

г.Сургут

«30» ноября 2012 г.

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Тетерман Елены Владимировны, действующего на основании доверенности № 12/142 от 21.06.2012 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности № 07/11-88 от 01 декабря 2011 г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», 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.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

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

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

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, 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 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 (возможно посредством факсимильной связи тел. 8 (3462) 524-183 с последующим предоставлением оригинала).

3.3.6.1. Ежемесячно, в срок до 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:

- передавать файлы профилей электросчетчиков на адрес электронной почты Продавца eskxml@energosaes.ru;
- составлять с Сетевой организацией акт снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения № 4 к Договору в трех экземплярах [с указанием отдельно объемов электроэнергии, переданной населению и приравненным к нему категориям потребителей]. Один экземпляр указанного Акта направлять в адрес Продавца не позднее дня, следующего за днем его составления.

3.3.7. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у Покупателя, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта, проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

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)]. При отсутствии заявки в установленный срок, она принимается равной договорному объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

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 в порядке предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

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

4.4. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии и мощности определяется Продавцом в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании предоставленной Покупателем информации о показаниях приборов учета электрической энергии.

4.5. Продавец на основании интервальных 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.

4.5.1. Продавец на основании интервальных 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) выставляет указанный акт, подписанный со своей стороны, в адрес Покупателя.

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 ценовой категории.

5.2.1. 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 третьей ценовой категории - для тарифной группы «Промышленные, не менее 670 кВт».

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 __.__.20__ № __; счет-фактура от __.__.20__ № __); вид платежа (предварительный или окончательный); период, за который производится платеж).

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

5.7. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию 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 01.01.2012 года.

Пункты 3.3.6.1., 4.5.1., 5.2.1. настоящего Договора вступают в силу с 01.07.2013 г., и с 01.07.2013 г. пункты 3.3.6., 4.5., 5.2. Договора утрачивают свою силу в отношении объектов тарифной группы «Промышленные, не менее 670 кВт».

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

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

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

8.3. Покупатель вправе перейти на обслуживание к иной энергосбытовой организации.

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

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

9.3. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора, актов 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» и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «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 2013 г» |
| Приложение № 4[1] | «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интегральная форма |
| Приложение № 4[2] | «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интервальная форма |

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец:

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628400, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Фактический адрес (почтовый адрес): 628412, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, д. 21;

т/ф: 8 (3462) 524-185, расчетный отдел - т/ф 524-193; договорный – т.77-77-77 доб.19101, ф 524-189
ОГРН 1058602102415, ОКПО 76848715

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 № 40702810500180013014 в Филиале «Тюменский» ОАО «Собинбанк» г. Тюмень

к/с № 30101810800000000968

БИК 047130968

Покупатель:

ОАО «Тюменьэнерго» филиал Сургутские электрические сети

Юридический адрес: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Университетская, д.4,

Фактический адрес: 628403, Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. 30 лет Победы, 34

ИНН // КПП 8602060185 // 860203001

Р/с 40702810067170003813 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень

К/с 30101810800000000651, БИК 047102651

ОКПО 00108430

Факс: 24-31-78, 77-31-78, тел.: 24-49-23, 77-35-38

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:



Е.В. Тетерман



Покупатель:



А.Э. Бурка




согласовано: секретарь конкурсной закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)

Покупатель: Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, МВт	тр ф	Реквизиты Акта РБП (№ от _____.20__)	Разграничение балансовой принадлежности (эксплуатационная ответственность)	Уровень напряжения	Категория надежности устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год (срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств)	Место нахождения энергопринимающих устройств (улица, № сооружения, поселок, город)	Место нахождения резервного источника питания (при наличии) (улица, № сооружения, поселок, город)	Результаты акта согласования (Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения)	Первая ценовая категория
От сети : ООО "Сургутские городские электрические сети"														
1	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [База "СПП"]	ПС-110/10 Олимпийская [мч.108(212)]	ВЛ-10 №108(212) (оп.17,18,20,22)	2,016	0,2	Акт б/н от 01.12.2009 г.	От плашечных зажимов шлейфов на опоре №17(18,20,22) ВЛ-10 кВ ф. № 108 и ф. № 212 в сторону РЛНД и КТПН-212(214, 211, 213) Потребителя. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Потребитель.	СН-2	3	[но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	отсутствует	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
2	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [Железнодорожный цех "СПП"]	ПС-110/6 Строительная [мч.25]	ВЛ-6 № 25 КТПН-665 КЛ-0,4 №[]	0,050	0,2	Акт б/н от 01.12.2009 г.	На кабельных наконечников кабеля 0,4 кВ в сторону Потребителя. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Потребитель.	СН-2	3	[но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	отсутствует	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
3	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети ["Управление"]	ПС-110/10 Сайма [через РП-115 и ТП-423]	ТП-423 КЛ-10 №(2)	1,008	0,2	Акт б/н от 01.12.2009 г.	На кабельных наконечников кабеля 10 кВ в РУ-10 кВ ТП - 423 ячейках № 1, № 2 в сторону Потребителя. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Потребитель.	СН-2	3	[но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	отсутствует	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
4	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [Учебно-тренировочный комплекс]	ПС-110/10 Энергетик	ВЛ-10 № 306(205) ТП-383 КЛ-0,4 №[]	0,181	0,2	Акт б/н от 01.12.2009 г.	На кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-383 в сторону Потребителя. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Потребитель.	СН-2	3	[но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	отсутствует	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория
5	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [Склад]	ПС-220/110/10 Сургут	КТПН-729 через ЦТП-Аэропорт КЛ-0,4 №[]	0,080	0,2	Акт б/н от 01.12.2009 г.	На кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ КТПН-729 в сторону Потребителя. Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Потребитель.	СН-2	3	[но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	отсутствует	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория



Договор
Филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети



Продавец:

Перечень средств учета электрической энергии в точках поставки

№ п/п	Покупатель: Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки узла учета	Характеристика измерительного комплекса (ИК)								Потребл. до граници ВЛ, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэфф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК			
От сети : ООО "Сургутские городские электрические сети"															
1	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [База "СПП"]	ПС-110/10 Олимпийская [яч.108(212)]	ВЛ-10 №108(212) (оп.20)	КТПН-211 РУ-0,4	Меркурий230 ART01 PRIGDN	1/2	ТОП-0,66У3	1000/5	-	-	200	2 кв.2007 [10]	1,066	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
		ПС-110/10 Олимпийская [яч.108(212)]	ВЛ-10 №108 (оп.17)	КТПН-212 РУ-0,4	EA10RL-B-4	1/2	T-0,66У3	1000/5	-	-	200	2 кв.2011 [8]	1,435	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
		ПС-110/10 Олимпийская [яч.108(212)]	ВЛ-10 №108(212) (оп.22)	КТПН-213 РУ-0,4	Меркурий230 ART01 PRIGDN	1/2	ТОП-0,66У5	1000/5	-	-	200	2 кв.2007[10]	1,569	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
		ПС-110/10 Олимпийская [яч.108(212)]	ВЛ-10 №108(212) (оп.18)	КТПН-214 РУ-0,4	EA10RL-B-4	1/2	ТШП-0,66У3	1000/5	-	-	200	2 кв.2011[8]	1,158	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
		ПС-110/6 Строительная [яч.25]	ВЛ-6 № 25 КТПН-665 КЛ-0,4 №[]	РУ-0,4кв КТПН-№665	Меркурий230	1/2	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	3 кв.2006 [10]	0,024	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
2	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [Железнодорожный цех "СПП"]	ПС-110/10 Сайма [через РП-115 и ТП-423]	ТП-423 КЛ-10 №1	ТП-208 РУ-0,4 вв.1	EA10RL-B-4	1	ТШП-0,66	1500/5	-	-	300	2 кв.2011 [8]	3,432	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
		ПС-110/10 Сайма [через РП-115 и ТП-423]	ТП-423 КЛ-10 №2	ТП-208 РУ-0,4 вв.2	EA10RL-B-4	1	ТШП-0,66	1500/5	-	-	300	2 кв.2011 [8]	1,039	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
За минусом потребления субабонента:															
ГСК "ЛЭЛИА"															
4	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [Учебно-тренировочный комплекс]	ПС-110/10 Энергетик	ВЛ-10 № 306(205) ТП-383 КЛ-0,4 №[]	ТП-383 РУ-0,4	Меркурий 230 ART-01 PRIGDN	1/2	ТШП-0,66У3	300/5	-	-	60	2 кв.2007 [10]	-	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
		ПС-110/10 Энергетик	ВЛ-10 № 306(205) ТП-383 КЛ-0,4 №[]	ТП-383 РУ-0,4	Меркурий 230 ART-01 PRIGDN	1/2	T-0,66У3	200/5	-	-	40	2 кв.2007 [10]	-	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2
5	Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети [Склад]	ПС-220/110/10 Сургут	КТПН-729 через ЦРП-Аэропорт КЛ-0,4 №[]	КТПН-729 РУ-0,4	Меркурий 230	1/2	ТОП-0,66 У3	200/5	-	-	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерго"	СН-2



ПРОДАВЕЦ: 
 Договор
 Филиала ОАО «Тюменьэнерго»
 Сургутские электрические сети



А.Э. Бурка

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)

Приложение № 3
к договору № 2/04-44 от 30.11.2012 г.

Покупатель: Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2013 год
для Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

В целом (по всем точкам поставки)

Тарифная группа:	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
[Пром. менее 670 кВт]; [первая ценовая категория]	Электрощитовые пункты	всего	4 595,00	540,00	506,00	342,00	220,00	160,00	172,00	170,00	226,00	444,00	499,00	680,00
[Пром. менее 670 кВт]; [первая ценовая категория]	Электрощитовые пункты	всего	3 760,04	434,16	425,04	294,12	185,24	133,44	141,04	137,70	194,36	364,52	399,70	541,28
[Пром. менее 670 кВт]; [первая ценовая категория]	Электрощитовые пункты	всего	834,96	105,84	80,96	47,88	34,76	26,56	30,96	32,30	31,64	79,48	99,30	138,72

От сети: ООО "Сургутские городские электрические сети"



ПРОДАВЕЦ

Е.В. Гетерман



А.Э. Бурка

Договор
Филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

«СОГЛАСОВАНО»

ПРОДАВЕЦ:
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (в зоне
деятельности Сургутского МРО)



ПОКУПАТЕЛЬ:
Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские
электрические сети



А.Э. Бурка

АКТ снятия показаний приборов учета (интервальная форма)

Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт-ч

Дата	01.00-1.00	1.00-2.00	2.00-3.00	3.00-4.00	4.00-5.00	5.00-6.00	6.00-7.00	7.00-8.00	8.00-9.00	9.00-10.00	10.00-11.00	11.00-12.00	12.00-13.00	13.00-14.00	14.00-15.00	15.00-16.00	16.00-17.00	17.00-18.00	18.00-19.00	19.00-20.00	20.00-21.00	21.00-22.00	22.00-23.00	23.00-24.00
01.00.13																								
02.00.13																								
03.00.13																								
04.00.13																								
05.00.13																								
06.00.13																								
07.00.13																								
08.00.13																								
09.00.13																								
10.00.13																								
11.00.13																								
12.00.13																								
13.00.13																								
14.00.13																								
15.00.13																								
16.00.13																								
17.00.13																								
18.00.13																								
19.00.13																								
20.00.13																								
21.00.13																								
22.00.13																								
23.00.13																								
24.00.13																								
25.00.13																								
26.00.13																								
27.00.13																								
28.00.13																								
29.00.13																								
30.00.13																								
31.00.13																								

Представитель Покупателя _____ (дата)

Представитель Сетевой компании _____ (дата)

Представитель Продавца _____ (дата)

Договор
Филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

согласовано: секретарь конкурсной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

**Протокол разногласий
к договору энергоснабжения № 2/04-44 от 30.11.2012г.**

Экземпляр
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

г. Сургут

30.11.2012г.

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Тетерман Елены Владимировны, действующего на основании доверенности № 12/142 от 21.06.2012г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности № 07/12-183 от 30.11.2012г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий протокол разногласий к договору энергоснабжения №2/04-44 от 30.11.2012г (далее – договор) о нижеследующем:

№ п/п	Редакция «Продавца»	Редакция «Покупателя»
1	Препамбула договора – по тексту договора	Изменить второй абзац преамбулы договора, читать в следующей редакции: «Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности № 07/11-88 от 01.12.2011г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 28/12 от 28.09.2012г. (копия выписки из протокола прилагается), заключили настоящий договор энергоснабжения (далее – договор) о нижеследующем:»
2	п. 2.1. - по тексту договора	В п. 2.1. договора после слов «продажу электрической энергии» дополнить текстом следующего содержания: «для обеспечения хозяйственных нужд филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети», далее по тексту договора.
3	п. 3.2.7. - по тексту договора отсутствует	Дополнить договор п. 3.2.7., следующего содержания: «3.2.7. Продавец обязан выставить Покупателю счет-фактуру, соответствующую положениям статей 168,169 НК РФ, не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным, в случае отсутствия опубликованной ОАО «АТС» информации о часах пиковой нагрузки, используемой для целей определения фактической величины мощности на розничном рынке и рассчитанных предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), Стороны применяют часы пик и предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации по уровням напряжения, в том числе для выставления счета-фактуры, акта объема по количеству и стоимости электрической энергии (мощности). После опубликования ОАО «АТС» информации о часах пиковой нагрузки, используемой для целей определения фактической величины мощности на розничном рынке и предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), за соответствующий расчетный период,

		<p>Продавец в течении 5-ти рабочих дней производит перерасчет стоимости и направляет Покупателю корректировочный счет-фактуру и корректировочный акт объема по количеству и стоимости к ранее выставленным за соответствующий расчетный период.</p> <p>Продавец выставляет счет-фактуру, корректировочный счет-фактуру, содержание которых соответствует статьям 168,169 НК РФ. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Покупателю оригинала счета-фактуры.»</p>
4	п. 3.3.6. - по тексту договора	<p>Изложить п. 3.3.6 договора в следующей редакции: «3.3.6. Ежемесячно, в течение первых 2-х рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, составлять совместно с Сетевой организацией, к чьим сетям подключены энергопринимающие устройства Покупателя, Приложение № 4[1] - Акт о количестве потребленной электрической энергии, в трех экземплярах, по форме Приложения № 2 к настоящему Протоколу разногласий. Один экземпляр указанного акта незамедлительно направлять в адрес Продавца (возможно посредством факсимильной связи тел. 8 (3462) 524-183 с последующим предоставлением оригинала).».</p>
5	п. 3.3.6.1. - по тексту договора	<p>Изменить п. 3.3.6.1. договора, читать в следующей редакции: «3.3.6.1. Для тарифной группы «Прочие потребители от 670кВт до 10МВт, третья ценовая категория» ежемесячно, с 01.07.2013г. в течении первых 2-х рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> • передавать файлы (в формате <i>MS Excel</i>) профилей электросчетчиков на адрес электронной почты Продавца MilkeI@energosaes.ru; • составлять с Сетевой организацией акт снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения № 4[2] к Договору в трех экземплярах. Один экземпляр указанного Акта направлять в адрес Продавца не позднее дня, следующего за днем его составления.».
6	п. 4.5. - по тексту договора	<p>В п. 4.5. договора слово «интервальных» заменить на «интегральных».</p>
7	п. 4.5.1. - по тексту договора	<p>В п. 4.5.1. договора изменить следующее: «4.5.1. Продавец с 01.07.2013г, для объектов тарифной группы «Прочие потребители от 670кВт до 10МВт», на основании интервальных актов учета электрической энергии, ...» далее по тексту договора.</p>
8	п. 5.2.1. - по тексту договора	<p>Изменить п. 5.2.1. договора, изложив его в следующей редакции: «5.2.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой покупателю по Договору, с 01.07.2013г. для объектов тарифной группы «Прочие потребители от 670кВт до 10МВт», 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 третьей ценовой категории.»</p>
9	п. 5.5. - по тексту договора	<p>Изменить п. 5.5. договора, изложив его в следующей редакции: «5.5. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления</p>

		<p>Покупателем денежных средств на расчетный счет Продавца.</p> <p>70 (семьдесят) процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата (авансовый платеж), вносится до 25-го числа этого месяца.</p> <p>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 (окончательный расчет), 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.</p> <p>Для расчета размера платежа, который должны быть произведен Покупателем 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.».</p>
10	п. 7.4. - по тексту договора	<p>Изменить п. 7.4. договора, читать в следующей редакции: «7.4. При нарушении Покупателем срока оплаты окончательного платежа (абз. 3 п. 5.5. договора), Продавец имеет право взыскать с Покупателя неустойку на сумму просроченного платежа, в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 3 % от размера просроченного платежа.»</p>
11	п. 8.1. - по тексту договора	<p>Изменить п. 8.1.договора, читать в следующей редакции: «8.1. Настоящий договор вступает в силу с 00.00 ч. 01.01.2013 г. и действует до 24.00 ч. 31.12.2013 г.</p> <p>Прекращение действия Договора не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Договору, не исполненных к моменту прекращения действия Договора.</p> <p>Настоящий Договор считается пролонгированным на один календарный год, если за месяц до окончания срока действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении.».</p>
12	п. 9.6. - по тексту договора	<p>Изменить п. 9.6.договора, читать в следующей редакции: «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 2013 г. в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств»;</p>

		Приложение № 4[1] – «Форма Акта о количестве потребленной электрической энергии (первичного учета»); Приложение № 4[2] – «Форма Акта снятия показаний приборов учета (интервальная форма)».
13	р. 10. «Реквизиты сторон» - по тексту договора	В разделе 10. «Реквизиты сторон» изменить юридический адрес Покупателя, читать в следующей редакции: «Юридический адрес: Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Университетская, д.4».
14	Приложение № 1 – по тексту договора	Изменить Приложение №1 - «Перечень точек поставки электрической энергии» к договору, изложив его в редакции Приложения №1 к настоящему Протоколу разногласий.
15	Приложение № 4[1] – по тексту договора	Приложение № 4[1] - «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» к договору изложить в редакции Приложения № 2 - «Форма Акта о количестве потребленной электрической энергии (первичного учета)» в редакции настоящего Протокола разногласий.

1. Приложения к протоколу разногласий:
 - Приложение № 1 - «Перечень точек поставки электрической энергии»;
 - Приложение № 2 - «Форма Акта о количестве потребленной электрической энергии (первичного учета)»;
 - Приложение № 3 - «Копия выписки из протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго».
2. Стороны пришли к соглашению принять редакцию Покупателя по тексту настоящего протокола разногласий.
3. Настоящий протокол разногласий составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон, и является неотъемлемой частью договора.

Продавец:

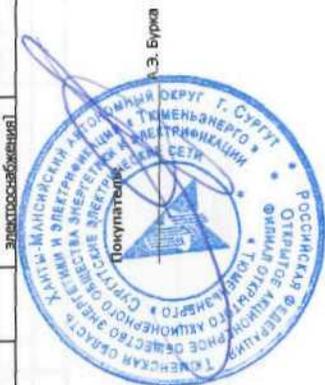
Покупатель:



Продавец: ОАО "Томская энергобытовая компания" (в зоне деятельности Сургутского МРО)
Покупатель: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	то ф	Режимы Акта РВП (№, от ____ до ____)	Разграничение балансовой принадлежности (эксплуатационная ответственность)	Уровень напряжения	Категория надежности электроснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год (срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств)	Местонахождение энергопринимающих устройств	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) (улицы, № сооружений, поселок, город)	[Решить акт согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения	Ценовая категория (тарифная группа)
от сетей ООО "СГЭС"														
1	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» (База "СПП")	ПС-110/10кВ Олимпийская [кв. 108 и кв. 212]	ВЛ-10кВ № 108 и №212 (оп.17,18,20,22)	2,520	0,2	Акт 6/н от 01.12.2009 г.	На плащечных зажимах шлейфов на опоре №17,18,20,22 в сторону Потребителя	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, ул Союзная, д.28	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт) с 01.07.2013г. Третья ценовая категория (Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт)
2	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» (Железнодорожный цех "СПП")	ПС-110/6кВ Строительная [кв. 25]	РУ-0,4кВ КТПН-№665	0,050	0,2	Акт 6/н от 01.12.2009 г.	На кабельных наконечниках кабеля 0,4кВ в КТПН-№665 в сторону Потребителя	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, пос. Кадровый, Пром зона ГРЭС-2	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители менее 150кВт)
3	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» ("Управление")	ПС-110/10кВ Сайма [через РП-115 и ТП-423]	РУ-10кВ ТП-423 [кв.1,2]	1,260	0,2	Акт 6/н от 01.12.2009 г.	На кабельных наконечниках кабеля 10кВ в ТП-№423 ячейках №1,2 в сторону Потребителя	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, ул 30 лет Победы, д.34	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт) с 01.07.2013г. Третья ценовая категория (Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт)
4	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» (Учебно-тренировочный комплекс)	ПС-110/10кВ Энергетик	РУ-0,4кВ ТП-№383	0,181	0,2	Акт 6/н от 01.12.2009 г.	На кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП-383	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, ул Гагарина,86 корп. 1	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители от 150кВт до 670кВт)
5	Филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго» (Слоид)	ПС-220/110/10 Сургут	РУ-0,4кВ КТПН №729 через ЦРТТ-Алгорит	0,080	0,2	Акт 6/н от 01.12.2009 г.	На кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ КТПН-729	СН-2	3	72 часа [но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения]	г. Сургут, ул Крылова, д.61 строение 10	отсутствует	отсутствует	Первая ценовая категория (Прочие потребители менее 150кВт)



согласовано секретарь конкурсной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор
Филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Продавец:

А.Э. Бурба

ВЫПИСКА

из Протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго»
№ 28/12 от 28.09.2012г.

Вопрос №1:

О проведении непланных закупок для исполнения инвестиционной и производственных программ ОАО «Тюменьэнерго» на 2012-2013 гг.

По данному вопросу выступил Начальник отдела регламентированных закупок ОАО «Тюменьэнерго» Е.А. Овсянников. И доложил что, для своевременного исполнения инвестиционной и производственных программ ОАО «Тюменьэнерго» на 2012-2013гг. необходимо провести непланные закупки.

Решили:

Согласовать проведение непланных закупок для исполнения инвестиционной и производственных программ ОАО «Тюменьэнерго» на 2012 – 2013 гг. в соответствии с приложениями №1, №2.

Выдержка из приложения №2 «Перечень непланных закупок»

№ п/п	Предмет закупки	Способ закупки	Планируемая цена лота с НДС, (руб.)	Дата/месяц /год начала поставки	Дата/месяц /год окончания поставки	Контрагент
1	Покупка электрической энергии для обеспечения хозяйственных нужд филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети	ЗЕИ	18 354 862,24	01.01.2013	31.12.2013	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Ответственный секретарь
Центральной закупочной комиссии
ОАО «Тюменьэнерго»

Е.А. Овсянников

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
**ТЮМЕНСКАЯ
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ
КОМПАНИЯ**

Сургутское межрайонное отделение

№ 08/5645
07 декабря 2012 г.

Директору филиала
ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети
А.Э. Бурке

О направлении оферты
договора энергоснабжения

Уважаемый Александр Эвалдсович!

Направляю Вам на рассмотрение оферту договора энергоснабжения № 2/04-44 от 30 ноября 2012 г., с приложениями.

Прошу рассмотреть Договор и Приложения, оформить надлежащим образом и по одному экземпляру оформленных документов вернуть в наш адрес.

- Приложение: 1. Договор энергоснабжения № 2/04-44 на 7 л. в 2 экз.
2. Приложение № 1 на 1 л. в 2 экз.
3. Приложение № 2 на 1 л. в 2 экз.
4. Приложение № 3 на 1 л. в 2 экз.
5. Приложение № 4[1] (форма) на 1 л. в 2 экз.
6. Приложение № 4[2] (форма) на 1 л. в 2 экз.

Начальник

Е.В. Тетерман

Приложение у Карденальцевой В.В.

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети
Входящий № <u>ТЭ/11/5576</u>
« <u>11</u> » <u>12</u> 20 <u>12</u>
телефон: 24-49-23



Сургутское межрайонное отделение
628412, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы 21, 4 этаж
Тел/факс: (3462) 52-41-89, 52-41-83.
Шлентова М.Г. т.: 83462 777 777 доб.19010
E-mail: ShLentovaM@energosaes.ru



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
ФИЛИАЛ СУРГУТСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

628403, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 34
Тел.: (3462) 24-49-23 канц., 77-33-59 прием
Факс: (3462) 24-31-78, 77-31-78
Kantselyariya@sures.te.ru

«27» 12 20 12 г.
№ 77/1/6752
На № _____ от _____ 20 ____ г.

Начальнику Сургутского МРО
ОАО «Тюменская
энергосбытовая компания»
Е.В.Тетерман

О направлении документов
договорного характера

Уважаемая Елена Владимировна!

Направляю Вам подписанный Договор энергоснабжения для хозяйственных нужд филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети №2/04-44 от 30.11.2012г. с протоколом разногласий.

Прошу Вас рассмотреть подписать, скрепить оттиском уставной печати и один экземпляр оформленного документа прошу вернуть в наш адрес.

Приложение:

1. Договор энергоснабжения №2/04-44 от 30.11.2012г. на 12л. – 1 экз;
2. Протокол разногласий от 30.11.2012г. на 7л-2экз.

Директор

А.Э.Бурка

Кардапольцева В.В.,
(3462) 77-35-38

