

АО «Тюменская энергосбытовая компания», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя начальника межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Писаренко Михаила Алексеевича, действующего на основании доверенности №18/157 от 21.03.2018 г., с одной стороны, и

АО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Директора филиала АО «Тюменьэнерго» Мазурова Виталия Сергеевича, действующего на основании доверенности №02-42/1/246 от 13.10.2017 г., 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 Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Прибор учета – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование.

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

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном Федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

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

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в Договоре, имеют значение, определенное Федеральным законом № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» и иными Федеральными законами и нормативными правовыми актами органов государственной власти.

1.2. Перечень точек поставки электрической энергии и (или) перечень точек поставки электрической энергии в сети смежных субъектов согласован Сторонами в Приложении № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии» к настоящему Договору.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов и иных параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию согласован сторонами в Приложении № 2 «Перечень средств учета электрической энергии» к настоящему Договору.

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 настоящего Договора нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим Договором, порядок организации

отношений Сторон и/или субъектов электроэнергетики по применению тарифов (цен) и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения настоящего Договора, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий Договор.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) потребителей, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, Поставщик обязуется осуществлять с даты подписания Сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Потребителя продажу электрической энергии (мощности), а также путем заключения договоров с Сетевыми организациями, к сети которых присоединены электроустановки Потребителя, обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

Представление Поставщиком в соответствии с настоящим Договором интересов Потребителя в отношениях с Сетевыми организациями не требует специальных полномочий.

2.2. Потребитель, 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. Не реже одного раза в квартал производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии (мощности), с составлением двустороннего акта сверки по требованию одной из Сторон.

Потребитель обязан в течение 14-ти дней с момента получения акта сверки расчетов подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на акт.

В случае непредставления Потребителем подписанного акта сверки расчетов или мотивированных объяснений и разногласий в установленные Договором сроки, и при наличии у Поставщика достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем акт сверки расчетов считается согласованным в редакции Поставщика.

3.1.2. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, Стороны обязуются в течение 30 рабочих дней с момента подписания документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, оформить и подписать Приложения № 1, № 2 к Договору.

В случае непредставления Потребителем подписанных Приложений № 1, № 2 к Договору или мотивированных разногласий в установленные Договором сроки, и при наличии у Поставщика достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем, приложения считаются согласованными в редакции Поставщика.

3.2. Поставщик обязуется:

3.2.1. Осуществлять поставку электрической энергии (мощности) в точки поставки, находящиеся на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации; Потребителя и лица, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии (далее – владельца электрических сетей), определенные Приложением № 1 к Договору.

3.2.2. Обеспечить качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства РФ.

3.2.3. Урегулировать в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.4. Обеспечить предоставление Потребителю информации о приборах учета, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации, и обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии (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 Потребителя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся во владении Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки.

3.2.6. Ежемесячно, не позднее 4-х рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), выставлять Потребителю универсальный передаточный документ (УПД).

3.2.7. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, направить Потребителю в срок не позднее 10-ти рабочих дней с даты получения Поставщиком копий документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, и копий актов допуска приборов учета в эксплуатацию оформленные надлежащим образом Приложения № 1, № 2 к настоящему Договору.

3.3. Потребитель обязуется:

3.3.1. Принять электрическую энергию (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 (владельцу электрических сетей) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (владельцу электрических сетей) находящегося в помещении или на территории Потребителя.

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 установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным действующим законодательством РФ требованиям, которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета или установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

При этом Потребитель имеет право выбора любого лица для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета.

3.3.3.4. 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 Потребителем в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, не обеспечено оснащение энергопринимающих устройств приборами учета электрической энергии.

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск (не чаще 1-го раза в месяц) представителей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и (или) Поставщика к приборам учета электрической энергии (мощности), отнесенным к эксплуатационной ответственности Потребителя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

В случае нахождения приборов учета электрической энергии, включенных в АИИС КУЭ Поставщика, в границах энергопринимающих устройств Потребителя, обеспечить сохранность таких приборов учета.

3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 32144-2013.

3.3.6. В предусмотренных действующим законодательством РФ случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные Сетевой организацией либо Сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.3.7. В зависимости от выбранной ценовой категории сообщать Поставщику следующую информацию:

3.3.7.1. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по первой и (или) второй ценовым категориям, ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Поставщика акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 3 к Договору.

3.3.7.2. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей и (или) четвертой ценовым категориям, ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Поставщика интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения № 3 к Договору и файлы профилей электросчетчиков на адрес электронной почты Поставщика Menshikova.NA@energosaes.ru

3.3.7.3. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, осуществлять передачу документов (в формате макетов XML, АСКП, файлов профилей электро-счетчиков или другом формате, согласованном Сторонами) на адрес электронной почты Поставщика Menshikova.NA@energosaes.ru, в следующие сроки:

– ежесуточно, до 12-ти часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками, передавать файлы с результатами измерений, данными о состоянии средств и объектов измерений в форматах 80020 и 80030;

– ежемесячно, до окончания 1-го дня месяца, следующего за отчетным, передавать файлы профилей по измерительным каналам точек измерения (совокупности «малых» точек измерений с интегральным учетом) в формате 80040;

– ежемесячно, на очередной календарный месяц, но не позднее 3-х рабочих дней до его начала, передавать типовой суточный график нагрузки в формате 80050.

В случае возникновения технических проблем, допускается передача данных с задержкой, на срок не более 3-х рабочих дней и не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным. Каждый электронный документ должен содержать информацию, относящуюся к одним операционным суткам.

При передаче результатов измерений используется макеты, сформированные с временным интервалом 30 минут.

Результаты измерений передаются в целых кВт.ч (кВар.ч). При этом используются следующие правила округления - дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых кВт.ч (кВар.ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5-ти, то результат округляется в большую сторону, если меньше – то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату измерения на следующем интервале с сохранением знака (остаток от округления после обработки данных последнего часа месяца обнуляется, т.е. начальный остаток от округления в начале месяца равен 0). Если применяется алгоритм приведения точек измерений к точкам поставки, то округление необходимо производить после применения этого алгоритма.

В отношении объектов энергоснабжения Потребителя, расположенных в многоквартирных жилых домах, акты (сводные акты) снятия показаний приборов учета или интервальные акты снятия показаний приборов учета предоставляются Поставщику ежемесячно, в срок до 25-го числа текущего месяца по форме Приложения № 3 к Договору.

3.3.8. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителем осуществляется за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами, ежемесячно в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии (мощности), направлять в адрес Поставщика составленный совместно со Смежными субъектами акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 3 к Договору. Приборы учета Смежных субъектов указываются в Приложении № 2 к Договору.

3.3.8.1. Если объем электрической энергии, потреблённый Смежными субъектами, определяется по зонам суток, отличным от тех, по которым рассчитывается Потребитель, а также, если такой объем электрической энергии определяется без дифференциации по зонам суток, то объем электрической энергии потреблённый Смежными субъектами, который необходимо исключить из объема потребления Потребителя, потребленной в зоне суток расчетного периода, определяется в следующем порядке:

– определяется отношение величины объема электрической энергии, учтенной средствами измерения Потребителя в соответствующей зоне суток расчетного периода, и величины суммарного объема электрической энергии, учтенной средствами измерения Потребителя по всем зонам суток расчетного периода;

– полученная величина умножается на величину суммарного объема электрической энергии потреблённого Смежными субъектами в расчетном периоде.

3.3.8.2. В отношении объемов электрической энергии потреблённых Смежными субъектами и учитываемых приборами учёта, обеспечивающими почасовой учёт, почасовые значения объёмов определяются на основании показаний таких приборов учёта. При этом из каждого суммарного почасового объёма электрической энергии, учтённого расчётными приборами учёта Потребителя в расчётном периоде, вычитается суммарный объем электрической энергии потреблённый Смежными субъектами и за соответствующий час.

3.3.8.3. В отношении объемов электрической энергии, потреблённых Смежными субъектами и

определённых суммарно за расчётный период без дифференциации по каждому часу, почасовые значения таких объёмов определяются в следующем порядке:

а) определяется суммарный за расчётный период объём электрической энергии, потреблённой Смежными субъектами, рассчитанный без дифференциации по каждому часу;

б) полученная величина распределяется по часам пропорционально почасовым объёмам потребления Потребителя электрической энергии, определённым в соответствии с настоящим пунктом.

3.3.8.4. В случае отсутствия показаний расчетных приборов учета для определения объема электрической энергии, потреблённого Смежными субъектами, указанный объем определяется исходя из показаний контрольных приборов учета, а в случае их отсутствия такой объем принимается равным 0 (нулю).

3.3.9. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, направлять на адрес электронной почты Поставщика _____@energosales.ru с адреса электронной почты Потребителя _____ не позднее 9-ти часов по московскому времени планово-почасовые объемы собственного потребления, путем передачи данных в формате MS Excel, в следующем порядке:

– в понедельник – на среду;

– во вторник – на четверг;

– в среду – на пятницу, субботу, воскресенье и понедельник;

– в пятницу – на вторник.

Потребитель имеет право в ходе планирования своего потребления производить корректировку планово-почасовых объемов потребления по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за один день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9-ти часов по московскому времени при условии соблюдения установленного порядка уведомления об этом Поставщика.

3.3.10. В случае выбора Потребителем для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) пятой и (или) шестой ценовых категорий, оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ.

3.3.11. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, направить Поставщику в течение 5-ти рабочих дней подписанные со стороны Потребителя Приложения № 1, № 2 к настоящему Договору, направленные Поставщиком Потребителю в порядке, предусмотренном п. 3.2.7 настоящего Договора.

До подписания Сторонами Приложений № 1, № 2 к Договору необходимые для исполнения настоящего Договора сведения определяются исходя из предоставляемых Сетевой организацией и (или) Потребителем документов о технологическом присоединении.

3.3.12. Возмещать Поставщику понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Потребителю, в случаях, предусмотренных п. 7.3 Договора, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения, после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электрической энергии Потребителю.

Указанные в настоящем пункте расходы Поставщика должны быть возмещены Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от Поставщика письменного требования о погашении расходов с приложением документов, обосновывающих их размер.

3.3.13. В случае технологического присоединения Потребителем к принадлежащему ему объекту иного лица, владелец энергопринимающего устройства и владелец присоединяемого энергопринимающего устройства обязаны, при условии соблюдения выданных ранее технических условий, самостоятельно обеспечить техническую возможность введения отдельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств.

3.3.14. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 20-ти дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и не позднее 5-ти дней со дня согласования с Сетевой организацией, предоставить копию указанного акта Поставщику.

Данные акты предоставляются Потребителем в случае, если он относится к категории потребителей, для которых наличие акта согласования технологической и (или) аварийной брони является обязательным, согласно действующему законодательству РФ.

3.3.15. Для Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в случае возникновения оснований для введения ограничения в отношении его режима потребления электрической энергии, Потребитель обязан устранить причины, являющиеся основанием для введения ограничения его режима

потребления, либо выполнить мероприятия, обеспечивающие готовность к введению ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления.

3.3.16. Предоставлять Поставщику информацию о площади (изменении площади) занимаемого нежилого помещения, с представлением подтверждающих документов (свидетельство о государственной регистрации права, договор аренды и т.д.), в случае, если объектом энергоснабжения по настоящему Договору является нежилое помещение в составе многоквартирного дома (в том числе в пристройке).

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

3.3.18. В течение 1-го рабочего дня уведомлять Поставщика о присоединении к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов), а также в обязательном порядке предоставлять Поставщику доказательства согласования такого присоединения с сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

3.3.19. Подача напряжения на энергопринимающие устройства смежных субъектов (субабонентов), присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, может осуществляться только после внесения изменений в настоящий Договор в части отражения информации о таких смежных субъектах (потребителях) с обязательным указанием данных о величине максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства Потребителя в Приложениях № 1, № 2 к настоящему Договору.

3.3.20. В 3-х дневный срок уведомлять Поставщика об изменениях места нахождения, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации и других событиях и реквизитах, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов.

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 № 4 к Договору¹.

Заявка на покупку электрической энергии (мощности) на предстоящий год предоставляется Потребителем не позднее 15-го марта текущего года, уточненная - не позднее 1-го августа текущего года с разбивкой по месяцам, тарифным группам (прочие потребители с разбивкой по группам максимальной мощности, потребители, приравненные к населению, население) и сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.

4.2. Показания приборов учета снимаются Потребителем и (или) Сетевой организацией (владельцем электрических сетей, смежным субъектом) в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с п. 3.3.7. и п. 3.3.8 Договора.

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя количество учтенной счетчиками энергии (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 Потребителем.

Постоянные (кВт.ч./мес) или переменные (%) потери, возникающие на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, указываются в Приложении № 2 к Договору.

4.3. В случае не предоставления Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные настоящим Договором, а также в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой объём электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчётном периоде, определяется следующим образом:

4.3.1. При наличии контрольного прибора учёта – исходя из предоставленных показаний контрольного прибора учёта.

4.3.2. При отсутствии контрольного прибора учёта определяется в следующем порядке:

а) для первого и второго расчётных периодов подряд – исходя из показаний расчётного прибора учёта за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего

¹ Данный абзац применяется для Потребителей тарифной группы « прочие потребители » с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт и выше.

года – на основании показаний расчетного прибора учёта за ближайший период, когда такие данные были предоставлены;

б) для третьего и последующих расчетных периодов подряд – с применением расчетных способов, в порядке, предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках. Не предоставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.4. Если в течение 12-ти месяцев расчетный прибор учёта повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю определяется:

а) с даты выхода прибора учёта из строя и в течение 1-го расчетного периода после этого – в порядке, предусмотренном п. 4.3 настоящего Договора для первых двух расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта;

б) в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учёта в эксплуатацию – в порядке, предусмотренном п. 4.3 настоящего Договора для третьего и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта.

Потребитель обязан обеспечить восстановление прибора учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета в сроки, предусмотренные законодательством РФ (но не более 2 месяцев).

В случае двукратного недопуска Потребителем представителей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и (или) Поставщика к прибору учёта, объём электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, предусмотренном п. 4.3 настоящего Договора для третьего и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта. Порядок определения объёма электрической энергии, предусмотренный настоящим пунктом, применяется за период начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта.

4.5. Фактическая величина поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) определяется Поставщиком в предусмотренном действующим законодательством РФ порядке на основании:

- информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и Потребителя, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами;

- расчетных способов, применяемых в порядке и случаях, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках;

- в части объема электрической энергии, поставленной в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, на основании показаний расчетного общедомового прибора учета в многоквартирном жилом доме (при его наличии), либо исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии, определенного по показаниям общедомового прибора учета в многоквартирном жилом доме (в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию общедомового прибора учета или истечения срока его эксплуатации), либо исходя из утвержденных в установленном порядке нормативов потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме при отсутствии общедомового прибора учета, а также в случае истечения предельного количества расчетных периодов определения объемов по среднемесячному объему, установленного Правилами предоставления коммунальных услуг².

4.6. Поставщик на основании актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии оформляет УПД и выставляет его Потребителю в соответствии с п. 3.2.6 Договора. Потребитель обязан в течение 2-х дней с момента получения УПД подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на документ.

В случае непредставления Потребителем подписанного УПД или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, УПД считается согласованным в редакции Поставщика, а обязательства Поставщика по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

4.7. При выявлении случаев безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Поставщик вправе взыскать, а Потребитель электроэнергии обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ, за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки состояния приборов учета Потребителя либо, если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, – с даты, не позднее которой она должна быть

² Данный абзац применяется в части нежилых объектов, расположенных в многоквартирных жилых домах, в отношении которых Поставщик осуществляет поставку электрической энергии как в целях оказания коммунальной услуги (на индивидуальное потребление), так и на содержание общего имущества в многоквартирном доме.

проведена, до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость объема безучетного потребления включается Поставщиком в выставляемый Потребителю 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.

4.8. Стороны обязуются обеспечить соблюдение предусмотренного действующим законодательством РФ порядка учета электрической энергии (мощности) и порядка взаимодействия в процессе учета электрической энергии (мощности), в том числе: порядок допуска установленного прибора учета в эксплуатацию и проверки прибора учета перед его демонтажем, порядок выбора прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, требования, предъявляемые к обеспечению сохранности прибора учета, к эксплуатации прибора учета, в том числе по обеспечению поверки прибора учета, а также порядок определения лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета.

5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

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

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Потребителю по Договору, определяется Поставщиком как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенного в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Поставщиком предельного уровня нерегулируемых цен соответствующей ценовой категории для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя 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 Поставщиком дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ в рамках границ балансовой принадлежности в отношении каждого энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Потребителю, а в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, для указанных целей максимальная мощность определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по четвертой и (или) шестой ценовым категориям, объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Потребителю, 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 Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Потребителя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Потребителем самостоятельно посредством уведомления Поставщика в предусмотренном законодательством РФ 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 Потребителя при выставлении последующего УПД или счета.

5.5. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет Поставщика:

– 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 Потребителем 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 оплаты в месяце, за который осуществляется оплата, 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 за исключением случаев, когда у Потребителя имеется задолженность за более ранние периоды.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем 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 Потребителя в соответствии с Основными положениями РРЭ. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с Разделом 4 настоящего документа объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее - максимальная мощность), и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.6. Потребитель обязан до 16-го числа месяца, следующего за расчетным получить УПД одним из способов, указанных в п. 9.6. настоящего Договора. В случае неполучения Потребителем УПД, датой получения их Потребителем считается дата выписки документов Поставщиком.

Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, производится Потребителем в денежной форме любым способом, предусмотренным действующим законодательством РФ.

5.7. Потребитель в платежных документах указывает уникальный идентификатор платежа (УИП) из 25-ти символов, который доводится Поставщиком до сведения Потребителя путем выставления первичного документа (счет, УПД, универсальный корректировочный документ (УКД)) и является номером первичного документа на оплату электрической энергии (мощности) по настоящему Договору. УИП является обязательным к заполнению реквизитом платежного поручения, который указывается в поле 22 «код» платежного поручения как номер счета, УПД, УКД.

В случае если Потребитель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах УИП, то Банк Плательщика средств (Потребителя) вправе не принять платежное поручение к исполнению. В этом случае обязательства Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) по настоящему Договору не являются исполненными должным образом.

В случае если УИП не совпадает с назначением платежа, то период, за который произведен платеж, определяется Поставщиком самостоятельно.

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 РФ.

5.9. В случае изменения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Потребителем по Договору за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Поставщик выставляет Потребителю УКД.

Потребитель обязан в течение 2-х дней с момента получения УКД подписать его со своей стороны и оплатить, либо предоставить обоснованные возражения на документ.

В случае непредставления Потребителем подписанного УКД или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, УКД считается согласованным в редакции Поставщика, а обязательства Поставщика по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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

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

При непредставлении Поставщику документов, подтверждающих категорию надежности энергопринимающих устройств Потребителя, энергоснабжение энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется как для энергопринимающих устройств (энергоустановок) третьей категории надежности.

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

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

7.3. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Потребителем обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и образованию задолженности перед Поставщиком, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности), Поставщик вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

7.4. В установленных законодательством РФ случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (Сетевой организации, органа государственного энергетического надзора).

7.5. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) Потребителем обязательств по внесению промежуточных платежей (в течение текущего расчетного периода), установленных п. 5.5. Договора, Потребитель уплачивает Поставщику договорную неустойку в размере 1/130 (одной сто тридцатой) ставки рефинансирования Центрального банка РФ действующей на день фактической оплаты от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после установленного срока оплаты, по день фактической оплаты или до даты наступления срока исполнения обязательств по осуществлению окончательных расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) в соответствии с п. 5.5. Договора (в зависимости от того, что наступит раньше).

При нарушении срока исполнения обязательств по осуществлению окончательного расчета за потребленную электрическую энергию (мощность), установленных п. 5.5. Договора, Потребитель уплачивает Поставщику пеню, за каждый день просрочки, предусмотренную Федеральным законом № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике».

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

Потребитель в регрессном порядке возмещает понесенные Поставщиком расходы в связи с взысканием Сетевой организацией с Поставщика убытков, возникших у Сетевой организации в результате неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Потребителем обязанностей, установленных Договором.

7.7. Поставщик несет ответственность за качество электроэнергии до точки (-ек) поставки по настоящему Договору, в случае опосредованного присоединения Потребителей в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.8. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по оплате электрической энергии Потребителем, у которого в соответствии с установленными Правительством Российской Федерации критериями, возникает обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему Договору, Потребитель по требованию Поставщика обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в виде независимой гарантии, выдаваемой банком (банковской гарантии).

Указанная гарантия должна содержать условие о невозможности ее отзыва гарантом (безотзывная гарантия) и условие о невозможности ее изменения гарантом без согласия Поставщика (бенефициара). Предоставляемая банковская гарантия не должна содержать требование о предоставлении Поставщиком гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обеспечиваемых гарантиями обязательств.

Банковская гарантия должна быть предоставлена банком, включенным в перечень банков, отвечающих установленным статьей 74.1 Налогового кодекса РФ требованиям для принятия банковских гарантий в целях налогообложения.

7.9. 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 все риски и убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора.

7.10. 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 направления в адрес другой стороны претензии, которая должна быть рассмотрена другой стороной в течение 10-ти календарных дней с даты ее получения.

В случае отказа в удовлетворении претензии либо неполучения ответа на претензию в установленный срок, споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту исполнения Договора.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2019 г. и действует до 24ч.00. мин. 31.12.2019 года.

Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с Обществом, заключенный на определенный срок, считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия потребитель (покупатель) не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определенный срок, потребителем (покупателем) внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора».

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, исполнение обязательств Поставщика по настоящему Договору осуществляется с даты подписания Сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Потребителя.

В случае заключения договора с Потребителем, в отношении энергопринимающих устройств которого ранее было введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ, Договор вступает в силу с даты не ранее даты и времени отмены введенного указанного ограничения режима потребления электрической энергии в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии.

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. В случае если Потребитель владеет энергопринимающими устройствами (объектами энергоснабжения), в отношении которых заключен настоящий Договор, на праве аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами), то исполнение обязательств Поставщиком по настоящему Договору ограничивается сроком действия договора аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами). Исполнение обязательств Поставщиком возобновляется на срок пролонгации аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами) после предоставления Потребителем в адрес Поставщика подтверждающих пролонгацию документов.

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

8.4. В случае утраты Поставщиком статуса гарантирующего поставщика Потребитель вправе с даты утраты Поставщиком его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика; к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

8.5. Потребитель вправе в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по Договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия Договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Поставщиком по Договору за расчетный период, при условии выполнения Потребителем обязанностей, предусмотренных законодательством РФ.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 9.1. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством РФ.
- 9.2. Договор может быть изменен по соглашению Сторон, составленному письменно, в форме отдельного дополнительного соглашения к Договору, подписанного обеими Сторонами.
- 9.3. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ одним из указанных способов:
- посредством направления по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием квалифицированной электронной подписи;
 - посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона Потребителя: _____;
 - посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя: **Priem-KES@te.ru**;
 - посредством публикации на официальном сайте Поставщика в сети Интернет, зарегистрированном в качестве средства массовой информации;
 - посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);
 - посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ.
- 9.4. 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 Поставщика – «www.tmesk.ru» и АО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «www.atsenergo.ru», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в п. 3.3.7 Договора и Разделе 10 Договора.
- 9.5. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Поставщика и Потребителя, если иное не установлено настоящим Договором.
- 9.6. Получение Потребителем оформленных и подписанных со стороны Поставщика актов сверки расчетов, счетов, УПД, УКД осуществляется одним из указанных способов:
- посредством использования Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте АО «Тюменская энергосбытовая компания» в сети «Интернет» (www.tmesk.ru), при условии прохождения Потребителем необходимой регистрации и авторизации в ЛКК;
 - посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Потребителя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;
 - самостоятельно в отделении Поставщика;
 - курьерской доставкой, при условии заключения с Поставщиком договора о курьерской доставке документов.

Получение Потребителем документов, указанных в абзаце 1-ом настоящего пункта, посредством адресов электронной почты, указанных в Разделе 10 Договора, считается достаточным для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора. Последующее получение Потребителем оригиналов указанных документов осуществляется способами, предусмотренными в абзацах 3-5 настоящего пункта.

В случае неполучения Потребителем в разумный срок в результате умышленных действий/бездействия оригиналов указанных документов в порядке, предусмотренном абзацах 3-5 настоящего пункта Договора, датой получения их Потребителем считается дата выписки документов Поставщиком.

9.7. Стороны дают взаимное согласие на применение в своих отношениях по настоящему Договору средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в случаях подписания первичных учетных документов к Договору (актов снятия показаний приборов учета, счетов, УПД, УКД, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением Договора.

Стороны установили, что, документы, связанные с исполнением настоящего Договора, составленные в бумажном виде и подписанные сторонами, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами, составленными в электронном виде с использованием квалифицированной электронной подписи (именуемых далее – «электронные документы»), при соблюдении требований к электронным документам, предусмотренным действующим законодательством РФ и настоящим Договором, в том числе:

9.7.1. Электронный документ направлен и получен через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами Договора (при условии наличия у Сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) является _____.

9.7.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на

основании приказа или доверенности.

9.7.3. Стороны договорились, что лицами, уполномоченными на подписание электронных документов, указанных в настоящем Договоре, являются:

от Поставщика: Хальфутдинов С.С., действующий на основании доверенности №17/28 от 01.02.2017 г.

от Потребителя: _____ действующий на основании _____

9.7.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

9.8. Контактная информация Сетевых организаций, к сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Потребителя:

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири	(3462) 77-94-59 (34667) 91-453	www.fsk-ees.ru

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

9.10. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии»

Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии»

Приложение № 3 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма .

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Поставщик: АО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628403, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, г. Сургут, проспект Мира, дом 43

Полное наименование структурного подразделения АО «Тюменская энергосбытовая компания:
Когалымский участок Лангепасского МРО

Место нахождения структурного подразделения АО «Тюменская энергосбытовая компания:
628485, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, проспект Шмидта 24, помещение 1;

Адрес для получения почтовой корреспонденции: а/я 444, почтовое отделение №6, г. Когалым, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628486;

ОГРН 1058602102415

ИНН/КПП 8602067215//997650001 ОКПО 76848715

ОКВЭД [35.14][71.12.62][70.22][43.21][64.99.1][85.41.9][77.11][66.19][68.20][42.22][63.11.1][63.99.1][71.12][71.20.4]

Банковские реквизиты:

р/с №408 228 105 600 100 000 01 Центральный филиала АБ «Россия», г. Москва

к/с №301 018 101 452 500 002 20

БИК 044525220

Адрес электронной почты: **Menshikova.NA@energosaes.ru**;

Контактный телефон: (34667) 5-53-90; 5-53-80;

Потребитель: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Место государственной регистрации: 628408, Автономный округ Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Университетская, дом 4;

Почтовый адрес: 628408, Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4;

ОГРН 1028600587399

ИНН/КПП 8602060185 /860802001

ОКПО 34932732

р/с 407 028 102 671 701 017 19 в Западно-Сибирском банке ПАО «Сбербанк» г.Тюмень

к/с 301 018 108 000 000 006 51

БИК 047102651

Получатель услуг: филиал АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети;

Местонахождение филиала и почтовый адрес: 628486, Россия, Тюменская область, ХМАО - Югра, г. Когалым, проспект Нефтяников, д.5;

ИНН/КПП 8602060185 /860802001

ОГРН 1028600587399

ОКПО 34932732

ОКВЭД [35.12]

ОКФС 16

ОКОГУ 4210008

ОКТМО Когалым 71883000

ОКТМО Сургутский р-н 71826000

ОКТМО Лангепас 71872000

р/с 407 028 102 671 701 017 19 Западно-Сибирский банк ПАО «Сбербанк» г. Тюмень

к/с 301 018 108 000 000 006 51

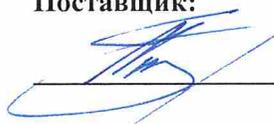
БИК 047102651

Адрес электронной почты: **Priem-KES@te.ru**

Контактный телефон: (34667) 4-41-02, 91-359; факс: (34667) 91-290, 2-41-46

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик:



_____ **М.А. Писаренко**

Потребитель:

_____ **В.С. Мазуров**

Поставщик: АО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Лангепасского МРО)
 Потребитель: АО "Тюменьэнерго" (филиал "Когалымские электрические сети")

Приложение № 1
 к договору №ЭС-19/К/1385 от "01" ноября 2018 г.

ПЕРЕЧЕНЬ
 точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты документа о Тех. присоединении [№_от_..._20_]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоспринимающих устройств]	Местонахождение энергоспринимающих 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				
1. от сети АО "Тюменьэнерго"																	
1	[АБК, гаражи]	ПС-110/35/10 Инга	ВЛ-10 №15	120	0,2	-	-	ВН	III	72/24	пр. Нефтяников 5,г. Когалым ул. Солнечная 37, г. Лангепас	нет	нет				
2	[АБК, ИЛК, склады, теплая стоянка, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Лангепас	ВЛ-10 №20	80	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет				
3	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Лангепас	ВЛ-10 №21	90	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет				
4	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Вать-Еган	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	35	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет				
5	[Служб. дом, гараж, служб. дом ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Уральская	ОПУ ЩСН-0,4 (1 секция)	50	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет				
6	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Сарымская	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	20	0,2	-	-	ВН	III			нет	нет				
2. от сети ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири																	
7	[Службно-производственное здание, гараж]	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.5 резерв)	50	0,2	08.08.2016г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 ф.Службно-производственного здания №1	ВН	III	72/24	Нижнеквартирский район ХМАО	нет	нет				
8			КЛ-10 КТПН-1 (яч.12)		0,2							Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 ф.Службно-производственного здания №2	ВН	III	нет	нет	
9	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады, цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КПП, гаражи, убежище, служб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.3] КЛ-10 База-3 КТП	120	0,2	05.05.2016г.	Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону ЗКТП	ВН	III			ул. Ноябрьская 17/20, г. Когалым	нет	нет			
10			[ЗРУ-10 База яч.8] КЛ-10 База-4 КТП	10	0,2								Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону 4КТП	ВН	III	нет	нет
11			[ЗРУ-10 База яч.10] КЛ-10 База-5 КТП	240	0,2								Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону 5КТП	ВН	III	нет	нет
12			КЛ-10 1КТП КЛ-0,4 №4	120	0,2								Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от 1КТП(2КТП) в сторону ВРУ-0,4 Покупателя	ВН	III	нет	нет
13			КЛ-10 2КТП КЛ-0,4 №1	230	0,2					ВН	III		нет	нет			
3. от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь")																	
14	[Гараж]	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35 "Когалым-1"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет				
15	[Общедом №1]	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35 "Когалым-1"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет				
16	[Коттедж]	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35 "Когалым-1"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет				
17	[Мастерская]	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35 "Когалым-1"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет				

ПЕРЕЧЕНЬ точек поставки электрической энергии в сети смежных субъектов
 [Информация используется для определения объема потребления электрической энергии (мощности) Покупателем]

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты документа о Тех. присоединении [№_от_..._20_]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоспринимающих устройств]	Местонахождение энергоспринимающих 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. от сети АО "Тюменьэнерго"													
1	ПАО "МТС" [БС-86590]	ПС-110/35/10 Уральская [ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №9_ МТС	6	-	№72/с от 30.07.2013 г.	Покупатель -отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 МТС	ВН	III	72/24	Сургутский р-н ПС Уральская	нет	нет
2	ПАО "МТС" [БС-86821]	ПС-110/35/10 Инга[ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №9(QF8-3,7) МТС	6	-	№70/с от 30.07.2013 г.	Покупатель -отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 №9(QF8-3,7) МТС	ВН	III	72/24	пр. Нефтяников, 5 г. Когалым	нет	нет
3	АУ "ОТРК "Югра"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-1 АВ-0,4 (Q-7)	4	0,2	№68/с от 01.11.2011 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	НН	III	72/24	ул. Солнечная 37, г. Лангепас	нет	нет
4	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-8)	10	-	№67/с от 01.07.2010 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	НН	III	72/24		нет	нет
5	ООО "Т2 Мобайл"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-7)	6,86	0,2	№66/с от 01.06.2010г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	НН	III	72/24		нет	нет
6	ПАО "МТС"[БС-86588]	ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	5КТП-10/0,4 АВ-0,4 Р-2	6	-	№71/с от 30.07.2013 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	СН-2	III	72/24	ул. Ноябрьская 17/20, г. Когалым	нет	нет
7	Айваседа Н.Д.[вагон-бытовка]	ПС-110/35/6 Повховская ПС-35/6 №26	ВЛ-6 №26-10 КТПН-[400] (хоз.нужды)	4,5	-	№65/ф от 02.02.2010 г.	Покупатель: на болтовых соединениях КЛ_0,4 к АВ 0,4 ТП[400]	ВН	III	72/24	Повховское м/р	нет	нет

Продавец:

М.А. Писаренко

М.п.

Покупатель:

В.С. Мазуров

М.п.

Поставщик: АО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Лангепасского МРО)
 Потребитель: АО "Тюменьэнерго" (филиал "Когалымские электрические сети")

Приложение №2
 к договору №ЭС-19/К/1385 от "01" ноября 2018 г.

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)								Дата поверки [МИ]*	Потери до границы БТ, постоянные (кВт·ч./мес./Переменные)	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Кэфф. ТТ	Тип ТН	Кэфф. ТН	Кэфф. ИК				
1. от сети АО "Тюменьэнерго"																
1	[АБК, гаражи]	ПС-110/35/10 Инга	ВЛ-10 №15	ЗРУ-10	Меркурий 230	00385354	0,5S	ТЛМ-10	100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	01.09.2006[10]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
2	[АБК, ИЛК, склады, теплая стоянка, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Лангепас	ВЛ-10 №20	ЗРУ-10	СЭТ-4ТМ.03	0809090318	0,2	ТОЛ-10	300/5	НАМИ-10	10000/100	6000	21.09.2009[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
3	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Лангепас	ВЛ-10 №21	ЗРУ-10	СЭТ-4ТМ.03	0809090241	0,2	ТОЛ-10	300/5	НАМИ-10	10000/100	6000	22.09.2009[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
4	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Вать-Еган	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03.08	0802150982	0,5S	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	4 кв. 2014[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
5	[Служеб. дом, гараж, служеб. дом ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Уральская	ОПУ ЩСН-0,4 (1 секция)	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03М.08	0809150458	0,5S	Т-0,66	200/5	-	-	40	3 кв. 2017[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
6	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Сарымская	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	0803110700	0,5S	Т-0,66-У3	200/5	-	-	40	29.03.2011[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН
2. от сети ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири																
7	[Служебно-производственное здание, гараж]	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.5 резерв)	КТПН	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01277039	0,2S	ТЛЮ-10	50/5	НТМИ-10	10000/100	1000	2 кв. 2014[12]	2,6	АО "Тюменьэнерго"	ВН
8		ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.12)	КТПН	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01276557	0,2S	ТЛМ-10	50/5	НТМИ-10	10000/100	1000	2 кв. 2014[12]	2,6	АО "Тюменьэнерго"	ВН
9		ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.3] КЛ-10 База-3 КТП	ЗРУ-10	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277363	0,2S	ТЛМ-10	150/5	НТМИ-10	10000/100	3000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
10	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады, цех по ремонту оборудования, электроцех, КНБ, КПП, гаражи, убежище, служеб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.8] КЛ-10 База-4 КТП	ЗРУ-10	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277280	0,2S	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
11		ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.10] КЛ-10 База-5 КТП	ЗРУ-10	A180RALQ-P4GB-DW-4	01277358	0,2S	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
12		ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	КЛ-10 1КТП КЛ-0,4 №4	ВРУ-0,4	A180RALQ-P4GB-DW-4	01294985	0,2S	ТТЭ-60	600/5			120	2015[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
13		ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	КЛ-10 2КТП КЛ-0,4 №1	ВРУ-0,4	A180RALQ-P4GB-DW-4	01294976	0,2S	ТТЭ-60	600/5			120	2015[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН
3. от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь")																
14	ПС-110/35/6 Повховская ВЛ-35 "Когалым-1"	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 КЛ_0,4 "Гараж"	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03М.08	0802151046	0,2S	ТТИ-0,66	50/5	-	-	10	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН
15	ПС-110/35/6 Повховская ВЛ-35 "Когалым-1"	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 КЛ_0,4 "Общжитие №1"	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03М.08	0802150992	0,2S	Т-0,66-У3	100/5	-	-	20	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН
16	ПС-110/35/6 Повховская ВЛ-35 "Когалым-1"	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 КЛ_0,4 "Коттедж"	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03М.08	0802151014	0,2S	ТТИ-0,66	50/5	-	-	10	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН
17	ПС-110/35/6 Повховская ВЛ-35 "Когалым-1"	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 КЛ_0,4 "Мастерская"	ЩСН-0,4	СЭТ-4ТМ.03М.08	0812137193	0,2S	ТТИ-0,66	50/5	-	-	10	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН
в сети Смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя																
1	ПАО "МТС" [БС-86590]	ПС-110/35/10 Уральская [ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №_	ОПУ	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	09329682	0,5S	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	ВН
2	ПАО "МТС" [БС-86821]	ПС-110/35/10 Инга [ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №(QF8-3,7) МТС	ЛАЗ	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	11124749	0,5S	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	ВН
3	АО "ОТРК "Югра"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-1 АВ-0,4 (Q-7)	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0710100517	1	-	-	-	-	1	15.10.2010[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	НН
4	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-8)	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0710100545	1	-	-	-	-	1	15.10.2010[12]	-	АО "ВымпелКоммуникации"	НН
5	ООО "Т2 Мобайл"	ПС-110/35/10 Лангепас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-7)	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТМ.05М.05	710100391	1	-	-	-	-	1	15.10.2010[12]	-	ООО "Т2 Мобайл"	НН
6	ПАО "МТС" [БС-86588]	ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	5 КТП-10/0,4 АВ-0,4 Р-2	ЩСН-0,4	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	11147675	0,5S	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	СН-2
7	Айваседа Н.Д. [вагон-бытовка]	ПС-110/35/6 Повховская ПС-35/6 №26	ВЛ-6 №26-10 КТПН-[400] (хоз. нужды)	КТПН-[400]	СО-ЭЭ6706	029441907	2	-	-	-	-	1	2007[16]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН

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

ПРОДАВЕЦ:

 М.А. Писаренко

ПОКУПАТЕЛЬ:

 м.п. В.С. Мазуров

«СОГЛАСОВАНО»

Поставщик:

АО "Тюменская энергосбытовая компания"

М.А. Писаренко

«СОГЛАСОВАНО»

Потребитель:

АО "Тюменьэнерго" (филиал "Когалымские электрические сети")

В.С. Мазуров

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма)

ФОРМА

Дата	Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт-ч																								
	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.																									
02.																									
03.																									
04.																									
05.																									
06.																									
07.																									
08.																									
09.																									
10.																									
11.																									
12.																									
13.																									
14.																									
15.																									
16.																									
17.																									
18.																									
19.																									
20.																									
21.																									
22.																									
23.																									
24.																									
25.																									
26.																									
27.																									
28.																									
29.																									
30.																									
31.																									

Представитель "(Наименование Потребителя)"

_____ / _____ (дата)

Представитель "(Наименование Сетевой организации/владельца электрических сетей)"

_____ / _____ (дата)

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии (интегральная форма)
(первичного учета)

ФОРМА

Договор: №... от "..."......20..г.

Потребитель: "(наименование)"

тел.

месяц:

	Центр питания [точки поставки]	Место установки узла учета	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэфф. ИК	Потери до границы		Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт	Дата замены счетчика
				на начало месяца	на конец месяца			%	кВт ч			
1. (Наименование объекта)												
2. (Наименование объекта)												

*допускается изменение формы акта, при наличии в нем следующих сведений: период, за который сняты показания, наименование потребителя, наименование объекта/ точки поставки, реквизиты договора, место установки узла учета, номер счетчика, показания счетчика, разница показаний/расход электроэнергии, коэффициент измерительного комплекса, потери до границы балансовой принадлежности.

Представитель "(Наименование Потребителя)"

_____ / _____ (дата)

Представитель "(Наименование Сетевой организации/владельца электрических сетей)"

_____ / _____ (дата)