

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №591

г. Нефтеюганск

02.12.2013 г.

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Начальника Нефтеюганского МРО ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Анисимовой Любовь Геннадьевны, действующей на основании доверенности №13/61 от 13.02.2013г., с одной стороны, и

ОАО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице Директора филиала Нефтеюганские электрические сети Фирсова Антона Александровича действующего на основании доверенности №07/13-163 от 17.10.2013г, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

Точка поставки электрической энергии по Договору - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным договорам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства Покупателя.

Расчетным периодом по Договору является период с 00-00 ч. первого дня календарного месяца по 24-00 ч. последнего дня календарного месяца (время московское).

Смежные субъекты – организации, имеющие присоединенную к оборудованию Покупателя электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в Договоре, имеют значение, определенное ФЗ «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

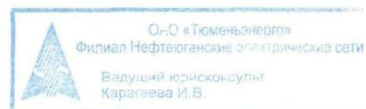
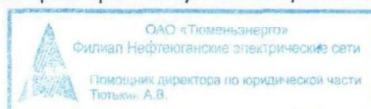
1.2. Наличие, местонахождение, технические характеристики и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения Договора, определяются перечнями, подписанными Сторонами (Приложение № 2).

1.3. При исполнении Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а также иными нормативными правовыми актами органов государственной власти, принятыми в соответствии с ними и регулирующими отношения в сфере электроэнергетики в рамках предоставленных им полномочий.

1.4. Договор заключен в соответствии с положениями федеральных законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и иных нормативных правовых актов, изменяющих установленный Договором порядок регулирования отношений по купле-продаже, передаче, потреблению и распределению электрической энергии, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон и применяются к отношениям Сторон по Договору с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности, а также путем заключения договоров с Сетевыми организациями, к сети которых присоединены электроустановки Покупателя, обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Представление Продавцом в соответствии с настоящим договором интересов Покупателя в отношениях с Сетевыми организациями не требует специальных полномочий.

2.2. Покупатель, как потребитель услуг по передаче электрической энергии, надлежащим образом исполняет предусмотренные Договором и правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанности, связанные с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии и мощности, с составлением двухстороннего Акта сверки по требованию одной из сторон.

3.1.2. Ежемесячно, не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), производить оформление двухстороннего Акта объемов потребления электрической энергии и мощности.

3.2. Продавец обязуется:

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

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

3.2.3. Урегулировать в интересах Покупателя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.4. Обеспечить надлежащую эксплуатацию приборов учета электрической энергии и мощности, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации (Приложение № 2). Обеспечить предоставление Покупателю информации обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии и мощности, замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета.

3.2.5. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Покупателя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся во владении Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки.

3.2.6. Ежемесячно, не позднее 2 (двух) рабочих дней после оформления акта объемов потребления электрической энергии и мощности, выставлять Покупателю счет-фактуру.

3.3. Покупатель обязуется:

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

3.3.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по Договору электрической энергии и мощности в соответствии с условиями Договора.

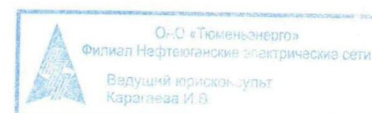
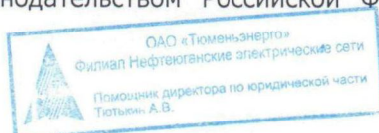
3.3.3. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг для Потребителя услуг, а также ниже перечисленные обязательства:

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

3.3.3.2. Обеспечить возможность своевременного выполнения управляющих воздействий противо-аварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями Сетевой организации и (или) Системного оператора.

3.3.3.3. Обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке – также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае если Покупателем в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГОСАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ



повышении энергетической эффективности, не обеспечено оснащение энергопринимающих устройств приборами учета электрической энергии.

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск представителей Продавца и Сетевой организации к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Покупателя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя (Покупателя), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 13109-97, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении № 1 к Договору.

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

- передавать файлы профилей электросчетчиков, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации, Покупателя и Смежных субъектов, на адрес электронной почты Продавца eskxml@energosaes.ru;
- составлять с Сетевой организацией (Смежными субъектами) акт снятия показаний приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (Покупателя и Смежных субъектов), 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 (возможно посредством факсимильной связи (факс: 8(3463)24-25-66) и (или) электронной почты (ShovaE@energosaes.ru) с последующим предоставлением оригинала).

3.3.7. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у Покупателя¹, 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. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Договору с помесечной детализацией указаны в Приложении № 3 к Договору.

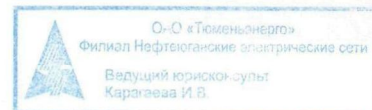
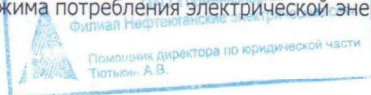
Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем не позднее 15 марта текущего года, уточненная - не позднее 15 октября текущего года по форме Приложения № 3 к Договору с разбивкой по месяцам, тарифным группам и сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.

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

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Покупателя, Покупателя и смежных субъектов, количество учтенной счетчиками энергии и мощности увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь определяется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, согласовывается с Покупателем и указывается в Приложении № 2 к Договору.

4.3. В случае непредставления показаний приборов учета в установленные сроки, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления

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



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРЕНЦИОННОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГОРЯНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

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

4.4. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии и мощности определяется Продавцом в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Покупателя, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами.

4.5. Продавец на основании актов снятия показаний приборов учета электрической энергии, составленных Сетевой организацией и Покупателем, оформляет акт объемов потребления электрической энергии (мощности) и не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) направляет указанный акт, подписанный со своей стороны, в адрес Покупателя.

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

4.6. При выявлении случаев безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Продавец вправе взыскать, а Покупатель электроэнергии обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки состояния приборов учета Покупателя либо, если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, – с даты, не позднее которой она должна быть проведена, до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость объема безучетного потребления включается Продавцом в выставленный Покупателю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

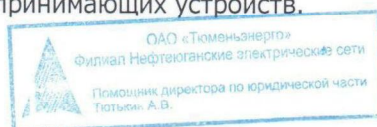
5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Исполнение договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены (стоимости), установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) Договора, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

5.2. Стоимость электрической энергии и мощности, поставляемой Покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии и мощности, определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен для первой третьей, четвертой ценовой категории для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств Покупателя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам группы «прочие потребители», в том числе и при применении Продавцом дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей бытовых надбавок, определяется в соответствии с действующим законодательством в рамках границ балансовой принадлежности в отношении каждого энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Покупателю, а в случае, если у Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства, для указанных целей максимальная мощность определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
**ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ**
СЕТИ



Объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Покупателю, определяется в отношении каждого уровня напряжения исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к каждому энергопринимающему устройству, в случае, если у Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Покупателя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Покупателем самостоятельно посредством уведомления Продавца в предусмотренном законодательством порядке.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

5.4. В случае если на основании действующего на дату заключения Договора и (или) вступившего в силу в ходе его исполнения нормативного правового акта изменится цена, порядок определения цены и (или) стоимости по договору, стороны с момента вступления в силу указанных изменений при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новую цену и (или) новый порядок определения стоимости, соответствующие изменения доводятся до сведения Покупателя при выставлении последующего счета (счета-фактуры).

5.5. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Продавца.

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

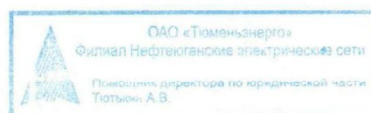
Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), используется нерегулируемая цена за единицу электрической энергии (мощности) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, и объем электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, определенный в отношении Покупателя в соответствии с Основными положениями РРЭ.

5.6. Для целей проведения своевременных расчетов за поставленную электрическую энергию (мощность) по Договору, а именно 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 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).

В таком случае Продавец выставляет счет-фактуру Покупателю не позднее 5-ти рабочих дней с момента согласования Сторонами акта объема по количеству и стоимости за соответствующий расчетный период.

5.7. После опубликования ОАО «АТС» информации о часах пиковой нагрузки, используемой для целей определения фактической величины мощности на розничном рынке и дальнейшего расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), за соответствующий расчетный период, Продавец не позднее последнего дня месяца следующего за расчетным производит перерасчет стоимости и направляет Покупателю корректировочный счет-

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТОМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГОГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ



фактуру и корректировочный акт объема по количеству и стоимости к ранее выставленным за соответствующий расчетный период.

5.8. При осуществлении расчетов по Договору Покупатель в платежных документах указывает сведения, на основании которых производится платеж (Договор от 02.12.2013г. №591; 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.

5.9. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию (мощность), которые будут зачтены ему в последующие периоды действия Договора.

5.10. В случае отклонения от установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, оплата услуг по передаче электрической энергии (в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию) производится с применением соответствующего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии согласно действующему законодательству.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Покупателя к сети Сетевой организации, а также увеличение мощности энергопринимающих устройств Покупателя, сверх предусмотренной выданными ранее техническими условиями на технологическое присоединение, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

6.2. Категория надежности снабжения объектов Покупателя электрической энергией указывается в документах, подтверждающих технологическое присоединение, выданных Сетевой организацией.

6.3. Переход к другому лицу возникших из Договора прав требований без письменного согласия другой стороны не допускается. Уступка прав требований, перевод долга и (или) замена стороны в Договоре оформляется трехсторонним соглашением.

6.4. Споры по искам о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами, договорной неустойки, связанные с неисполнением (ненадлежащим) исполнением обязательств по оплате принятой (потребленной) электрической энергии, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде ХМАО-Югры.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

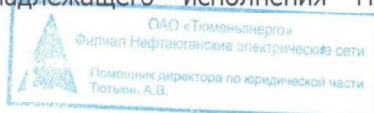
7.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Договору.

7.3. В случае неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате потребленной им электрической энергии (мощности) и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа, Продавец вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством.

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

7.5. При отказе Покупателя самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственных энергетических устройств, Продавец вправе взыскать с Покупателя штраф в размере 0,3 % от суммы задолженности Покупателя по оплате электрической энергии, послужившей основанием для ввода ограничения режима потребления электроэнергии.

7.6. Покупатель в регрессном порядке возмещает понесенные Продавцом расходы в связи с взысканием Сетевой организацией с Продавца убытков, возникших у Сетевой организации в результате неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязанностей, установленных Договором.



8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

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

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

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

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

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

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

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

9.3. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора, актов снятия показаний приборов учета электрической энергии, актов объемов потребления электрической энергии, актов сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии и др.) по Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов посредством факсимильной связи и (или) электронной почты считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Продавца – «www.tmesk.ru» и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «www.atsenergo.ru», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в п.3.3.6 Договора.

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

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
ОАО «Пойковские электрические сети»	8(3463) 25-56-50	www.oao-pes.narod.ru
ОАО «Тюменьэнерго»	8 800-200-55-02	www.te.ru
ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»	8(3467) 36-44-95	www.utek-rs.ru

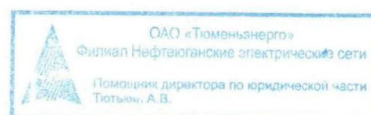
9.5. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей, электроэнергии по Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в 3-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора.

Покупатель обязан предоставить Продавцу информацию: об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; изменении профиля производства; подключении новых объектов; изменении режимов потребления электрической энергии.

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

9.7. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ



- Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии».
Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии».
Приложение № 3 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности)».
Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» применяется одна из двух форм: интервальная или интегральная.

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец:

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

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

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

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

Адрес Нефтеюганское межрайонное отделение для доставки почтой: 628310, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, а/я 60

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

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

р/с 40702810267170003257 Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г.г. Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

Покупатель:

ОАО «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: 628303, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15

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

Тел.: 8(3463) 25-33-59, 25-34-83; факс: 8(3463)25-16-50, 25-34-36

E-mail: office@nes.te.ru

ИНН // КПП 8602060185 // 861902001

ОКПО 04805746

ОКВЭД [40.10.2]

р/с 40702810067170003790 Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:

Начальник Нефтеюганского МРО

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Покупатель:

Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго»

Нефтеюганские электрические сети

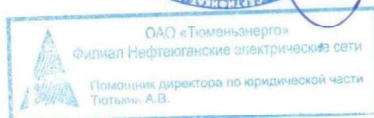
Л.Г. Анисимова

А.А. Фирсов

М.П.

М.П.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ



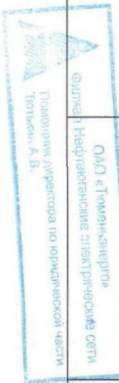
Продавец: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Нефтеюганское МРО
 Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

к Договору

Приложение №1
 № 591 от 02 Декабря 2013г.

Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	кг ф	Реквизиты Акта РВП [№ от ____-20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1. от сети ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»													
1.1	ОАО «Тюменьэнерго» ТП-10/0,4кВ РР[С];	ПС 110/10 Ханты-Мансийская [яч.15 ЗРУ-10]	ВЛ-10 [Ханты-Мансийская-Базыньны] (оп.27)	2	-	№ от 01.07.2012г.	Плассечные зажимы на оп. №27 отпайки ВЛ-10 в сторону п. Ярки от оп.№418 ВЛ-10 «Ханты-Мансийская-Базыньны»	СН-2	2	72	п. Ярки	Блок-контейнер "Север"	[№ от 01.10.2009г.] Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0,010 лето: 0,010
2.	от сети ОАО «ПЭС»												
2.1	ОАО «Тюменьэнерго» с.п. Чускино яхта-причал;	[ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Остров-1(2) ПС-35/6 №161 ВЛ-6 №161-04	ТП-3 ВЛ-0,4 №2 (оп.№15)	2	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения кабеля в сторону яхта-причал на опоре №15 ВЛ-0,4 №2	НН	3	72	с.п. Чускино	отсутст.	отсутст.
2.2	ОАО «Тюменьэнерго» ТП-6/0,4кВ № 108, 108А Производственная база Пойковского РЭС;	ПС 110/35/6 Пойковская [яч.009 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №009 (оп.7)	40	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки в сторону ТП-6/0,4 №108 «А» от оп.№7 ВЛ-6 №009	СН-2	3	72	г.п. Пойковский	отсутст.	№ от 18.08.2009г.
							Контакты присоединения отпайки в сторону ТП-6/0,4 №108 от оп.№7 ВЛ-6 №014						



№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	БЗФ	Реквизиты Акта РВП № от ____-20__	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
3. от сети ООО «РН-Юганскэнергогаз»													
3.1	ОАО «Тюменьэнерго» [ТП-6/0,4кВ ИЛК]:	ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Связаная-1(2)ПС-35/6 №192 [яч.07 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №192-07(оп.10)	195	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону 1Т ТП-6/0,4 ИЛК на оп. №10 ВЛ-6 №192-07	СН-2	2	-	г. Нефтеюганск	ИЛК Дизельная	№ от 24.02.2010г.
3.2	ОАО «Тюменьэнерго» [КТП-6/0,4кВ №1, 2 МПТБ]:	ПС 500/220/110/35 Пять-Яч ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.11 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №216-11(оп.12)	234	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КТП-6/0,4 №1 МПТБ на оп. №12 ВЛ-6 №216-11	СН-2	2	-	г. Пять-Яч	отсутст.	№ от 24.02.2010г.



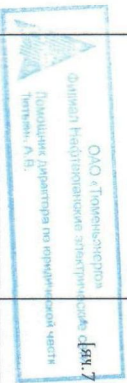
СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	Бг.Ф	Реквизиты Акта ВПП [№_от ____-20_]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
3.3	ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6кВ №1, 2 ПП 110кВ Угутский СН];	ПС110/35/6 Среднеугутская	[яч.9 ЗРУ-6]	87	-	№_ от 01.07.2012г.	Нижние контакты в яч.№9 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеугутская. Нижние контакты в яч.№9 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеугутская принадлежат Сетевой организации, КЛ-6 от контактных присоединений в яч.№9 в сторону Потребителя принадлежит Потребителю.	ВН	1	-	Угутское месторождение	отсутст.	№_ от 24.02.2010г.
3.4	ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6кВ № 1, 2 ПП 110кВ Хантос СН];	ПС 110/35/6 Приобская ВЛ-35 Межевая-1(2) ПС-35/6 №1013 [яч.08 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №1013-08(оп.53)	67	-	№_ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КРУН-6 №1 ПП 110 Хантос на оп. №53 ВЛ-6 №1013-08	СН-2	1	-	Приобское месторождение	отсутст.	отсутст.
3.5	ОАО «Тюменьэнерго» [СН ПП 110кВ Меркурий];	ПС 110/35/6 Евсеенковская	ВЛ-6 №1013-18(оп.52)	87	-	№_ от 26.07.2012г.	Нижние контакты в яч.№23,26 ЗРУ-6 №3 ЦПС Приразломного. Нижние контакты в яч.№23,26 ЗРУ-6 №3 ЦПС Приразломного принадлежат Сетевой организации, КЛ-6 от контактных присоединений в яч.№23,26 в сторону Потребителя принадлежат Потребителю.	СН-2	1	-	Приразломное месторождение	отсутст.	



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГОРЯНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	БФ	Реквизиты Акта РВП [№, от ...-...-20...]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
4.	от сети ЕНЭС (последняя миля ОАО «Тюменьэнерго»)												
4.1	ОАО «Тюменьэнерго» [г. Нефтеюганск, производственная база Нефтеюганского РЭС];	ПС 220/35/10 Усть-Балык	ВЛ-10КТП-1(3) ДР-10	114	-	-	Контакты присоединения аппаратных зажимов к ДР-10 КТП 1.3 НЮЭС ОАО «ТЭ»	СН-2	3	72	Усть-Балык	отсутст.	отсутст.
			ВЛ-10КТП-2(4) ДР-10				Контакты присоединения аппаратных зажимов к ДР-10 КТП 2.4 НЮЭС ОАО «ТЭ»	СН-2	3	72	Усть-Балык	отсутст.	отсутст.
5.	от сети ОАО «Тюменьэнерго»						НЮЭС ОАО «Тюменьэнерго»	ВН	-	-	г. Ханты-Мансийск	отсутст.	отсутст.
5.1	ОАО «Тюменьэнерго» [г. Ханты-Мансийск, производственная база ХМРЭС];	ПС 110/10 Ханты-Мансийская	[вч.10 ЗРУ-10]	243	-	-	НЮЭС ОАО «Тюменьэнерго»	ВН	-	-	г. Ханты-Мансийск	отсутст.	отсутст.



Продавец:

Начальник Нефтеюганского МРО ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

М.П. _____
Д.Г. Анисимова

Покупатель:

Директор Филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

А.А. Фирсов



СОГЛАСОВАНО

СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ

ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Продавец: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»
 Нефтеюганские электрические сети
 Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

Приложение №2
 к договору № 591 от 02 декабря 2013г.

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Тип счетчика	Заводской № счетчика	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
							Класс точности	Тип ТТ	Кэфф. ТТ	Тип ТН	Кэфф. ТН	Кэфф. ИК	Дата поверки [ММ]*						
1. от сети ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»																			
1.1	ОАО «Тюменьэнерго» [ТП-10/0,4кВ РРЛС];	ПС 110/10 Ханты-Мансийская [уч.15 ЗРУ-10]	ВЛ-10 [Ханты-Мансийская-Баявьян] (оп.27)	ТП 10/0,4кВ (РРЛС)	НР-542,24Т-4Р2RL	1765724	0,50	Т01П-0,66	100/5	-	-	20	2009г. [10]	Согл. расчета	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	СН-2			
2. от сети ОАО «ПЭС»																			
2.1	ОАО «Тюменьэнерго» [сл. Чеускино яхта-причал];	[ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Остров-1(2)] ПС-35/6 №161 ВЛ-6 №161-04	ТП-3 ВЛ-0,4 №2 (оп.№15)	ВРУ-0,4кВ объекта	СЭТ4-1/1М	022144	1,00	-	-	-	1,00	1 кв 2011г. [6]	Согл. расчета	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2				
2.2	ОАО «Тюменьэнерго» [ТП-6/0,4кВ № 108, 108А производственная база Пойковского РС];	ПС 110/35/6 Пойковская [уч.009 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №009 (оп.7)	ТП- №108 «А»	Меркурий 230 АРТ-03	00446175	0,5	ТНШЛ-0,66	300/5	-	60	3 кв 2006г. [10]	Согл. расчета	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2				
		ПС 110/35/6 Пойковская [уч.014 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №014 (оп.7)	ТП- №108	Меркурий 230 АРТ-03	00575490	0,5	ТНШЛ-0,66	300/5	-	60	3 кв 2006г. [10]	Согл. расчета	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2				
в сети смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя																			
(-)	ЧП Сорочкина	ПС 110/35/6 Пойковская [уч.009 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №009 (оп.7)	ТП 6/0,4 №108 "А"	Меркурий 230 АРТ-03	446115	0,5	Т01П-0,66	50/5	-	10	3 кв 2006г. [10]	-	-	-	СН-2			
3. от сети ООО «РН-Юганскнефтегаз»																			
3.1	ОАО «Тюменьэнерго» [ТП-6/0,4кВ ИЛК];	ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Свянан-1(2) ПС-35/6 №192 [уч.07 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №192-07 (оп.10)	ТП 6/0,4кВ	СЭТ4-ТМ.02.2	07050965	0,50	ТНШ-0,66	400/5	-	80,00	2005г. [10]	Согл. расчета	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2				

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОНКУРЕННОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Герань-1(2) ПС-35/6 №159 ВЛ-6 №159-16 [уч.16 ЗРУ-6]
 ВЛ-6 №159-16 (оп.51)
 ТП 6/0,4кВ
 СЭТ4-ТМ.02.2
 07050350
 0,50
 ТНШ-0,66
 400/5
 80,00
 2005г. [10]
 Согл. расчета
 ОАО «Тюменьэнерго»
 СН-2



№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)													Потреб до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
				Место установки	Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэфф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК	Дата поверки [МИ]*						
3.2	ОАО «Тюменьэнерго» [КТП-6/0,4кВ №1, 2 МПТБ].	ПС 500/220/110/35 Пыль-Ях ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.11 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №216-11(оп.12)	КТП 6/0,4кВ №1	СЭТ4-ТМ.02.2-37	06041038	0,50	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	2004г.[10]	Согл. расчета	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2			
				КТП 6/0,4кВ №2	СЭТ4-ТМ.02.2-37	06041048	0,50	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	2004г.[10]	Согл. расчета	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2			
3.3	ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6кВ №1, 2 ПП 110кВ Угутский СН].	ПС110/35/6 Среднеугутская	[яч.9 ЗРУ-6]	ЗРУ-6кВ №3 яч.9	A2R-3-OL-C29-T+	0001131771	0,5	ТОЛ-10-1-1-Y2	300/5	намит-10-2	6000/100	3600	2006г.[8]	-	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	ВН			
				ЗРУ-6кВ №3 яч.10	A2R-3-OL-C29-T+	0001131765	0,5	ТОЛ-10-1-1-Y2	300/5	намит-10-2	6000/100	3600	2006г.[8]	-	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	ВН			
3.4	ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6кВ №1, 2 ПП 110кВ Хантос СН].	ПС 110/35/6 Приобская ВЛ-35 Межевая-1(2)ПС-35/6 №1013 [яч.08 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №1013-08(оп.53)	КРУН-6кВ	A1802RLXV-P4GB-DW-4	01202288	0,25/0,5	ТОЛ-СЭЦ-10	50/5	намит-10-2	6000/100	600	2009г.[12]	Согл. расчета	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2			
				КРУН-6кВ	A1802RLXV-P4GB-DW-4	01202287	0,25/0,5	ТОЛ-СЭЦ-10	50/5	намит-10-2	6000/100	600	2009г.[12]	Согл. расчета	ОАО «Тюменьэнерго»	СН-2			
3.5	ОАО «Тюменьэнерго»[СНПП 110кВ Меркурый].	ПС 110/35/6 Евсеинковская	[яч.23 ЗРУ-6 №3 ЦПС Приразломного]	ЗРУ-6кВ №3 яч.23	СЭТ-4ТМ.03М	812107068	0,55	ТОЛ-10-1-2-Y2	150/5	ЗНОЛП-6	6000/100	1800	2 кв. 2012г.[10]	-	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	СН-2			
				ЗРУ-6кВ №3 яч.26	СЭТ-4ТМ.03М	802112107	0,55	ТОЛ-10-1-2-Y2	150/5	ЗНОЛП-6	6000/100	1800	2 кв. 2012г.[10]	-	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	СН-2			
В сети Смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя																			
(-)	ОАО «Ростелеком» [ВТС №2120/2220].	ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Связная-1(2)ПС-35/6 №192 [яч.07 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №192-07(оп.10)	ЦС-0,4 кВ ХМО МФСС	ПСЧ-3ТМ.05М.04	0704111249	0,5	-	-	-	-	1	2011г.[12]	-	ОАО «Ростелеком»	НН			
				ЦС-0,4 кВ ХМО МФСС	ПСЧ-3ТМ.05М.04	0704111249	0,5	-	-	-	-	-	-	1	2011г.[12]	-	ОАО «Ростелеком»	НН	

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТОМЬЕНЭНЕРГО»
НЕФТЕОГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

№ п/п	Наименование потребителей [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потребности до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
				Место установки	Тип светящегося	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [М]*			
(.)	ОАО « Ростелеком» [ВПС №2153]:	ПС 500/220/110/35 Пятъ-Ях ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.11 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №216-11(оп.12)	ЩСН-1 ДЛАЗ МГПБ НЮЭС	ПСЧ-3ТМ.05М.04	0704111229	0,5	ТОП 0,66	50/5	-	-	10	2011г-[12]	-	ОАО «Ростелеком»	НН
4. от сети ЕНЭС (последняя мили ОАО «Томьенэнерго»)																
4.1	ОАО «Томьенэнерго» [г.Нефтеюганск, промыводственная база Нефтеюганского РЭС]:	ПС 220/35/10 Усть-Балык	ВЛ-10 КТП-1 ДР-10	ВРУ-0,4 объекта	Меркурий-230 АРТ2-03	15575632	0,55	ТШН-366/3	1000/5	-	-	200,00	2 кв.2013г-[10]	Согл. расчета	ОАО «Томьенэнерго»	СН-2
			ВЛ-10 КТП-2 ДР-10	ВРУ-0,4 объекта	Меркурий-230 АРТ2-03	15575638	0,55	Т-0,66	1000/5	-	-	200,00	2 кв.2013г-[10]	Согл. расчета	ОАО «Томьенэнерго»	СН-2
			ВЛ-10 КТП-3 ДР-10	ВРУ-0,4 объекта	Меркурий-230 АРТ2-03	15575653	0,55	ТШН-366/3	1000/5	-	-	200,00	2 кв.2013г-[10]	Согл. расчета	ОАО «Томьенэнерго»	СН-2
			ВЛ-10 КТП-4 ДР-10	ВРУ-0,4 объекта	Меркурий-230 АРТ2-03	15575655	0,55	Т-0,66	600/5	-	-	120,00	2 кв.2013г-[10]	Согл. расчета	ОАО «Томьенэнерго»	СН-2
в сети смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя																
(.)	ООО «ЮграКомфорт» [КНС мкр.Усть-Балык]:	ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Север-1(2)ПС-35/6 №155 ВЛ-6 №155-05	КТП-4 ВЛ-0,4 ж/Д№2 (оп.№2)	РЩ-0,4 КНС	ПСЧ-3ТА.03.2	120510	1,00	-	-	-	-	1	3 кв.2003г-[6]	Согл. расчета	ООО «ЮграКомфорт»	НН
(.)	ООО «ЮграКомфорт» [ж/д №3,4,5,5а,1,1,3 мкр.Усть-Балык]:	ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-10 ВЛ-10	КТП-3 ВЛ-0,4 ж/Д№3 ВРУ-0,4 ж/Д,3,4,5,5а,1,1,3	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом W=Рmax.* Т, где Рmax-максимальная мощность. Приложение №1,Т- количество часов в расчетном периоде.(Утв. пункт 136 постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. №442)												
(.)	ООО «КграКомфорт» [ж/д №1,2,6,7 мкр.Усть-Балык]:	ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-10 ВЛ-10	КТП-4 ВЛ-0,4 ж/Д№2 ВРУ-0,4 ж/Д,1,2,6,7	Объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом W=Рmax.* Т, где Рmax-максимальная мощность. Приложение №1,Т- количество часов в расчетном периоде.(Утв. пункт 136 постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. №442)												
(.)	ООО «Максимум» [магазин п. Усть-Балык]:	ПС-220/35/10 Усть-Балык [яч. ЗРУ-10]	ВЛ-10 (КТП-2,4) [КТП-2] ВЛ-0,4 КТП оп.9	РЩ-0,4	СЭТ4-1/2М	705034	1	-	-	-	-	1	2 кв. 2007г-[6]	Согл. расчета	ООО «Максимум»	НН
(.)	Башняк Федор Георгиевич	ПС 220/35/10 кв «Усть-Балык»: ВЛ 10 кв КТП №2, 4, КТП 10/04 кв №2; ВЛ 0,4 кв КПП оп.№9, Отпайка ВЛ 0,4 кв магазин «Горынь»	оп. №4 отпайки ВЛ 0,4 кв магазин «Горынь»	ВРУ-0,4 кв Хозяйственной постройки Башняк Ф.Г	Меркурий-230 АРТ-01 СМ	9925336	1	-	-	-	-	1	1 кв. 2012г-[10]	Согл. расчета	Башняк Федор Георгиевич	НН
(.)	ИП Кудряшов Ю.Н. [магазин п. Усть-Балык]:	ПС-220/35/10 Усть-Балык [яч. ЗРУ-10]	ВЛ-10 (КТП-1(3)) [КТП-3] ВЛ-0,4 (Дом №3) оп.9	РЩ-0,4 магазина	СО-35	218044	1	-	-	-	-	1	3 кв. 2006г-[16]	Согл. расчета	ИП Кудряшов	НН

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэфф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК	Дата поверки [МИ]*	Потреб до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения	Характеристика измерительного комплекса (ИК)		
																	Мерк. №	Мерк. №	
(-)	СОТ «Солнышко»	ПС-220/35/10 Усть-Балык ВЛ-10, КТП-10/0,4 №4	ВЛ-10 (КТП-2,4), КТП-4	РУ-0,4	Меркурий 230 АРТ-03	7990241	0,5	ТОП-0,66	100/5	-	-	-	20	2010г-[10]	-	СОТ «Солнышко»	СН-2		
5. от сети ОАО «Тюменьэнерго»																			
5.1	ОАО «Тюменьэнерго» г. Ханты-Мансийск, производственная база ХМРЭС;	ПС 110/10 Ханты-Мансийская	[яч.10 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Югра-1	СЭТ4-ТМ.02.2	12021033	0,5/1	ТОЛ-10	100/5	НАМИ-10	100000/100	2000,00	2009г-[6]	-	«Тюменьэнерго»	ВН			
			[яч.7 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Югра-2	СЭТ4-ТМ.02.2	12024013	0,5/1	ТОЛ-10	150/5	НАМИ-10	100000/100	3000,00	2009г-[6]	-	ОАО «Тюменьэнерго»	ВН			
в сети смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя																			
(-)	ОАО «Ростелеком» [ВТЭС №4246];	[ПС 110/10 Ханты-Мансийская яч.7(10)] ВЛ-10 Югра-1(2)	[КТП-2 АВК ХМРЭС] РЩ-0,4 №2 АВ-0,4 в здании АВК	РЩ ВС 4246	Меркурий-230 АРТ-01	00698273	1	-	-	-	-	1	2 кв. 2007г-[10]	-	ОАО «Ростелеком»	НН			

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

Продавец:

Начальник Нефтеюганского МРО ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

Л.Г. Анисимова

М.П.

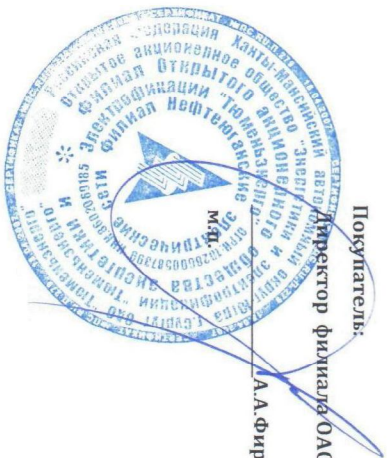
Покупатель:

Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

А.А. Фирсов



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ



		Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
				31.00	28.00	31.00	30.00	31.00	30.00	31.00	31.00	30.00	31.00	30.00	31.00
4. от сети ЕНЭС (последняя мила ОАО «Тюменьэнерго»)															
4.1 ОАО «Тюменьэнерго» [Г.Нефтеганск, производственная база Нефтеганского РЭС]:															
Тарифная группа: Прочие пром.до 150 кВт [четвертая ценовая категория]	Заявленная мощность	кВт													
	(оплачиваемая) при h, (час)	кВт	125,20	113,60	116,19	112,31	87,52	81,01	46,61	25,78	39,59	65,64	94,82	119,86	125,20
	Электроснабжения	кВт													
	ВН	кВт													
	СН-I	кВт													
	СН-II	кВт													
	ВН	т.кВт*ч													
	СН-I	т.кВт*ч	546,70	61,70	57,00	61,00	46,00	44,00	24,50	14,00	21,50	34,50	51,50	63,00	68,00
	СН-II	т.кВт*ч													
	ВН	кВт	290,91	290,91	265,00	211,74	133,18	92,06	34,25	18,41	25,78	85,62	211,74	260,55	282,63
	СН-I	кВт													
	СН-II	кВт													
Тарифная группа: Прочие пром.от 150кВт до 670 кВт [первая ценовая категория]	Заявленная мощность	кВт													
	(оплачиваемая) при h, (час)	кВт													
	Электроснабжения	кВт													
	ВН	кВт													
	СН-I	кВт													
	СН-II	кВт													
	ВН	т.кВт*ч	1015,50	158,00	130,00	115,00	70,00	50,00	18,00	10,00	14,00	45,00	115,00	137,00	153,50
	СН-I	т.кВт*ч													
	СН-II	т.кВт*ч													
	ВН	кВт	290,91	290,91	265,00	211,74	133,18	92,06	34,25	18,41	25,78	85,62	211,74	260,55	282,63
	СН-I	кВт													
	СН-II	кВт													
5. от сети ОАО «Тюменьэнерго» [Г.Ханты-Мансийск, производственная база ХМРЭС]:															
5.1 ОАО «Тюменьэнерго»															

Продавец:
Начальник Нефтеганского МРО ОАО «Тюменьская энергосбытовая компания»

Л.Г. Анисимова

м.п.

Покупатель:

Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеганские электрические сети

А.А. Фирсов

м.п.



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:

Начальник Нефтеюганского МРО ОАО «Тюменьэнерго»

Л.Г. Анисимова

И.П.

«СОГЛАСОВАНО»

Покупатель:

Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

А.А. Фирсов

снятия показаний приборов учета электрической энергии (интегральная форма)



Договор : № 591 от 02 декабря 2013г.

тел.

месяц:

1.	от сети ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»	Место установки (наименование присоединения)	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэффициент ИК	Потери до границы		Потери в ТП, кВт ч	Итого расход электроэнергии	Дата замены счетчика
				на начало месяца	на конец месяца			%	кВт ч			
1.1		ПС 110/10 Ханты-Мансийская [яч.15 ЗРУ-10] ВЛ-10 [Ханты-Мансийская-Базыньны] (оп.27)	ТП 10/0,4кВ (РПС)	1765724			20	Согл. расчета				

Представитель ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

_____/ (Дата)

Представитель сетевой компании

_____/ (Дата)

Представитель Нефтеюганского МРО ОАО "ТЭК"

_____/ (Дата)



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

«СОГЛАСОВАНО»

«СОГЛАСОВАНО»

к Договору

Приложение № 4
№ 591 от 02 декабря 2013г.

Продавец: Начальник Нефтеюганского МРО ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

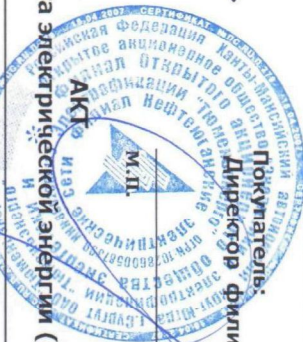
Покупатель: Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

Л.Г. Анисимова

А.А. Фирсов

М.П.

снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма)



Дата	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
01.0.12																								
02.0.12																								
03.0.12																								
04.0.12																								
05.0.12																								
06.0.12																								
07.0.12																								
08.0.12																								
09.0.12																								
10.0.12																								
11.0.12																								
12.0.12																								
13.0.12																								
14.0.12																								
15.0.12																								
16.0.12																								
17.0.12																								
18.0.12																								
19.0.12																								
20.0.12																								
21.0.12																								
22.0.12																								
23.0.12																								
24.0.12																								
25.0.12																								
26.0.12																								
27.0.12																								
28.0.12																								
29.0.12																								
30.0.12																								
31.0.12																								

Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт-ч

Итого кВт.ч.

кВт.

Представитель

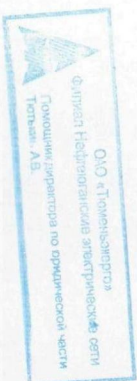
(дата)

Представитель сетевой компания

(дата)

Представитель Нефтеюганского МРО ОАО "ТЭК"

(дата)



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ