

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № ЭС-11/11-ХН

г. Заводоуковск

01 октября 2013г.

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Южного межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Карповой Риммы Ильгизовны, действующего на основании доверенности № 12/252 от 01.11.2012 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице заместителя генерального директора-директора филиала «Тюменские распределительные сети» ОАО «Тюменьэнерго» Сорокина Вячеслава Геннадьевича, действующего на основании доверенности № 07/13-102 от 29.07.2013г., 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, а также путем заключения договоров с Сетевыми организациями, к сети которых присоединены электроустановки Покупателя, обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

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

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

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

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

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

3.2. Продавец обязуется:

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

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

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

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

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

3.2.6. Ежемесячно, не позднее 2 (двух) рабочих дней после оформления Акта объемов потребления электрической энергии мощности, направлять в адрес Покупателя счет-фактуру.

3.3. Покупатель обязуется:

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

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

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

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

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

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

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

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

на основании которых производится платеж (Договор от ____ № ____; счет-фактура от __ № ____); вид платежа (предварительный или окончательный); период, за который производится платеж).

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

5.7. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию и мощность, которые будут получены им в последующие периоды действия Договора.

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

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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

6.2. Категория надежности снабжения объектов Покупателя электрической энергией указывается в технических условиях на технологическое присоединение выданных Сетевой организацией.

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

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

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

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

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

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

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

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами.

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

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

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

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

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

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

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

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

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Продавца – «www.tmesk.ru» и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «www.atsenergo.ru»,

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

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

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

9.6. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии»
- Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии»
- Приложение № 3 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2013 г. в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств»
- Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;
Фактический (почтовый) адрес: 627140, Тюменская область, г. Заводоуковск, ул. Шоссейная, 158
ИНН // КПП 8602 067 215 // 997 450 001
ОКПО 76848715
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 № 40702810200180013013 Банк получателя: Филиал «Тюменский» ОАО «Собинбанк» г. Тюмень
к/с № 30101810800000000968
БИК 047130968
Тел./факс: 8 (34542) 6-10-38; 6-11-23

Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго»

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

Фактический (почтовый) адрес:628406, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ -Югра, ул.Университетская д.4

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети
Почтовый адрес: 625002, Россия, г.Тюмень, ул.Даудельная,44
E-mail:priem@tumes.te.ru

ИНН // КПП 860 206 01 85// 720 245 001

ОКПО 04805746

ОКВЭД 40.10.2

р/с № 407 028 104 671 000 09 063 Западно-Сибирский банк "Сбербанк России" г. Тюмень

к/с № 301 01 810 800 000 000 651

БИК 047 102 651

Тел./факс: 8(3452) 59-63-59; 59-64-70

С ПРОТОКОЛОМ РАЗНОГЛАСИЙ

Продавец



Р.И. Карпова

Покупатель

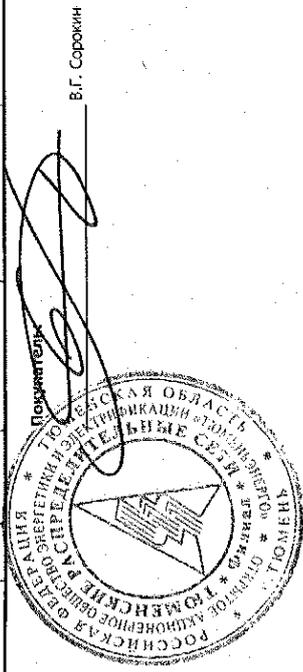


В.Г. Сорокин

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [Объект]	Центр питания	Наименование присоединения [Точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	cos φ	Реализация Акта РВП [№ от ___/___/20__]	Разграничение балансовой принадлежности [Эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергопринимающих устройств]	Место нахождения энергопринимающих устройств [Улица, № строения, поселок, город]	Место нахождения резервного источника питания (при наличии) [Улица, № строения, поселок, город]	Реквизиты акта согласования [Реквизиты акта согласования и (или) аварийной брони электроснабжения]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
от сети (ОАО "Тюменьэнерго")													
1	ОАО "Тюменьэнерго" [Ремзех]	ПС-220/110/35/10 Заводовская	ВЛ-10 РЭС (ач. 8) ТП № 190	152	0,5			ВН	3	72[24]	[г. Заводоуковск, ул. Энергетиков, 8]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____
2	ОАО "Тюменьэнерго" [Связь]	ПС-220/110/35/10 Заводоуковская	ВЛ-10 ОПХ (ач. 13) ТП № 48	60	0,5			ВН	3	72[24]	[г. Заводоуковск, ул. Энергетиков, 8]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____
3	ОАО "Тюменьэнерго" [Связь]	ПС-220/110/35/10 Заводоуковская	ВЛ-10 База (ач. 19) ТП № 472	24	0,5			ВН	3	72[24]	[г. Заводоуковск, ул. Энергетиков, 8]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____
4	ОАО "Тюменьэнерго" [Электротельная]	ПС-220/110/35/10 Заводоуковская	ВЛ-10 База (ач. 19) ТП № 490	598	0,5			ВН	3	72[24]	[г. Заводоуковск, ул. Энергетиков, 8]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____
5	ОАО "Тюменьэнерго" [Электротельная]	ПС-220/110/35/10 Заводоуковская	ВЛ-10 База (ач. 19) ТП № 494	598	0,5			ВН	3	72[24]	[г. Заводоуковск, ул. Энергетиков, 8]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____
6	ОАО "Тюменьэнерго" [Котлара КЭС]	ПС-220/110/35/10 Заводоуковская	ВЛ-10 База (ач. 19) ТП № 500	380	0,5			ВН	3	72[24]	[г. Заводоуковск, ул. Энергетиков, 8]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____
7	ОАО "Тюменьэнерго" [Гараж]	ПС-110/35/10 Заводоуковская	ВЛ-10 База (ач. 19) ТП № 507	238	0,5			ВН	3	72[24]	[г. Заводоуковск, ул. Энергетиков, 8]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____
8	ОАО "Тюменьэнерго" [Гараж]	ПС-110/35/10 Омутинская	ВЛ-10 Заготзерно (ач. 19) ТП № 173	50	0,5			ВН	3	72[24]	[с. Омутинское, ул. Новая, 7]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____
9	ОАО "Тюменьэнерго" [Гараж]	ПС-110/35/10 Омутинская	ВЛ-10 Прогресс-1 (ач. 15) ТП № 550	120	0,5			ВН	3	72[24]	[с. Омутинское, ул. Новая, 7]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____
10	ОАО "Тюменьэнерго" [Котлара]	ПС-110/35/10 Омутинская	ВЛ-10 Прогресс-1 (ач. 15) ТП № 552	170	0,5			ВН	3	72[24]	[с. Омутинское, ул. Новая, 7]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____
11	ОАО "Тюменьэнерго" [Гараж]	ПС-35/10 Ситниково	ВЛ-10 Савиново (ач. 3) ТП № 749	80	0,5			СН-1	3	72[24]	[с. Ситниково]		Технологическая броня зима: _____ лето: _____ аварийная броня зима: _____ лето: _____

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Результаты Акта РБП [№ от ... 20...]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Срок потребления в целях восстановления энергоснабжения энергоспринимающих устройств	Местонахождение энергопринимающих устройств [адрес, наименование населенного пункта, поселка, города]	Место размещения энергопринимающих устройств [адрес, наименование населенного пункта, поселка, города]	№ от ... 14	Согласование ВЛ на территории ВЛ (линии, № ВЛ, № Аварийная броня, электроснабжения)
12	ОАО "Томьэнерго" [База]	ПС-110/35/10 Ялуторовская	ВЛ-10 Рембаза-1 (ач. 11) ТП № 101	0,5				ВН	3	72[24]	[с. Ялуторовск, ул. Агаева, 10]		Технологическая броня зима: лето: Аварийная броня зима: лето: [№ от ...]	
13	ОАО "Томьэнерго" [База]	ПС-110/35/10 Ялуторовская	ВЛ-10 Рембаза-2 (ач. 23) ТП № 101	360	0,5			ВН	3	72[24]	[с. Ялуторовск, ул. Агаева, 10]		Технологическая броня зима: лето: Аварийная броня зима: лето: [№ от ...]	
14	ОАО "Томьэнерго" [РДП]	ПС-110/35/10 Армазон	ВЛ-10 Рембаза (ач. 21) ТП № 845	160	0,5			ВН	3	72[24]	[с. Армазонское, ул. Энергетиков, 3]		Технологическая броня зима: лето: Аварийная броня зима: лето: [№ от ...]	
15	ОАО "Томьэнерго" [База]	ПС-110/35/10 Армазон	ВЛ-10 Рембаза (ач. 21) ТП № 779	100	0,5			ВН	3	72[24]	[с. Армазонское, ул. Энергетиков, 3]		Технологическая броня зима: лето: Аварийная броня зима: лето: [№ от ...]	
16	ОАО "Томьэнерго" [Гараж]	ПС-110/35/10 Юрга	ВЛ-10 ЛМЖ (ач. 22) ТП № 103	150	0,5			ВН	3	72[24]	[с. Юргинское, ул. Восточная, 83]		Технологическая броня зима: лето: Аварийная броня зима: лето: [№ от ...]	
17	ОАО "Томьэнерго" [Диспетчерский пункт]	ПС-110/35/10 Юрга	ВЛ-10 Заря (ач. 17) ТП № 079	50	0,5			ВН	3	72[24]	[с. Юргинское, ул. Восточная, 83]		Технологическая броня зима: лето: Аварийная броня зима: лето: [№ от ...]	
18	ОАО "Томьэнерго" [Плетневский участок]	ПС-110/35/10 Плетнево	ВЛ-10 Комплекс (ач. 5) ТП № 896	50	0,5			ВН	3	72[24]	[с. Юргинское, ул. Восточная, 83]		Технологическая броня зима: лето: Аварийная броня зима: лето: [№ от ...]	
19	ОАО "Томьэнерго" [Рембаза]	ПС-110/35/10 Удерево	ВЛ-10 Рембаза (ач. 15) ТП № 538	200	0,5			ВН	3	72[24]	[с. Удерево, ул. Каратаева, 33]		Технологическая броня зима: лето: Аварийная броня зима: лето: [№ от ...]	



Продавец:

[Handwritten signature]

В.Г. Сорокин

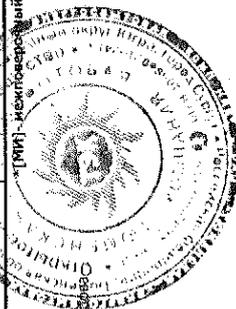
Перечень средств учета электрической энергии в точках поставки

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения	
				Место установки	Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Кэфф. ТТ	Тип ТН	Кэфф. ТН	Кэфф. ИК	дата поверки [М/К]			Потреб. от границы ВЛ, %
от сети (ОАО "Томьэнерго")																
1	ОАО "Томьэнерго" [Ремтех]	ПС-220/110/35/10 Заводуковская	ВЛ-10 РЭС (ач. 8) ТП № 190	ВЛ-10 РЭС (ач. 8)	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	05379089	0,5S	ТШП-0,66	600/5				120	2010[10]	ЮТПО	ВН
2	ОАО "Томьэнерго" [Связь]	ПС-220/110/35/10 Заводуковская	ВЛ-10 ОПХ (ач.13) ТП № 48	ВЛ-10 ОПХ (ач.13)	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	04412504	0,5S	ТОП-0,66	200/5				40	2009[10]	ЮТПО	ВН
3	ОАО "Томьэнерго" [Связь]	ПС-220/110/35/10 Заводуковская	ВЛ-10 База (ач. 19) ТП № 472	ВЛ-10 База (ач. 19)	СЭТ-4ТМ.03М.09	0811082712	0,5S	ТОП-0,66	50/5				10	2008[12]	ЮТПО	ВН
4	ОАО "Томьэнерго" [Электротехническая]	ПС-220/110/35/10 Заводуковская	ВЛ-10 База (ач. 19) ТП № 490	ВЛ-10 База (ач. 19)	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	04412516	0,5S	ТШП-0,66	600/5				120	2009[10]	ЮТПО	ВН
5	ОАО "Томьэнерго" [Электротехническая]	ПС-220/110/35/10 Заводуковская	ВЛ-10 База (ач. 19) ТП № 494	ВЛ-10 База (ач. 19)	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	05321976	0,5S	ТШП-0,66	800/5				160	2009[10]	ЮТПО	ВН
6	ОАО "Томьэнерго" [Контрагент]	ПС-220/110/35/10 Заводуковская	ВЛ-10 База (ач. 19) ТП № 500	ВЛ-10 База (ач. 19)	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	04444438	0,5S	ТШП-0,66	600/5				120	2009[10]	ЮТПО	ВН
7	ОАО "Томьэнерго" [Гараж]	ПС-220/110/35/10 Заводуковская	ВЛ-10 База (ач. 19) ТП № 507	ВЛ-10 База (ач. 19)	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	04444521	0,5S	ТШП-0,66	600/5				120	2009[10]	ЮТПО	ВН
8	ОАО "Томьэнерго" [Гараж]	ПС-110/35/10 Омутинская	ВЛ-10 Загозерно (ач. 19) ТП № 173	ВЛ-10 Загозерно (ач. 19)	ПСЧ-4А.05.2	125195	2	Т-0,66	40/5				8	2004[16]	ЮТПО	ВН
9	ОАО "Томьэнерго" [Гараж]	ПС-110/35/10 Омутинская	ВЛ-10 Прогресс-1 (ач. 15) ТП № 550	ВЛ-10 Прогресс-1 (ач. 15)	Меркурий-230 ART-03	00419431	1	ТОП-0,66	200/5				40	2006[10]	ЮТПО	ВН
	ОАО "Томьэнерго" [Гараж]	ПС-110/35/10 Омутинская	ВЛ-10 Прогресс-1 (ач. 15) ТП № 552	ВЛ-10 Прогресс-1 (ач. 15)	Меркурий-230 ART-03	01890152	1	ТШП-0,66	600/5				120	2008[10]	ЮТПО	ВН
За минусом расхода по счетчику № 016212572																
10	ОАО "Томьэнерго" [Контрагент]	ПС-110/35/10 Омутинская	ВЛ-10 Прогресс-1 (ач. 15) ТП № 552	ВЛ-10 Прогресс-1 (ач. 15)	Меркурий-230	06212572	0,5	Т-0,66	100/5				20	2010[8]	Потребитель	ВН

11	ОАО "Томьэнерго" [Гараж]	ПС-35/10 Ситниково	ВЛ-10 Савиново (ач.3) ТП № 749	ВЛ-10 Савиново (ач.3)	ПС-4А.05.2	049242	1	T-0,66	400/5		80	2004(8)	ЮТПО	СН-1
12	ОАО "Томьэнерго" [База]	ПС-110/35/10 Ялуторовская	ВЛ-10 Рембаза-1 (ач. 11) ТП № 101	ВЛ-10 Рембаза-1 (ач. 11)	Меркурий-230	01889883	0,5	ТШП-0,66	600/5		120	2008(8)	ЮТПО	ВН
13	ОАО "Томьэнерго" [База]	ПС-110/35/10 Ялуторовская	ВЛ-10 Рембаза-2 (ач. 23) ТП № 101	ВЛ-10 Рембаза-2 (ач. 23)	Меркурий-230	001869164	0,5	ТШП-0,66	600/5		120	2008(8)	ЮТПО	ВН
14	ОАО "Томьэнерго" [РДП]	ПС-110/35/10 Армазон	ВЛ-10 Рембаза (ач. 21) ТП № 845	ВЛ-10 Рембаза (ач. 21)	Меркурий-230	04442827	0,5	ТОП-0,66	200/5		40	2008(8)	ЮТПО	ВН
15	ОАО "Томьэнерго" [База]	ПС-110/35/10 Армазон	ВЛ-10 Рембаза (ач. 21) ТП № 779	ВЛ-10 Рембаза (ач. 21)	Меркурий-230	00418807	1	ТОП-0,66	75/5		15	2008(8)	ЮТПО	ВН
16	ОАО "Томьэнерго" [Гараж]	ПС-110/35/10 Юрга	ВЛ-10 ПМК (ач. 22) ТП № 103	ВЛ-10 ПМК (ач. 22)	САМ672М	802106	2	T-0,66	300/5		60	2009(6)	ЮТПО	ВН
17	ОАО "Томьэнерго" [Диспетчерский пункт]	ПС-110/35/10 Юрга	ВЛ-10 Заря (ач. 17) ТП № 079	ВЛ-10 Заря (ач. 17)	Меркурий-230	05321265	1	ТОП-0,66	75/5		15	2009(8)	ЮТПО	ВН
18	ОАО "Томьэнерго" [Плетельский участок]	ПС-110/35/10 Плетнево	ВЛ-10 Комплекс (ач. 5) ТП № 896	ВЛ-10 Комплекс (ач. 5)	САМ672М	446383	2	ТОП-0,66	100/5		20	2009(6)	ЮТПО	ВН
19	ОАО "Томьэнерго" [Рембаза]	ПС-110/35/10 Урюково	ВЛ-10 Рембаза (ач. 15) ТП № 103	ВЛ-10 Рембаза (ач. 15)	Меркурий-230	044442955	0,55	ТШП-0,66	400/5		80	2008(8)	ЮТПО	ВН

ПРОДАВЕЦ:

[Подпись]
И.И. Карпов



[ИМ] - месячный интервал, лет (сведения из паспорта на счетчик)



В.Г. Сорокин

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

К договору от 01 июля 2013г. № ЭС-11/11-ХН
 Приложение № 3

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности)
 на 2013 год

В целом (по всем точкам поставки)

Тарифная группа: [непром. менее 670 квт.] [первая ценовая категория]	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
			31	29	31	30	31	30	31	31	31	30	31	30
Заявленная мощность	всего	644,6	644,6	465,1	250,2	132,9	77,8	58,1	54,5	67,5	134,4	219,0	414,1	536,4
	ВН	644,6	644,6	465,1	250,2	132,9	77,8	58,1	54,5	67,5	134,4	219,0	414,1	536,4
	СН-I	0,0												
	СН-II	0,0												
Электроэнергия	всего	4799,9	1031,0	696,0	400,2	205,8	124,4	90,0	87,2	108,0	208,0	350,3	641,0	858,0
	ВН	4799,9	1031,0	696,0	400,2	205,8	124,4	90,0	87,2	108,0	208,0	350,3	641,0	858,0
	СН-I	0,0												
	СН-II	0,0												
		0,0												

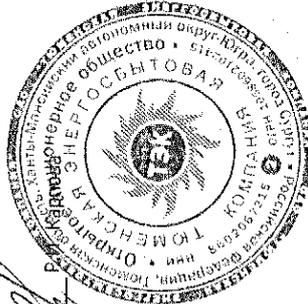
ПРОДАВЕЦ:



ПОКУПАТЕЛЬ:



В.Г. Сорокин



ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к Договору энергоснабжения №ЭС-11/11-ХН от 01.10.2013г.

г. Тюмень

« 01 » октября 2013 г.

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Южного межрайонного отделения Карповой Риммы Ильгизовны действующего на основании доверенности № 12/252 от 01 ноября 2012 г., с одной стороны, и

ОАО "Тюменьэнерго", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице заместителя генерального директора- директора филиала «Тюменские распределительные сети» ОАО «Тюменьэнерго» Сорокина Вячеслава Геннадьевича, действующего на основании Доверенности № 07/13-102 от 29.07.2013г., с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны» пришли к согласию дополнить договор энергоснабжения №ЭС-11/11-ХН от 01.10.2013г. пунктом 3.2.7., следующего содержания:

п.3.2.7. Продавец обязан выставить Покупателю счет-фактуру не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным, в случае отсутствия опубликованных ОАО «АТС» 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).

После опубликования ОАО «АТС» информации о предельных уровнях нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), за соответствующий расчетный период, Продавец в течение 5-ти рабочих дней производит перерасчет стоимости и направляет Покупателю корректировочную счет-фактуру и корректировочный акт объема по количеству и стоимости к ранее выставленным за соответствующий расчетный период.

Подписи сторон

Покупатель:
ОАО «Тюменьэнерго»

Продавец:
ОАО «Тюменская энергосбытовая
компания»


В.Г. Сорокин



Р.И.Карпова
