

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ 2/04-45

г. Сургут

«23» декабря 2008 г.

**Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Новожиловой Людмилы Анатольевны, действующего на основании доверенности № 08/83 от 04 июля 2008 г., с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»** именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице Заместителя Генерального директора по реализации услуг Матросовой Аллы Владимировны, действующего на основании доверенности № ТЭ-14 от 01 сентября 2008 г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей настоящего Договора применяются следующие термины и определения:

**Расчетным периодом** по настоящему 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.

**Безучетное потребление электроэнергии** - потребление Покупателем электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором и Правилами розничных рынков порядка учета электрической энергии, которое выражается во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Покупателя, а также в иных действиях Покупателя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в настоящем договоре, имеют значение, определенное действующим законодательством РФ.

1.2. Наличие, местонахождение, технические характеристики и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения настоящего Договора, определяются перечнями, подписанными Сторонами (Приложение № 3).

1.3. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами РФ, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики (утв. Постановлением Правительства № 530 от 31.08.2006 г.) (далее по тексту, в том числе – Правила, Правила розничных рынков), решениями федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов, а также иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, принятыми органами государственной власти РФ, субъектов РФ, органами местного самоуправления в рамках предоставленных им полномочий.

1.4. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, изменяющих установленный настоящим 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 электрической энергии не требует специальных полномочий.

2.2. Покупатель, как потребитель услуг, обязуется надлежащим образом исполнять предусмотренные Договором и правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанности, связанные с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией ООО «Сургутские городские электрические сети».

### **3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. Производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии и мощности, с последующим составлением двухстороннего Акта сверки (Приложение № 8) по требованию одной из сторон.

3.1.2. Ежемесячно, не позднее 2-х рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии и мощности, производить оформление двухстороннего акта по количеству и стоимости полученной электрической энергии по настоящему Договору (Акт объемов потребления электрической энергии - Приложение № 7).

#### **3.2. Продавец обязуется:**

3.2.1. Продать Покупателю электрическую энергию и мощность в количестве, предусмотренном Приложением № 2 к настоящему договору, а также в течение срока действия настоящего Договора обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки, определенные Приложением № 1 к настоящему Договору.

3.2.2. 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.

3.2.3. Обеспечить качество электроэнергии, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации.

3.2.4. Обеспечить надлежащую эксплуатацию приборов учета электрической энергии и мощности, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации (Приложением № 3). Обеспечить предоставление Покупателю информации обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электроэнергии 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 по количеству и стоимости полученной энергии (Акт объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг), направлять в адрес Покупателя счет-фактуру.

3.2.7. Утвердить Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения (Приложение № 9), предоставленный Покупателем в соответствии п.3.3.9.

#### **3.3. Покупатель обязуется:**

3.3.1. Принять электроэнергию и мощность в точках поставки (Приложение № 1) в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по настоящему Договору электрической энергии в соответствии с условиями настоящего 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. Осуществлять постоянный контроль за потреблением мощности по каждой точке поставки, указанной в Приложении № 1 к настоящему Договору. При превышении фактического потребления мощности сверх разрешенной величины, Покупатель незамедлительно обязан снизить ее потребление до величины разрешенной мощности и обратиться в Сетевую организацию за разрешением на отпуск дополнительной мощности.

3.3.3.2. Незамедлительно сообщать Продавцу и Сетевой организации обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Покупателя.

3.3.3.3. Обеспечить возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями Системного оператора и (или) Сетевой организации.

3.3.3.4. 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.

3.3.4. 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.

3.3.5. Ежемесячно в срок до 3-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, составлять совместно с Сетевой организацией, к чьим сетям подключены энергопринимающие устройства Покупателя электрической энергии, Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии с распределением по тарифным группам и напряжениям в трех экземплярах по форме Приложения № 6 к настоящему Договору. Один экземпляр указанного Акта незамедлительно направлять в адрес Продавца, (возможно факсом по тел. 524-185, 524-183 с последующим предоставлением оригинала).

3.3.6. По запросу направлять в электронном виде в адрес Продавца не позднее 3 числа месяца, следующего за расчетным, информацию, снятую с электронных счетчиков в формате, согласованном с Продавцом.

3.3.7. При выявлении Сетевой организацией и (или) Продавцом случаев безучетного потребления электрической энергии (мощности) подписать со своей стороны составленный в соответствии с Правилами розничных рынков Сетевой организацией и (или) Продавцом «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности)».

3.3.8. Предоставить Продавцу согласованный с Сетевой организацией акт, содержащий сведения об уровне технологической и аварийной брони, определенной в соответствии с законодательством РФ в отношении объектов, находящихся на законном основании у Покупателя.

3.3.9. Представлять Продавцу в указанные в запросах сроки необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования.

3.3.10. Возмещать Продавцу в полном объеме понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электроэнергии Покупателю, в случаях, предусмотренных п. 8.4. настоящего Договора, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электроэнергии Покупателю.

Указанные в настоящем пункте расходы Продавца должны быть возмещены Покупателем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца, указанный в разделе 12 Договора, в течение пяти рабочих дней с момента получения от Продавца письменного требования о погашении расходов и счета-фактуры.

#### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Заявки на получение электроэнергии на предстоящий год (период регулирования) предоставляются Покупателем не позднее 15 марта текущего года, уточненные - не позднее 1 сентября текущего года, с разбивкой по месяцам.

4.2. Договорный объем потребления электроэнергии (мощности) по настоящему Договору с ежемесячной детализацией указан в Приложении № 2 к настоящему договору.

4.3. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией и Покупателем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом учета электрической энергии в соответствии с п. 3.3.5. настоящего 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 нормативных потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина нормативных потерь определяется расчетным путем Сетевой организацией, согласовывается с Покупателем и указывается в Приложении № 3 к настоящему Договору.

4.4. При изменении схемы учета, выявлении неисправности или утраты расчетного прибора учета, в случае если таким прибором учета владеет Сетевая организация или его обслуживает Сетевая организация, или если Покупатель в течение 2-х дней уведомил Продавца о выходе из эксплуатации или утрате принадлежащего ему и обслуживаемого им прибора учета, определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электроэнергии осуществляется по среднесуточным значениям предыдущего и последующего расчетного периода.

В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета, принадлежащего или обслуживаемого Покупателем, Покупатель обязан обеспечить его восстановление или замену в течение 10 дней с момента нарушения учета.

Если Покупатель своевременно не уведомил Продавца о неисправном (утраченном) приборе учета и (или) в установленный срок не восстановил нарушенный учет, объем потребленной Покупателем электрической энергии и оказанных услуг за весь период, когда учет был нарушен, определяется на основе величины присоединенной мощности энергопринимающих устройств Покупателя и стандартного количества часов ее использования.

4.5. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии и оказанных услуг определяется Продавцом на основании предоставленной Покупателем (в установленном п.п. 3.3.5, 4.3. порядке) информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных в зоне его эксплуатационной ответственности, и информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных в зоне эксплуатационной ответственности Сетевой организации, путем суммирования полученных данных о количестве электроэнергии и вычитания из полученной суммы расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами, с составлением Акта объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг по установленной форме (Приложение № 7).

4.6. Продавец на основании актов учета электрической энергии, составленных Сетевой организацией и Покупателем, оформляет Акт объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг и не позднее 2-х рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка, в сети Интернет средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) 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.

4.7. При выявлении случаев безучетного потребления, в порядке, установленном Правилами розничных рынков, составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Продавец вправе взыскать, а Покупатель электроэнергии обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии. Количество безучетно потребленной электрической энергии определяется на основе величины присоединенной мощности энергопринимающих

устройств Покупателя и стандартного количества часов её использования.

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.

## 5. ЦЕНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ

5.1. Исполнение договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном 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.

В случае если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об изменении (установлении новой) регулируемой цены (тарифа), стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену без переоформления, внесения изменений в Договор.

5.2. Продавец продает Покупателю фактический объем электрической энергии (мощности) за расчетный период по регулируемым ценам (тарифам), а также по свободным (нерегулируемым) ценам в рамках их предельных уровней в соответствии с Разделом VII Правил розничных рынков, а также иными нормативными правовыми актами, принятыми в соответствии с Правилами розничных рынков уполномоченными органами государственной власти РФ и (или) субъекта РФ.

5.3. Стоимость электрической энергии и мощности, фактически поставленной по настоящему договору, определяется как сумма следующих произведений:

- части от фактически поставленного в расчетном периоде объема электрической энергии (мощности), подлежащего оплате по регулируемым ценам (тарифам), определенного Продавцом в порядке, установленном действующим законодательством РФ в сфере электроэнергетики, умноженного на тариф на электрическую энергию (мощность), установленный в отношении соответствующей группы потребителей в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов,

- и части от фактически поставленного в расчетном периоде объема электрической энергии (мощности), подлежащего оплате по свободным (нерегулируемым) ценам в рамках их предельных уровней, определенного Продавцом в порядке, установленном действующим законодательством РФ, умноженного на соответствующий предельный уровень свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность), рассчитываемый Продавцом в соответствии с разделом VII Правил розничных рынков переходного периода.

5.4. Для расчетов за электроэнергию (мощность) по регулируемым ценам в отношении объема электрической энергии (мощности) соответствующей тарифной группы применяется тариф, установленный в соответствии с Основами ценообразования органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для соответствующего уровня напряжения, согласно Приложению № 2 к Договору.

## 6. РАСЧЕТЫ

6.1. Расчеты по настоящему Договору осуществляются путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Продавца, в порядке, установленном настоящим Договором.

6.2. Перечисление денежных средств за текущее потребление Покупателем электрической энергии производится в течение текущего месяца следующими периодами платежа (с учетом прогнозного значения нерегулируемой цены):

- до 15 числа месяца, в котором производится текущее потребление электроэнергии – предварительный платеж в размере 50 % от договорной величины потребления Покупателем электрической энергии (мощности).

Расчет за фактический объем потребленной Покупателем в расчетном периоде электрической энергии (мощности) производится Покупателем до **15-го** числа месяца, следующего за расчетным.

Информация о прогнозных значениях предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных Продавцом, доводится до Покупателя путем размещения на сайте Продавца в сети Интернет «[www.tmesk.ru](http://www.tmesk.ru)» не позднее 1 суток после опубликования на сайте ОАО «АТС» прогнозных значений средневзвешенной нерегулируемой цены на следующий расчетный период.

6.3. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Покупатель обязан указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты, ИНН, КПП; наименование банка получателя; сумму платежа с учетом НДС; документы, на основании которых производится платеж (Договор от \_\_\_\_ № \_\_\_\_; акт объемов потребления от \_\_\_\_ № \_\_\_\_; счет-фактура от \_\_\_\_ № \_\_\_\_); вид платежа (предварительный или окончательный); период, за который производится платеж.

6.4. 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.

6.5. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию, которая будет получена им в последующие периоды действия настоящего договора.

6.6. В случае, если Покупатель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязанность по соблюдению установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с сетевой организацией), то Покупатель обязан либо установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом соответствующего повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с законодательством РФ.

6.7. В случае, если Покупатель допустил отклонения от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с Сетевой организацией, то он оплачивает услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с законодательством РФ.

## 7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

7.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Покупателя к сети Сетевой компании, а также увеличение разрешенной мощности сверх предусмотренной ранее выданными техническими условиями осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

В случае нарушения Покупателем требований технических условий, в части превышения разрешенной к использованию мощности, Сетевая организация при возникновении (угрозе возникновения) аварийных режимов, на основании п.п.161,182 Правил розничных рынков вводит полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии (аварийное ограничение), в том числе без согласования с Покупателем при необходимости принятия неотложных мер.

7.2. Категория надежности снабжения объектов Покупателя электроэнергией указывается в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, составленном Покупателем совместно с Сетевой организацией.

7.3. Аварийная и (или) технологическая броня электроснабжения Покупателя равна 0 МВт, если в утвержденных в установленном настоящим Договором порядке актах согласования

технологической и (или) аварийной брони не указана иная величина нагрузки и (или) акт не представлен Продавцу.

7.4. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем переговоров или направления в адрес стороны претензии, срок рассмотрения которой составляет 10 дней с даты получения.

Споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в арбитражном суде по месту нахождения ответчика в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.5. Переход к другому лицу возникших из настоящего договора прав требований к Продавцу без письменного согласия последнего не допускается. Уступка прав требований к Продавцу и (или) замена стороны в настоящем договоре оформляется трехсторонним соглашением.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по настоящему Договору, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

8.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по настоящему Договору.

8.3. Продавец освобождается от ответственности за отклонение напряжения в точке учета электроэнергии от допустимых значений при несоблюдении Покупателем технических пределов потребления и генерации реактивной энергии (мощности), обусловленных договором.

8.4. В случае неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате электроэнергии (мощности) в течение двух и более сроков (периодов) платежа, предусмотренных настоящим Договором, подряд, Продавец вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном разделом XIII Правил розничных рынков.

8.5. В случае неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате электроэнергии (мощности), Покупатель оплачивает пеню в размере, установленном ст.335 ГК РФ.

8.6. 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 условиями п. 3.3.3.1. настоящего Договора.

## **9. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА**

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2009 года и действует до 24 ч. 00 мин. 31.12.2009 года.

Истечение срока действия настоящего Договора или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по настоящему Договору, не исполненных к моменту прекращения действия настоящего Договора.

9.2 Настоящий Договор считается пролонгированным на один календарный год, если за 1 месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении.

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

9.3. В случае отсутствия у Покупателя признанной им по акту сверки расчетов или подтвержденной решением суда задолженности по оплате электроэнергии (мощности) перед Продавцом, Покупатель вправе заключить договор энергоснабжения (договор купли-продажи (поставки) электрической энергии) с иной энергосбытовой организацией.

## 10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

10.2. Настоящий Договор может быть изменен по соглашению Сторон, составленному в письменной форме.

10.3. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора, актов первичного учета электрической энергии, актов объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг, актов сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии и др.) по настоящему 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 по факсимильной связи считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных настоящим 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)».

10.4. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

10.5. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей, электроэнергии по настоящему Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение настоящего Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в 7-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора.

10.6. Покупатель обязан предоставлять Продавцу информацию об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; об изменении профиля производства; о подключении новых объектов; об изменении режимов получения электрической энергии.

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

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

- |              |   |
|--------------|---|
| Приложение 1 | «Перечень точек поставки»   |
| Приложение 2 | «Договорные объемы электроэнергии/ мощности на 2009 г.»   |
| Приложение 3 | «Перечень средств учета»  |
| Приложение 4 | «Установленная (присоединенная) мощность трансформаторов (токоприемников)»  |
| Приложение 5 | «Перечень мест установки коммутационных аппаратов, которыми производится отключение и ограничение подачи электроэнергии Покупателю» |
| Приложение 6 | «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» (форма)   |
| Приложение 7 | «Акт объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг»<br>форма  |

Приложение 8 «Акт сверки» форма

Приложение 9 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения»

## 12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Продавец:

**ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Сургутское МРО**

Юридический адрес: 628400, РФ, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, пос. Кедровый, промзона ГРЭС-2;

Фактический/Почтовый адрес Сургутского МРО ОАО «ТЭК»: 628412, РФ, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, д.21;

Тел. (3462) 52-55-13, 52-41-89, ф. 52-41-83, 52-41-85, 52-41-93, 52-55-11

ИНН // КПП 8602067215 // 860201001

ОКПО 76848715, ОКВЭД 40.10.3, 33.20.9,40.10.2, 40.30.3

р/с № 40702810500010000044 в Филиале «Московский» ОАО КБ «Агроимпульс» г. Москва

к/с № 30101810300000000444, БИК 044552444

### Покупатель:

**ОАО «Тюменьэнерго»**

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

Фактический адрес: 628406, Университетская, 4, г. Сургут, Тюменская обл.

ИНН 8602060185

Р/с 40702810200000000358

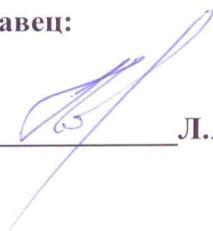
К/с 30101810500000000710 в ГРКЦ ГУ ЦБ РФ по Московской области

Банк: КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» (Общество с ограниченной ответственностью) г. Лыткарино Московской обл.

тел. 77-63-59, 77-66-77, 77-69-90, 77-62-03, 77-61-37 - факс

## ПОДПИСИ СТОРОН

Продавец:



Л.А. Новожилова



Договор  
Сур МРО ОАО «ТЭК»

Покупатель:



А.В. Матросова



С протоколом разногласий

**Протокол разногласий  
к Договору Энергоснабжения № 2/04-45 от 23.12.2008г.**

г. Сургут

«13» января 2009г.

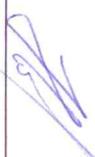
**Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Новожиловой Людмилы Анатольевны, действующей на основании доверенности № 08/83 от 04 июля 2008г., с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице Заместителя Генерального директора по реализации услуг Матросовой Аллы Владимировны, действующей на основании доверенности №ТЭ -7/2009 от 10 января 2009г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий протокол разногласий к Договору энергоснабжения № 2/04-45 от 23.12.2008г. (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

<b>№ пункта Договора</b>	<b>Редакция «Продавца» ОАО «ТЭК» (по тексту Договора)</b>	<b>Редакция «Покупателя» ОАО «Тюменьэнерго» (согласованная редакция)</b>
п. 3.3.8.	По тексту Договора	Пункт 3.3.8. Договора после слов «... подписать со своей стороны ...» дополнить словами «... при отсутствии мотивированных возражений ...» далее по тексту Договора.
п. 3.3.11	По тексту Договора	Пункт 3.3.11 Договора дополнить предложением следующего содержания: «Продавец обязан предоставить Покупателю документы, подтверждающие факт оплаты Сетевой организацией услуг по ограничению и возобновлению режима потребления Покупателя».
п.7.5	По тексту Договора	Пункт 7.5 Договора изложить в новой редакции: «Переход к другому лицу возникших из настоящего Договора прав и обязанностей без согласия Сторон не допускается. Уступка права требования или замена стороны в настоящем Договоре оформляется 3-х (трех) сторонним соглашением».
п. 8.5	По тексту Договора	В пункте 8.5 Договора после слов «... Покупатель оплачивает...» дополнить словами «... проценты за пользование чужими денежными средствами в размере, установленном ст. 395 ГК РФ».

**ПОДПИСИ СТОРОН**

**Продавец  
ОАО «ТЭК»**

  
\_\_\_\_\_  
**Л.А. Новожилова**



**Покупатель  
ОАО «Тюменьэнерго»**

  
\_\_\_\_\_  
**А.В. Матросова**



**Протокол урегулирования разногласий**  
К Договору энергоснабжения № 2/04-45 от 23.12.2008г.

г.Сургут

27.01.2009г.

**Открытое акционерное общество «Юменская энергосбытовая компания»,** именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Сургутского межрайонного отделения ОАО «ТЭК» Новожиловой Людмилы Анатольевны, действующего на основании доверенности № 08/83 от 04.07.2008г., с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество «Юменьэнерго»,** именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице Заместителя Генерального директора по реализации услуг Матросовой Аллы Владимировны, действующего на основании доверенности № ТЭ-7/2009 от 10.12.2009г., с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол урегулирования разногласий о нижеследующем:

<b>Редакция Продавца</b>	<b>Редакция Покупателя</b>	<b>Согласованная редакция</b>
П. 3.3.8. – по тексту Договора	Пункт 3.3.8. Договора после слов «...подписать со своей стороны...» дополнить словами «...при отсутствии мотивированных возражений...» далее по тексту Договора.	П. 3.3.8. – читать в следующей редакции: Предоставить Продавцу согласованный с Сетевой организацией акт, содержащий сведения об уровне технологической и аварийной брони, определенной в соответствии с законодательством РФ в отношении объектов, находящихся на законном основании у Покупателя.
П. 3.3.11. – по тексту Договора	Пункт 3.3.11. Договора дополнить предложением следующего содержания: «Продавец обязан предоставить Покупателю документ, подтверждающие факт оплаты Сетевой организацией услуг по ограничению и возобновлению режима потребления Покупателя».	Пункт 3.3.11. в Договоре отсутствует. П. 3.3.10. – читать в следующей редакции: Возмещать Продавцу в полном объеме понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электроэнергии Покупателю, в случаях, предусмотренных п. 8.4. настоящего Договора, а также работ, связанных с возобновлением

		<p>электроснабжения после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электроэнергии Покупателю.</p> <p>Указанные в настоящем пункте расходы Продавца должны быть возмещены Покупателем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца, указанный в разделе 12 Договора, в течение пяти рабочих дней с момента получения от Продавца письменного требования о погашении расходов и счета-фактуры.</p>
<p>П. 7.5. – по тексту Договора</p>	<p>Пункт 7.5. Договора изложить в новой редакции: «Переход к другому лицу возникших из настоящего Договора прав и обязанностей без согласия Сторон не допускается. Уступка права требования или замена стороны в настоящем Договоре оформляется 3-х (трех) сторонним соглашением».</p>	<p>П. 7.5. – в редакции Покупателя.</p>
<p>П. 8.5. – по тексту Договора</p>	<p>В пункте 8.5. Договора после слов «... Покупатель оплачивает...» дополнить словами «...проценты за пользование чужими денежными средствами в размере, установленном ст. 395 ГК РФ».</p>	<p>П. 8.5. – в редакции Покупателя.</p>

Стороны решили принять согласованную редакцию по тексту настоящего протокола урегулирования разногласий. Протокол урегулирования разногласий составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон, и является неотъемлемой частью договора энергоснабжения № 2/04-45 от 23.12.2008.

«Продавец»:

Новикилова Д.А.



«Покупатель»:

Матросова А.В.



Продавец: "Сургутское МРО ОАО "Тюменская энергобытовая компания

Приложение №1  
к договору энергоснабжения № 2/04-45 от 23 декабря 2008г.

Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго"

**ПЕРЕЧЕНЬ точек поставки**

№№ п/п	Источник питания	Точки поставки	Разрешенная мощность, кВт	Реквизиты акта разграничения балансовой принадлежности (№ ___ от ___)	Категория надежности	tgφ	Годовое число часов использования мощности	Тарифная группа (уровень напряжения)	Эксплуатационная ответственность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. ИЛК ОАО "Тюменьэнерго"									
1.1.	ПС 110/10 кВ "Зеленая"	КД-10 кВ яч.№ 12 РТ-10 кВ "31 мкр"	1000	27 мая 2008г	1	0,4	6009	Прочие потребители- одност.тариф (пром. свыше 750кВА)-СН-2	Балансовая принадлежность: На кабельных конечниках питающего кабеля 10 кВ в сторону Потребителя. Ячейка № 12 РП-10 кВ "31 мкр" принадлежит ООО "СГЭС". Кабельные законечники и кабельная линия 10 кВ от яч.№ 12 РП-10 кВ до РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго" принадлежит ОАО "Тюменьэнерго". Эксплуатационная ответственность: На кабельных конечниках питающего кабеля от РУ-0,4 кВ 4ХТП-630 кВА в сторону Потребителя.Кабельные законечники и кабельная линия 10 кВ от яч. № 12 РП-10 кВ "31 мкр" до РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго", электрооборудование РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго", кабельные линии 10 кВ от ячеек РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго" до 4ХТП-630 кВА, 4ХТП-630 кВА (включая РУ-0,4 кВ) по договору подряда № 801/3-08 от 29.12.2007 г. на выполнение работ по техническому обслуживанию распределительных сетей ШУКШинской группы ПС филиала Сургутские электрические сети ОАО "Тюменьэнерго" обслуживает ООО "СГЭС". Ответственность за контактное соединение на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Потребитель.

Договор  
Сур МРО ОАО "ТЭК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.	ПС 110/10 кВ "Энергетик", яч. 304, 407	КЛ-10 кВ яч. № 9 РП-10 кВ № 116	1500	27 мая 2008г	1	0,4	6009	Прочие потребители- одност.тариф (пром.свыше 750кВА)-СН-2	Балансовая принадлежность. На кабельных конечниках питающего кабеля 10 кВ в сторону Потребителя. Ячейка № 9 РП-10 кВ № 116 принадлежит ООО "СГЭС". Кабельные конечники и кабельная линия 10 кВт от яч. № 9 РП-10 кВ № 116 до РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго" принадлежат ОАО "Тюменьэнерго". Эксплуатационная ответственность: На кабельных конечниках питающего кабеля от РУ-0,4 кВ 4хТП-630 кВА в сторону Потребителя. Кабельные конечники и кабельная линия 10 кВ от яч. № 9 РП-10 кВ № 116 до РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго", кабельные конечники и кабельная линия 10 кВ от яч. 2 РП-10 кВ "Газпром" до РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго", электрооборудование РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго", кабельные линии 10 кВ от ячеек РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго" до 4хТП-630 кВА, 4хТП-630 кВА (включая РУ-0,4 кВ) по договору подряда № 801/3-08 от 29.12.2007 г. на выполнение работ по техническому обслуживанию распределительных сетей Шукшинской группы ПС филиала Сургутские электрические сети ОАО "Тюменьэнерго" обслуживает ООО "СГЭС".
1.3.	ПС 110/10 кВ "Энергетик", яч. 304, 407	КЛ-10 кВ яч. № 2 РП-10 кВ "Газпром"				0,4	6009	Прочие потребители- одност.тариф (пром.до 750кВА)-СН-2	От кабельных конечников КЛ-10 кВ яч. № 2 РП-10 кВ "Газпром" в сторону потребителя
2. Учебно-тренировочный комплекс									
2.1.	ПС 110/10 кВ "Энергетик", яч. 306, 205	РУ-0,4кВ ТП-383	72,56(181,4)	03 сентября 2007г	III	0,4	6009	Прочие потребители- одност.тариф (пром.до 750кВА)-СН-2	От кабельных конечников КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-383 в сторону Потребителя. Ответственность за контактное соединение на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет Потребитель.

ПРОДАВЕЦ:

Д.А. Новожилова



ПОКУПАТЕЛЬ:

А.В. Матросова



Договор  
Сур МРО ОАО «ТЭК»

Продавец: Сургутское МРО ОАО "ТЭК"  
 Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго"

Приложение № 2  
 к договору энергоснабжения № 2/04-45 от 23 декабря 2008

Договорные объемы электроэнергии/мощности на 2009 год

Тарифная группа	Единицы измерения	Год	Месяцы													
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
Заявленная мощность, ВСЕГО	кВт	1 087	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 020	1 020	1 020	1 020	1 020	1 120	1 120	1 120	1 120
		<b>6 395,0</b>	<b>600,0</b>	<b>550,0</b>	<b>520,0</b>	<b>520,0</b>	<b>500,0</b>	<b>400,0</b>	<b>500,0</b>	<b>505,0</b>	<b>550,0</b>	<b>550,0</b>	<b>550,0</b>	<b>550,0</b>	<b>550,0</b>	<b>550,0</b>
Заявленная мощность	кВт	1 087	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 020	1 020	1 020	1 020	1 020	1 120	1 120	1 120	1 120
при h, (час)	кВт	1 087	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 020	1 020	1 020	1 020	1 020	1 120	1 120	1 120	1 120
Kз= 0,672	кВт	1 087	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 020	1 020	1 020	1 020	1 020	1 120	1 120	1 120	1 120
Заявленная мощность при h, (час)	кВт	1 067	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 100	1 100	1 100	1 100
Kз= 0,628	кВт	20	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Прочие потребители (Пром. до 750 кВА)	кВт	110,0	15,0	12,0	10,0	9,0	7,0	5,0	4,0	5,0	7,0	9,0	12,0	15,0	15,0	15,0
Прочие потребители (Пром. свыше 750 кВА)	кВт	110,0	15,0	12,0	10,0	9,0	7,0	5,0	4,0	5,0	7,0	9,0	12,0	15,0	15,0	15,0



ПРОДАВЕЦ

Л.А. Новожилова

ДОГОВОР  
 Сур МРО ОАО "ТЭК"

ПОКУПАТЕЛЬ

А.В. Матросова



Продавец: "Сургутское МРО ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго"

**Перечень средств учета электрической энергии**

№ п/п	Источник питания	Место установки (наименование присоединения)	Тип счетчика	№ счетчика	Класс точности	Тип и коэффициент измерительного трансформатора		Коэффициент ИК	Потери до границы БП, %	Дата поверки	Балансовая принадлежность		
						ТТ	ТН						
<b>1. ИЛК ОАО "Тюменьэнерго"</b>													
1.1	ПС 110/10 кВ "Зеленая"	яч.№ 12 РП-10 кВ "31 мкр"	EA05RALX-R2B-3	1098287	0,5	ТЛК-10-6У3	600/5	НАМИТ-10-УХЛ2	10000/100	12000	0	3 кв. 2004	ОАО "СТЭС"
1.2	ПС 110/10 кВ "Энергетик", яч.304,407, яч.№ 2 РП-10 кВ "Газпром"	яч.№ 7 РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго"	EA05RAL-R3B-3	01032319	0,5	ТЛК-10-6У3	600/5	ЗНОЛ-10	10000/100	12000	0,013	1 кв. 2008	ОАО "Тюменьэнерго"
1.3	ПС 110/10 кВ "Энергетик", яч.304,407, яч.№ 9 РП-10 кВ № 116	яч.№ 8 РП-10 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго"	EA05RAL-R3B-3	01032317	0,5	ТЛК-10-6У3	600/5	ЗНОЛ-10	10000/100	12000	0,01	1 кв. 2008	ОАО "Тюменьэнерго"
<b>2. Учебно-тренировочный комплекс</b>													
<b>Потребление электроэнергии "Учебно-тренировочного комплекса" составляет 40% от суммарного значения по счетчикам (ввод 1 и ввод 2):</b>													
2.1	ПС 110/10 кВ "Энергетик", яч. 306, 205	РУ-0,4кВ ТП-383, ввод 1	Меркурий 230 ART-01 PRIGDN	01053193	1	ТПШ-0,66У3	300/5	-	-	60		2 кв. 2007	ОАО "СТЭС"
2.2	"Энергетик", яч. 306, 205	РУ-0,4кВ ТП-383, ввод 2	Меркурий 230 ART-01 PRIGDN	01074883	1	Т-0,66У3	200/5	-	-	40		2 кв. 2007	ОАО "СТЭС"

ПРОДАВЕЦ:

Д.А. Новожилова

ПОКУПАТЕЛЬ:

А.В. Матросова



Продавец: Сургутское МРО ОАО "ТЭК"

Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго"

Установленная (присоединенная) мощность трансформаторов (токоприемников)

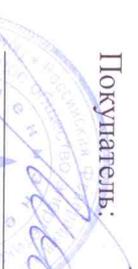
**Трансформаторы**

№ п/п	Источник питания	Место установки	Тип трансформатора	Кол-во	Число часов работы в год	U <sub>ном</sub>	Мощность	
							единичная кВА	суммарная кВА
1.	ПС 110/10 кВ "Зеленая" // ПС 110/10 кВ "Энергетик"	РП -10/0,4 кВ ИЛК ОАО "Тюменьэнерго"	ТМ-630	4	8760	10/0,4	630	2520
<b>ИТОГО:</b>								<b>2520</b>

Продавец:

  
Д.А. Новожилова

Покупатель:

  
А.В. Матросова

Договор  
Сур МРО ОАО "ТЭК"



Продавец: "Сургутское МРО ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"  
Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго"

Приложение № 5  
к договору энергоснабжения № 2/04-45 от 23 декабря 2008 г.

### ПЕРЕЧЕНЬ

Мест установки коммутационных аппаратов, которыми производится ограничение,  
в том числе полное, режима потребления электроэнергии

№ п/п	Место установки	Диспетчерское наименование коммутационного аппарата	Балансовая принадлежность
1	яч.№ 12 РП-10 кВ "31 мкр"	ВН-10 кВ	СурЭС ф-л ОАО"ТЭ"
2	яч.№ 9 РП-10 кВ № 116	ВН-10 кВ	СурЭС ф-л ОАО"ТЭ"
3	яч.№ 2 РП-10 кВ "Газпром"	ВН-10 кВ	ОАО "ТЭС"
4	РУ-0,4кВ ТП-383	АВ-0,4 кВ, ввод 1	ОАО "СТЭС"
5		АВ-0,4 кВ, ввод 2	

Продавец:

Д.А. Новожилова

Договор  
Сур МРО ОАО «ТЭК»



Покупатель:

А.В. Матросова



"СОГЛАСОВАНО"

Продавец:

Сургутское МРО ОАО

"Тюменская энергосбытовая компания"

Л.А. Новожилова



Потребитель: ОАО "Тюменьэнерго"

Акт о количестве потребленной электрической энергии (форма)  
за \_\_\_\_\_ месяц 200\_ г.



А.В. Магросова

Форма Приложение №6  
к договору энергоснабжения №2/04-45 от 23.12.2008г.

"СОГЛАСОВАНО"

Покупатель:

ОАО "Тюменьэнерго"

договор энергоснабжения  
№2/04-45 от 23.12.2008г

Место установки расчетного учета	Напряжение	Счетчик электроэнергии		Потери	Количество электроэнергии кВтч
		Тип	Зав. номер		
<b>Итого</b>					

Наименование объекта	Напряжение	Зав. номер	Кр	Потери	Показания эл.счетчиков начальные	Показания эл.счетчиков конечные	Количество э/э кВтч	Итого кВтч
Расход э/э по среднему напряжению-2 "СН-2" 0 кВтч								

Общий расход э/э по ОАО "Тюменьэнерго": \_\_\_\_\_ кВтч

В том числе:

Пром. свыше 750 кВА "СН-2"	0 кВтч
Пром. до 750 кВА "СН-2"	0 кВтч

Представитель Покупателя \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Представитель Сетевой организации \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Договор  
Сур МРО ОАО «ТЭК»

УТВЕРЖДАЮ:

Продавец:

Сургутское МРО ОАО «ТЭК»

УТВЕРЖДАЮ:  
Покупатель:

ОАО «Тюменьэнерго»

Д.А. Новожилова

А.В. Матросова



Акт объёма потребления электроэнергии и оказанных услуг.  
от \_\_\_\_\_ 200\_\_ г. Договор № 2/04-45 от 23.12.2008г.

Показатель (группы потребителей)	напряж ение	единица измерения	количество	ТАРИФ /руб	стоимость (без НДС, руб.	НДС, %	сумма НДС, руб.	Всего с НДС, руб.
<b>Активная электроэнергия</b>								
<b>Тарифная группа</b>								
	ВН	кВт.ч				18		
	СН I	кВт.ч				18		
	СН II	кВт.ч				18		
	НН	кВт.ч				18		
Объём потребления электроэнергии по НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ								
<b>Активная электроэнергия</b>								
<b>Тарифная группа</b>								
	ВН	кВт.ч				18		
	СН I	кВт.ч				18		
	СН II	кВт.ч				18		
	НН	кВт.ч				18		
<b>ИТОГО, в том числе:</b>								
						<b>18</b>		
<b>Активная электроэнергия</b>								
		кВт.ч				18		

Продавец \_\_\_\_\_

Покупатель: \_\_\_\_\_

Договор  
Сур МРО ОАО «ТЭК»

«СОГЛАСОВАНО»

«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:  
Сургутское МРО  
ОАО «Тюменская энергосбытовая  
компания»

Покупатель:  
ОАО «Тюменьэнерго»

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

г. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 200\_ г.



**Акт сверки (форма)**

ОАО «Тюменьэнерго» именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице .....  
действующего на основании ....., с одной стороны, и  
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице  
....., действующего на основании .....  
....., составили настоящий акт сверки  
взаиморасчетов за \_\_\_\_\_ месяц 200\_\_ г. по договору энергоснабжения  
№ \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

	Покупатель		Продавец	
	дебет	кредит	дебет	кредит
Сальдо на « _____ » _____ 200__ г.				
1. Счет № _____ от « _____ » _____ 200__ г.				
2. Счет № _____ от « _____ » _____ 200__ г.				
5. Оплачено п/п № _____ от « _____ » _____ 200__ г.				
6. Оплачено п/п № _____ от « _____ » _____ 200__ г.				
8. Акт разового взаимозачета № _____ от « _____ » _____ 200__ г.				
<b>ИТОГО ОБОРОТОВ:</b> По договору энергоснабжения № _____ от « _____ » _____ 200__ г.				
Сальдо на « _____ » _____ 200__ г.				

Продавец:  
ОАО «Тюменская энергосбытовая  
компания»

Покупатель:  
ОАО «Тюменьэнерго»

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

Главный бухгалтер

Главный бухгалтер

УТВЕРЖДАЮ  
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"  
Руководитель

И.О.Ф

УТВЕРЖДАЮ  
Потребитель  
Руководитель

И.О.Ф

Форма Приложение №9  
к Договору энергоснабжения № 2/04-45 от 23.12.2008 г.

ФОРМА

Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

Раздел I. Общие данные.

1.	Наименование предприятия		9.	Нагрузка, тыс.кВт.: по замеру в зимний период по замеру в летний период	
2.	Юридический адрес		10.	Суточное электропотребление (тыс.кВт.ч) по замеру в зимний период по замеру в летний период	
3.	Реквизиты Акта (№ и дата - присваиваются сетевой организацией)		11.	Потребление электрической энергии (мощности) нерабочего(праздничного дня) тыс.кВт.ч. (тыс.квт) зимний период, тыс.кВт.ч. (тыс.кВт) летний период, тыс.кВт.ч. (тыс.кВт)	
4.	Форма собственности		12.	Величина аварийной брони (тыс.кВт) в зимний период	
5.	Принадлежность к отрасли		12.1.	Нагрузка электроприемников аварийной брони электроснабжения, не участвующая в работе потребителей в нормальном режиме, тыс.кВт.	
6.	Наименование электрических сетей, осуществляющих электроснабжение.		13.	Нагрузка технологической брони электро-снабжения, тыс.кВт. в зимний период	
7.	Фамилия, имя, отчество и телефоны потребителя: Генерального директора Г главного инженера Начальник Службы энергоснабжения Диспетчер .....				
8.	8. Сменность предприятия				

Договор  
СУР МРО ОАО «ТЭК»

Раздел II. Часть I. Технические характеристики электроснабжения потребителей.

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт		Перечень электроприемников, внезапное отключение которых может привести к опасности для жизни людей и окружающей среды	Нагрузка, кВт		На какие линии может быть переключена нагрузка и какими средствами (АВР или вручную)	Перечень электроприемников, обеспечивающих потребителю завершение технологического процесса	Нагрузка, кВт		Время завершения технологического процесса, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения электроустановки, час.
			зима	лето		зима	лето			зима	лето		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			

Раздел II. Часть II. Технические характеристики электроснабжения потребителей.

- 1 При возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:
  - 2 Питающие линии - №№ \_\_\_\_\_;
  - 3 Питающие линии - №№ \_\_\_\_\_ по истечении времени, указанном в графе 11;
  - 4 По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает \_\_\_\_\_ кВт. на время, указанное в графе 11;
  - 5 При отключении питающих линий, при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится потребителем с разрешения сетевой организации;
  - 6 Использование имеющихся в работе АВР разрешено \_\_\_\_\_; запрещено \_\_\_\_\_.

Раздел III. Особые замечания.

Приложение: Принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения предприятия на \_\_\_\_\_ листах, формата \_\_\_\_\_

СОГЛАСОВАНО

Представитель Сетевой организации

Представитель ОАО "ТЭК"

Представитель потребителя электрической энергии

(Должность, ФИО, дата подписания Акта)

(Должность, ФИО, дата подписания Акта)

(Должность, ФИО, дата подписания Акта)

Примечание: Согласование с ОАО "ТомьэнергО" обязательно.

