменьэнерго» [п. Ярки РРС связи];</b> |   |            |                    |                 |                   |                |                   |       |                    |                             |                      |
| 1   | ПС 110/10 Ханты-Мансийская [яч.15 ЗРУ-10 ] ВЛ-10 [Ханты-Мансийская-Базьяны] (оп.27) | КТП (РРЛС) | 1765724            |                 |                   | 20             | 0,0%              |       |                    |                             |                      |

Представитель ОАО «Тюменьэнерго»

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (дата)

Представитель сетевой компания ОАО ПЭС-ЮНГ

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (дата)

Представитель Нефтеюганского МРО ОАО "ТЭК"

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (дата)