

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ ЭС-09/500

г. Нижневартовск

«28» ноября 2018 г.

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии, именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице начальника Нижневартовского межрайонного отделения АО «Газпром энергосбыт Тюмень» Кузнецовой Ирины Владимировны, действующей на основании доверенности № 17/167 от 23.11.2018 г., с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети Громова Евгения Алексеевича, действующего на основании доверенности № 02-42/1/310 от 08.12.2017 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 осмотра 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 Minin.DV@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 Minin.DV@energosaes.ru, в следующие сроки:

– ежедневно, 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 объемов определяются в следующем порядке:

- а) определяется суммарный за расчётный период объем электрической энергии, потреблённой Смежными субъектами, рассчитанный без дифференциации по каждому часу;
- б) полученная величина распределяется по часам пропорционально почасовым объемам 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 Minin.DV@energosaes.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 раздельного 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 ежемесячной детализацией указаны в Приложении № 4 к Договору.

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

б) для третьего и последующих расчётных 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 расчётного периода после этого – в порядке, предусмотренном п. 4.3 настоящего Договора для первых двух расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта;

б) в последующие расчётные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учёта в эксплуатацию – в порядке, предусмотренном п. 4.3 настоящего Договора для третьего и последующих расчётных 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 расчётных 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 услуг¹.

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 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 выставяемый Потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Договору, за тот расчетный

¹ 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.

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, а в отношении точек поставки, находящихся в зоне деятельности гарантирующего поставщика АО «ЮТЭК», рассчитанного АО «ЮТЭК» предельного уровня нерегулируемых цен.

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 бытовых 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 заключен бессрочно и вступает в силу с 01.01.2019 г.

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: 8(982)880-82-81;
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя: teletype@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, УҚД осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте АО «Газпром энергосбыт Тюмень» 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, УҚД, 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 ЗАО «ПФ СКБ Контур» система «Диадок» или ООО «Компания «Тензор» СБИС».

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: Кузнецова Ирина Владимировна, действующая на основании приказа № 322 от 11.10.2013 г.
от Потребителя: Громовой Евгений Алексеевич, действующий на основании доверенности № 02-42/1/310 от 08.12.2017 г.

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
АО «Тюменьэнерго» НВЭС	8 (3466) 48-44-59	www.te.tu
ОАО «РГЭС»	8 (34668) 3-96-76 8 (34668) 3-77-55	www.rges.ru/new
ПАО «ФСК ЕЭС»	8 (3466) 67-05-52	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
Приложение № 4 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на _____ г. »

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Поставщик: Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень»

(АО «Газпром энергосбыт Тюмень»)

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

Полное наименование структурного подразделения АО «Газпром энергосбыт Тюмень»:

Нижневартовское межрайонное отделение (Нижневартовское МРО)

Место нахождения структурного подразделения АО «Газпром энергосбыт Тюмень»:

628602, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, 52.

Адрес для получения почтовой корреспонденции Нижневартовское МРО:

а/я 514 г. Нижневартовск-2, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628602.

ОГРН 1058 602 102 415

ИНН // КПП 8602 067 215 // 997 650 001

ОКПО 76 848 715

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]

р/с № 40 822 810 700 100 070 583

Банк получателя: Московский филиал АБ «РОССИЯ», г. Москва

к/с № 30 101 810 500 000 000 112;

БИК 044 525 112

Адрес электронной почты: Minin.DV@energosaes.ru

Контактный телефон: (3466) 44-11-65 доб.236

Потребитель: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

(АО «Тюменьэнерго»)

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

Почтовый адрес: 628617, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Пермская, д. 22

Фактический адрес Нижневартовского филиала: 628617, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Пермская, д.22;

ОГРН 102 860 058 73 99

ИНН // КПП 8602060185 // 860302001

ОКПО 05770122

ОКВЭД [35.12]

р/с № 40 702 810 267 170 101 719 Западно-Сибирский банк ПАО «Сбербанк России» г. Тюмень.

к/с № 30 101 810 800 000 000 651;

БИК 047 102 651

Адрес электронной почты: teletype@te.ru.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик:

Потребитель:

ПЕРЕЧЕНЬ
 точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	тр ф	Реквизиты Акта РБП (№_ от _____.20__)	Разграничение Балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год (срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств)	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. От сети: АО "Тюменьэнерго"													
1.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Материальный склад с пристройкой; материальный склад РСБ (Лит.С); материальный склад (Лит.М), артекована водозаборная; стояночный бокс № 1(Лит.Д); стояночный бокс №2 (Лит.Е); стояночный бокс №3, материальный склад службы механизации и транспорта (СМиТ) (Лит.В); нежилое здание насосной расходного склада (лит.З); операторная расходного склада (Лит.Ж); административно-бытовой корпус службы механизации и транспорта; прирельсовый склад (Лит.К); прирельсовый склад (лит.Л); склад ТМЦ; станция обезжелезования (Лит.Ц)]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-35 Восток - КОС [оп.8]	4000	0,1	№_ от 11.03.08 г.	АО "Горэлектросеть" - до натяжных (поддерживающих) зажимов ответвительных опор № 8 ВЛ-35 Восток-Кос (Восток - Западная); далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети.	СН1	2	-	территория п/с Новая	-	-
1.2.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Лит.В); нежилое здание насосной расходного склада (лит.З); операторная расходного склада (Лит.Ж); административно-бытовой корпус службы механизации и транспорта; прирельсовый склад (Лит.К); прирельсовый склад (лит.Л); склад ТМЦ; станция обезжелезования (Лит.Ц)]	ПС-110/35/10 Западная	ВЛ-35 Восток - Западная [оп.8]										
1.3.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Гараж блок-боксы; гараж на 6 а/м (3 блок-боксы), бокс под дизель-генератор; административный корпус, лабораторный и диспетчерский корпус]	ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 №507]	235	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	ул. Периская, 22	-	-
1.4.		ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 №211]										
1.5.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Здание синхронных компенсаторов (Лит. А, А1, А2, А3, А4)]	ПС-110/35/6 Нижневартская	[КЛ-6 №39]	265	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Нижневартская	-	-
1.6.		ПС-110/35/6 Нижневартская	[КЛ-6 №40]										
1.7.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Службно-производственное здание БК-9 (Лит А); насосная над артекованной; административно-бытовой корпус ПС Радужная]	ПС-110/35/10 Радужная	[КЛ-10 №209]	70	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Радужная	-	-
1.8.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Административно-бытовой корпус (АБК-1) (Лит.А); теплая стоянка (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №7]	50	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Самотлор	-	-
1.9.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №17]	30									
1.10.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №_] ТСН-4	25									
1.11.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [ОПУ-2 Лит.Б; теплая стоянка Лит.В]	ПС-220/110/35/6 Факел	[КЛ-6 №_]]	57	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Факел	-	-
1.12.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Насосная запасного пункта управления (Лит. Д); пункт приема пищи (Лит. Е); склад запасного пункта управления (Лит. А); командный пункт (Лит. Б); овощехранилище]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-1 [вв.-10 №1] КТПН-[1]	960	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	СН2	3	72 [24]	Территория ЗПУ "Кедровая"	-	-
1.13.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-2 [вв.-10 № 2] КТПН-[2]										
1.14.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Теплая стоянка]	ПС-110/10/10 Центральная	[КЛ-10 №_] ТСН1	100	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Центральная	-	-
1.15.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Теплая стоянка автомобилей]	ПС-110/35/6 Истоминская	[КЛ-6 №_] ТСН2	9	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Истоминская	-	-

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от_..._20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2. От сети: АО "Горэлектросеть"													
2.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Гараж на 3 бокса, теплая стоянка автотранспорта; здание ЗВН]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	ВЛ-6 №16 [оп.6/1]	55	0,4	№286 от 19.11.2003 г.	АО "Горэлектросеть" - до контактов соединителей на опоре № 6/1 в месте присоединения отайки от ВЛ-6 № 16 в сторону ТП-7; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	CH2	3	72 [24]	Территория п/с Варьеган	-	-
3. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "СНГ")													
3.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Административное здание (Главный корпус) (Лит.А, А1); гараж на 10 автомашин; склад (Склад-навес) (Лит.В); проходная; склад (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	ВЛ-6 №18 [оп.12]	230	0,4	№_от 02.09.13 г.	АО "СНГ" - до плашечных контактов опоры №12; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Косюк	-	-
3.2.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №2 ПС-35/6 Куст 223	[ВЛ-6 №7]				АО "СНГ" - до болтовых контактов проходных изоляторов яч. №7; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН					
4. От сети: ПАО "ФСК ЕЭС" опосредованно (сети АО "ТЭСС")													
4.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ПС-220/110/10/6 Мегион	ВЛ-6 №16 КТПН-[1] КЛ-0,4 №3 [вв.-0,4 №1]	100	0,4	№619 от 04.10.2010 г.	АО "ТЭСС" - до болтовых соединений кабельных наконечников КЛ-0,4 № 3(4) в ВРУ-0,4 №1 и КЛ-0,4 №1(5) в ШВРА-1; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети.	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мегион	-	-
4.2.	[Лабораторный корпус, расположенный на базе Мегионского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-[1]А КЛ-0,4 № 5 ШВРА-1 [вв.-0,4 №_]										
4.3.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-3 КЛ-0,4 №1 ШВРА-1 [вв.-0,4 №2]										
4.4.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Мастерская по ремонту ЭТЛ]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-[1] КЛ-0,4 № 4 [вв.-0,4 №1]	100				ВН					
4.5.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-[4]	47,5	0,35	№801 от 17.01.2013 г.	АО "ТЭСС" - до болтовых соединений кабельных наконечников отходящей КЛ-0,4 № 4(5) от КТПН-[4]; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети.	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мегион	-	-
4.6.	[Столовая, расположенная на базе Мегионского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-[4]	47,5									
4.7.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №416 КТПН-[5]	47,5									
4.8.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №416 КТПН-[5]	47,5									
5. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ПАО "ФСК ЕЭС")													
5.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Площадка для хранения электрооборудования]	ПС-500/220/10 Сибирская	КЛ-10 №7 КТПН-[2] КЛ-0,4 №3 РУ-0,4 №1 [КЛ-0,4 №2]	20	0,2	№ 1 от 02.04.2012г.	ПАО "ФСК ЕЭС" - до болтовых соединений кабельных наконечников КЛ-0,4 №2; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	CH2	3	72 [24]	территория п/с Сибирская	-	-
6. От сети: ПАО "ФСК ЕЭС"													
6.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Станция обезжелезивания]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	1ЩСН-0,4 панель 1Н 1С-0,4 [АВ-0,4 №7] 1ЩСН-0,4 панель 5Н 2С-0,4 [АВ-0,4 №44]	35	-	№ 1/749 от 23.04.2015 г.	ПАО "ФСК ЕЭС" - до болтовых соединений отходящей КЛ 0,4 №_ на АБК Варьеганский РЭС; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети.	ВН	2	-	территория п/с Варьеган	-	-
6.2.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [База Мегионского РЭС; общеподстанционный пункт управления-1 (ОПУ-1) (Лит. А); учебный класс]	ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №307]	300	0,2	№ 1/32 от 20.03.2014 г.	ПАО "ФСК ЕЭС" - до кабельных наконечников отходящей КЛ-6 кВ №307; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мегион	-	-
6.3.		ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №604]			№ 1/32 от 20.03.2014 г.	ПАО "ФСК ЕЭС" - до кабельных наконечников отходящей КЛ-6 кВ №604 далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мегион	-	-

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от ____-20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6.4.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Цех по ремонту электрооборудования, теплая стоянка, главный корпус ремонтно-производственной базы, гараж на 6 машин; мастерская СКЗ, котлопункт на 30 мест; овощехранилище; станция обезжелезирования воды; тепловой склад; насосная]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	[КЛ-6 №12]	215	0,2	№ 1/32 от 20.03.2014 г.	ПАО "ФСК ЕЭС" - до болтовых соединений отходящей КЛ 6 кВ №12; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Варьеган	-	-
6.5.	пожаротушения; административно-бытовой корпус №2; дом ДК 1.2 для проживания граждан (№2); административно-бытовой корпус на базе Варьеганского РЭС; дом ДК 1.2 для проживания граждан (№1); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№2); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№4); дом ДК 1.2 для проживания садоводов (№5)	ПС-220/110/35/6 Варьеган	[ВЛ-6 №20]			№ 1/32 от 20.03.2014 г.	ПАО "ФСК ЕЭС" - до болтового присоединения линейной ячейки №20 к шинному мосту 6 кВ; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети						
6.6.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Административно-бытовой корпус; теплая стоянка (Лит В)]	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[1]	410	0,2	№ 1/32 от 20.03.2014 г.	ПАО "ФСК ЕЭС" - до болтовых соединений отходящей КЛ 10 кВ в ячейке 1КТПН; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети.	ВН	3	72 [24]	территория п/с Мирная	-	-
6.7.		ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[2]				ПАО "ФСК ЕЭС" - до болтовых соединений отходящей КЛ-10 кВ в ячейке 2КТПН; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети.						
6.8.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Диспетчерский щит Вах.РЭС]	ПС-220/110/10 Космос	КЛ-10 №_ ТЧН [КЛ-0,4 №_]]	1	0,2		ПАО "ФСК ЕЭС"	ВН	3	72 [24]	территория п/с Космос	-	-

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 Акта РБП [№_от ____-20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. От сети: АО "Тюменьэнерго"													
1.1.1.	ООО "Региональные грузоперевозки" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №104 [оп.1]	335	0,1	№ 479 от 06.04.2018 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений неподвижных контактов 1ЛР-10 с наконечниками воздушной перемычки между 1ЛР-10 и 2ЛР-10 на оп.1 КЛ-10 №104; далее по схеме - ООО "Региональные грузоперевозки"	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартск, Северный промышленный узел, ул. 1 ПС, д. 8	-	-
1.1.2.	ООО "Региональные грузоперевозки" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Западная ВЛ-35 Восток - Западная ПС-35/10 Новая	[КЛ-10 №214]	600	0,1		АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений кабельных наконечников отходящей КЛ-10 №214 от КРУН-10 ПС 35/10 Новая; далее по схеме - ООО "Региональные грузоперевозки"	СН1	3	72 [24]	г. Нижневартск, Северный промышленный узел, ул. 1 ПС, д. 86, строение 1	-	-
1.1.3.	ООО "Мега-Содружество" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Западная ВЛ-35 Восток - Западная ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №209 КТПН-10 [КЛ-0,4 №1]	130	0,1	№14/18/0003-АТП от 20.07.2018 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтового соединения отходящей КЛ-0,4 №1; далее по схеме - ООО "Мега-Содружество".	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартск, Северный промышленный узел, ул. 2ПС стр. 10А	-	-
1.1.4.	ООО "Мега-Содружество" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Западная ВЛ-35 Восток - Западная ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №209 КТПН-10 [КЛ-0,4 №4]	130	0,1		АО "Тюменьэнерго" - до болтового соединения отходящей КЛ-0,4 №4; далее по схеме - ООО "Мега-Содружество".	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартск, Северный промышленный узел, ул. 2ПС стр. 10А	-	-
1.1.5.	ООО "Альфа-Бим" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	[КЛ-10 №208]	150	0,1	№38 от 06.11.2015 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений КЛ-10 №208; далее по схеме - ООО "Альфа-Бим".	СН1	3	72 [24]	г. Нижневартск, СТУ, 10 км Самотлорской дороги	-	-
1.1.6.	АО "ТЭСС" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	[КЛ-10 №215]	400	0,2	№ 893 от 26.03.2015 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений кабельных наконечников КЛ-10 №215; далее по схеме - АО "ТЭСС".	СН1	3	72 [24]	г. Нижневартск, Северный промышленный узел, ул. ...	-	-

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от_..._20_]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [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
1.3.1.	ООО "Т2 Мобайл" [Базовая станция ИМ0008]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №507 КТП АБК-1, АБК-2, КЛ-0,4 №_ АBR [AB-0,4 № 4]	5	-	№_от 15.02.2017 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов АВ-0,4 № 4, расположенных в шкафу АВР; далее по схеме - ООО "Т2 Мобайл".	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, Периская, 22, здание АБК НВЭС.	-	-
1.4.1.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 [оп. №_]	108	0,2	№441 от 30.01.2017г.	АО "Тюменьэнерго" - до аппаратных зажимов отпаечной ВЛ-10 на оп. №9; далее по схеме - ГСК "Спутник".	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартовск, ул.Периская, 24	-	-
1.4.2.													
1.4.3.	ПАО "МТС" [БС №307]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 (507) КТП-АБК-1(2) ШВРА-3 АВ-0,4 Q №47, блок-вагон под	10	-	№87 от 12.12.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов АВ-0,4 №3; далее по схеме - ПАО "МТС"	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, Периская, 22, здание АБК НВЭС.	-	-
1.4.4.	ПАО "Мегафон" [БС "Электросеть"]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 (507) КТП-[АБК-2] ШВРА-3 АВ-0,4 Q №47 блок-вагон под	6	-	№563 от 08.12.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактных соединений АВ-0,4 № 2; далее по схеме - ПАО "Мегафон".	НН	3	72[24]	г. Нижневартовск, ул. Периская, 22, здание АБК НВЭС	-	-
1.4.5.	ООО "Северное волокно" [Пункт переприема ВОЛС]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 КТП-[АБК-2] КЛ-0,4 № ВРЩ-0,4 №_ [AB-0,4 №13]	6	-	№806 от 12.12.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов АВ-0,4 №_ в щите освещения; далее по схеме - ООО "Северное волокно".	НН	3	72[24]	г. Нижневартовск, ул. Периская, 22,	-	-
6.3.1.	Климов Л.В. [фермерское хоз-во]	ПС-220/110/10/6 Мегийон	КЛ-6 №604 КТПН-[7] КЛ-0,4 №_ [P-0,4 №2]	10	-	№628 от 31.01.2011 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов P-0,4 №2; далее по схеме - Климов Л.В.	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, ж.п. ЗСМ СУ-18	-	-
6.4.1.	ООО "СВОС" [Ремонтно-производственная база]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №12(20) ТП-[1] ВЛ-0,4 №7 шкафа АВР [КЛ-0,4 №_]	12	0,2	№ 896 от 09.02.2017 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений отходящей КЛ-0,4 №_ в шкафу АВР; далее по схеме - ООО "СВОС".	НН	2	-	г. Радужный, электросетевой комплекс ПС-220/110/35/6 Варьеган	-	-
6.5.1.	АО "ЮТЭК" [Смирнов И.Е.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.3]	10	-	№67 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.3 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Смирнов И.Е.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт,	-	-
6.5.2.	АО "ЮТЭК" [Сычева Г.И.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.3]	10	-	№68 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.3 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Сычева Г.И.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт,	-	-
6.5.3.	АО "ЮТЭК" [Ковтун Г.И.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.4]	10	-	№69 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.4 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Ковтун Г.И.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт,	-	-
6.5.4.	АО "ЮТЭК" [Мизгин А.С.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.5]	10	-	№70 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.5 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Мизгин А.С.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт,	-	-
6.5.5.	АО "ЮТЭК" [Дунаев С.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.6]	10	-	№71 от 24.05.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.6 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Дунаев С.А.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт,	-	-
6.5.6.	АО "ЮТЭК" [Савело С.М.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.6]	10	-	№72 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.6 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Савело С.М.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт,	-	-
6.5.7.	АО "ЮТЭК" [Скляров А.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.7]	10	-	№73 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.7 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Скляров А.А.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт,	-	-
6.5.8.	АО "ЮТЭК" [Скляров В.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.7]	10	-	№74 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.7 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Скляров В.А.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт,	-	-
2.1.1.	ИП Кёр М. Д.	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №16 ТП-[7] [AB-0,4 № QS-21]	20	0,35	№Т4/17/0006-АТП от 27.03.2018 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов АВ-0,4 № QS-21; далее по схеме - ИП Кёр М. Д..	СН2	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, участок №76	-	-
2.1.2.	Кёр И. Д.	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №16 ТП-[7] [AB-0,4 № QS-22]	18	0,35	№Т4/18/0014-АТП от 14.09.2018 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов АВ-0,4 № QS-22; далее по схеме - ИП Кёр М. Д..	СН2	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, район производственной территории п/с Мирная	-	-
6.6.1.	ООО "Т2 Мобайл" [БС №3140, ПС «Мирная»]	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[1] РЩ 0,4 УС щитовой АТС АБК Самолдорского РЭС	3	0,2	№831 от 03.12.2015 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов выключателя Q №3 в щитовой АТС; далее по схеме - ООО "Т2 Мобайл".	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, 10 км Самолдорского автодороги.	-	-
1.12.1.	СОНТ "Кедровый" [Огорода]	ПС-110/36/10 Восток	ВЛ-10 № Восток - Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ 0,4 №_ РП-0,4 № 3 [КЛ-0,4 Сады]	100	0,1	№624 от 29.12.2010 г.	АО "Тюменьэнерго" - до присоединения кабельных наконечников КЛ-0,4 Сады к отключающему устройству в ПР №3, установленного на площадке обслуживания КТПН-[1]; далее по схеме - СОНТ "Кедровый".	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, 10 км Самолдорского автодороги.	-	-

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№, от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.12.2.	Режин Г. И. [Садовый участок]	ПС-110/36/10 Восток	ВЛ-10 № Восток - Сибирская-1 КТПН-[1] ЗПУ ПР-3 [КЛ-0,4 №2]	25	0,1	№498 от 12.11.2018 г.	АО "Тюменьэнерго" - до присоединения кабельных наконечников КЛ-0,4 №2 к АВ-0,4 №2 в ПР-3 КТПН-[1] ЗПУ; далее по схеме - Резкин Г. И.	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, СОНТ "Кедровый", участок №2.	-	-
1.12.3.	Князева Л.И. [Садовый участок]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 № Восток- Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ 0,4 №_ РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 №2]	25	-	№800 от 14.01.2013 г.	АО "Тюменьэнерго" - до присоединения кабельных наконечников КЛ-0,4 №2 к АВ-0,4 №3 в РП-3 установленному на площадке обслуживания КТПН-[1]; далее по схеме - Князева Л.И.	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, СОНТ "Кедровый", ул. Кедровая, Участок 38.	-	-
1.12.4.	Нельзин В.В. [Садовый участок]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 № Восток- Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ 0,4 №_ РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 №4]	15	-	№829 от 25.11.2013 г.	АО "Тюменьэнерго" - до присоединения кабельных наконечников КЛ-0,4 №4 к АВ-0,4 №4 в РП-3 установленному на площадке обслуживания КТПН-[1]; далее по схеме - Нельзин В.В.	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, СОНТ "Кедровый", ул. Кедровая, Участок 12.	-	-
3.1.1.	ПАО "МегаФон" [БС "Космос"]	ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	КЛ-6 №8/18 КТПН-[1] [КЛ-0,4 №1]	3,3	0,2	№564 от 18.01.2010 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 №1(2) "МегаФон" в месте присоединения к АВ-0,4 QF №1.1.(1.2.) в КТПН-[1(2)]; далее по схеме - ПАО "МегаФон".	СН2	3	72 [24]	Нижневартовский район, Санотлорское месторождение	-	-
4.2.1.	ПАО "МТС" [базовая станция]	ПС-220/110/10/6 Мегин	ВЛ-6 №16 КТПН-[1А] ШВРА-0,4 №2 [КЛ-0,4 №6]	6	0,2	№578 от 31.03.2010 г.	АО "Тюменьэнерго" - до кабельных наконечников отходящей КЛ-0,4 №6 ПАО "МТС" в ШВРА-0,4 №2; далее по схеме - ПАО "МТС"	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, территория производственной базы "МТС"	-	-
1.5.1.	Красавин В. А.	ПС-110/35/6 Нижневартовская	ВЛ-6 №39 КТПН-[ЦРО-1] РУ-0,4 [Р-0,4 №1 (250А)]	50	-	№476 от 27.03.2018 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов Р-0,4 №1 (250А) в РУ-0,4; далее по схеме - Красавин В. А.	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартовск, ул. Северная, д. 12/П, стр.1	-	-
1.6.1.	ГК "Лето"	ПС-110/35/6 Нижневартовская	ВЛ-6 №40 КТПН-[ЦРО-2] РУ-0,4 [АВ-0,4 №3 (320 А)]	50	-	№14/18/0022-АТП от 26.09.2018 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов АВ-0,4 №3 (320 А) в РУ-0,4; далее по схеме - ГК "Лето".	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартовск, ул. Северная, панель 17	-	-

Поставщик:

Потребитель:

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)									Погрешность граница ВП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [МИ]*	%	кВт*ч		
														15	16		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1. От сети: АО "Тюменьэнерго"																	
1.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижнеуртовские электрические сети [Материальный склад с пристройкой; материальный склад РСБ (Лит.С); материальный склад (Лит.М), артскажина водозаборная; стояночный бокс № 1(Лит.Д); стояночный бокс №2 (Лит.Е); стояночный бокс №3, материальный склад службы механизации и транспорта (СМит) (Лит.В); нежилое здание насосной расходного склада (Лит.З); операторная расходного склада (Лит.Ж); административно-бытовой корпус службы механизации и транспорта; прирельсовый склад (Лит.К); прирельсовый склад (Лит.Л); склад ТМЦ; станция обезжелезования (Лит.Ц)]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-35 Восток - КОС [оп.8]	яч.101 [ЗРУ-10] ПС-Новая	Меркурий 230 ART2-00	00310628	0,5	ТЛМ-10-2У3	1000/5	НАМИ-10	10000/100	20000	4-2015 [10]	1,14	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1
1.2.	АО "Тюменьэнерго" Нижнеуртовские электрические сети [Материальный склад с пристройкой; материальный склад РСБ (Лит.С); материальный склад (Лит.М), артскажина водозаборная; стояночный бокс № 1(Лит.Д); стояночный бокс №2 (Лит.Е); стояночный бокс №3, материальный склад службы механизации и транспорта (СМит) (Лит.В); нежилое здание насосной расходного склада (Лит.З); операторная расходного склада (Лит.Ж); административно-бытовой корпус службы механизации и транспорта; прирельсовый склад (Лит.К); прирельсовый склад (Лит.Л); склад ТМЦ; станция обезжелезования (Лит.Ц)]	ПС-110/35/10 Западная	ВЛ-35 Восток - Западная [оп.8]	яч.212 [ЗРУ-10] ПС-Новая	Меркурий 230 ART2-00	00310447	0,5	ТВЛМ-10	1000/5	НТМИ-10	10000/100	20000	1-2016 [10]	1,79	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																	
1.1.1.	ООО "Региональные грузоперевозки" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №104 [оп.1]	РУ-0,4 ТП-[630]	ПС-4ТМ.05.МК.04.01	1112120289	0,5S	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	4-2012 [12]	1,6	1013	ООО "Региональные грузоперевозки"	СН2
1.1.2.	ООО "Региональные грузоперевозки" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Западная ВЛ-35 Восток - Западная ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №214	яч.214 [КРУН-10]	СЭТ-4ТМ.02М.03	805110170	0,5S	ТОЛ-10-1-2У2	150/5	НТМИ-10-66У3	10000/100	3000	2-2011 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1
1.1.3.	ООО "Мега-Содружество" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Западная ВЛ-35 Восток - Западная ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №209 КТПН-10 [КЛ-0,4 №1]	Щаф учета КТПН-10	МАЯК 302АРТ.131Т.2Н ПСЖ.Б.А.	16025759	1	ТТИ-А	400/5	-	-	80	1-2018 [16]	0,68	-	ООО "Мега-Содружество"	СН2
1.1.4.	ООО "Мега-Содружество" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Западная ВЛ-35 Восток - Западная ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №209 КТПН-10 [КЛ-0,4 №4]	Щаф учета КТПН-10	ПС-4ТМ.05МК.04.01	1110110911	1	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	1-2012 [11]	0,94	-	ООО "Мега-Содружество"	СН2
1.1.4.	ООО "Альфа-Бим" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №208	РУ-0,4 (КТПН-[ООО "Альфа-Бим"])	ПС-4ТМ.05МК.20.01	1103150160	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	2-2015 [12]	-	612	ООО "Альфа-Бим"	СН1
1.1.5.	АО "ТЭСС" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №215	яч.215 КРУН-[10]	СЭТ-4ТМ.03М	0802131012	0,2S	ТЛК-10	50/5	НТМИ-10-66У3	10 000/100	1 000	2-2016 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1
1.3.	АО "Тюменьэнерго" Нижнеуртовские электрические сети [Гараж блок-боксы; гараж на 6 а/м (3 блок-боксы), бокс под дизель-генератор; административный корпус, лабораторный и диспетчерский корпус]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №507	яч.507 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.03М	0810140657	0,2S	ТОЛ-СЭЦ-10-21	400/5	НАМИ-10-95-УХЛ2	10000/100	8000	07.10.2014 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.4.	АО "Тюменьэнерго" Нижнеуртовские электрические сети [Гараж блок-боксы; гараж на 6 а/м (3 блок-боксы), бокс под дизель-генератор; административный корпус, лабораторный и диспетчерский корпус]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211	яч.12 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.03М.01	0808111396	0,5S	ТОЛ-СЭЦ-10-02	300/5	НАЛИ-СЭЦ-10-1-У2	10000/100	6000	27.09.2011 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.3.1.	ООО "Т2 Мобайл" [Базовая станция НМ0008]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №507 КТП АБК-1, АБК-2, КЛ-0,4 №_ АВР [АВ-0,4 № 4]	Аппаратная РРС	Меркурий 230 ART-01	06244074	0,5	-	-	-	-	1	4-2013 [10]	-	-	ООО "Т2 Мобайл"	НН
1.4.1.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская [яч.211 РУ-10]	КЛ-10 №211 [оп. №_]	КТПН-[ГСК-1] вв-0,4 РУ-0,4	МАЯК Т301АРТ.153Т.2 ИПО26	16023293	1,0	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	4-2016 [16]	2	-	ГСК "Спутник"	СН2

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы ВП		Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэфф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК	дата поверки [МИ]*	%	кВт*ч			
														15	16			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.4.2.				КТПН-[ГСК-2] вв-0,4 РУ-0,4	МАЯК Т301АРТ.153Т.2 ИПО2Б	16021812	1,0	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	4-2016 [16]	2	-	ГСК "Спутник"	СН2	
1.4.3.	ПАО "МТС" [БС №307]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 (507) КТП-АБК 1(2) ШВРА-3 АВ-0,4 Q №47; блок-вагон под мачтой АО-80, шкаф АВР [АВ-0,4 №3]	блок-вагон под мачтой АО-80	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	21707516	1,0	-	-	-	-	1	3-2016 [10]	0,41	-	ПАО "МТС"	НН	
1.4.4.	ПАО "Мегафон" [БС "Электросеть"]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 (507) КТП-[АБК-2] ШВРА-3 АВ-0,4 Q №47 блок-вагон под мачтой АО-80, шкаф АВР [АВ-0,4 №2]	блок-вагон под мачтой АО-80	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	30641439-17	1,0	-	-	-	-	1	2-2017 [10]	1,32	-	ПАО "Мегафон"	НН	
1.4.5.	ООО "Северное волокно" [Пункт переприема ВОЛС]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 КТП-[АБК-2] КЛ-0,4 № ВРЦ-0,4 № [АВ-0,4 №13]	ВРЦ-0,4 [Вагон-блок]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	709110007	1	-	-	-	-	1	1-2013 [10]	-	-	ООО "Северное волокно"	НН	
1.5.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Здание синхронных компенсаторов (Лит. А, А1,А2,А3,А4)]	ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 №39]	яч.39 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.03М	0804151298	0,2S	ТОЛ-10-1-1У2	100/5	НАМИТ-10	6000/100	1200	2-2015 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.6.		ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 №40]	яч.40 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.03М	0806112368	0,2S	ТОЛ-10-1-1У2	100/5	НАМИТ-10	6000/100	1200	2-2015 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
1.5.1.	Красавин В. А.	ПС-110/35/6 Нижневартовская	ВЛ-6 №39 КТПН-[ЦРО-1] РУ-0,4 [Р-0,4 №1 (250А)]	ШУ-0,4	СЭТ-4ТМ.05МК.22.01	1111120821	1,0	ТОП-0,66	150/5	-	-	30	2-2015 [12]	-	-	Красавин В. А.	СН2	
1.6.1.	ГК "Лето"	ПС-110/35/6 Нижневартовская	ВЛ-6 №40 КТПН-[ЦРО-2] РУ-0,4 [АВ-0,4 №3 (320 А)]	ШУ-0,4	МАЯК Т301АРТ.153Т.2 ИПО2Б	16024370	0,5S	ТОП-0,66	150/5	-	-	30	1-2018 [16]	-	-	ГК "Лето"	СН2	
1.7.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Службно-производственное здание БК-9 (Лит А); насосная над артокавиной; административно-бытовой корпус ПС Радужная]	ПС-110/35/10 Радужная	[КЛ-10 №209]	яч.209 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.03.01	0105081671	0,5S	ТЛМ-10	100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	2-2008 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.8.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-110/35/6 Саянлор	[КЛ-6 №7]	На основании письма исх.№ Т4/1/4649 от 20.11.2012 г. объект "Административно-бытовой корпус" законсервирован. Расчет за электрическую энергию не производится.													ВН	
1.9.	[Административно-бытовой корпус (АБК-1) (Лит.А); теплая стойка (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 Саянлор	[КЛ-6 №17]														ВН	
1.10.		ПС-110/35/6 Саянлор	[КЛ-6 №_] ТСН-4	вв.-0,4 [ТСН-0,4]	СЭТ-4ТМ.02М.15	0806090868	0,5	ТОП-0,66	150/5	-	-	30	2-2010 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.11.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [ОПУ-2 Лит.Б; теплая стойка Лит.В]	ПС-110/35/6 Факел	[КЛ-6 №_]]	ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ.02.2	12020007	0,2s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	3-2017 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.12.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Насосная запасного пункта управления (Лит. Д); пункт приема пищи (Лит. Е); склад запасного пункта управления (Лит. А); командный пункт (Лит. Б); овощехранилище]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-1 [вв.-10 №1] КТПН-[1]	вв.-0,4 [КТПН-[1]]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0612113189	0,5s	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	1-2012 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН2	
1.13.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-2 [вв.-10 №2] КТПН-[2]	вв.-0,4 [КТПН-[2]]	ПСЧ-4ТМ.05МК.04.01	1110110757	0,5s	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	4-2011 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН2	
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
1.12.1.	СОНТ "Кедровый" [Огороды]	ПС-110/36/10 Восток	ВЛ-10 № Восток - Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ-0,4 №_ РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 Сады]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0611110586	0,5s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	1-2012 [12]	-	-	СОНТ "Кедровый"	НН	
1.12.2.	Резкин Г. И. [Садовый участок]	ПС-110/36/10 Восток	ВЛ-10 № Восток - Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ-0,4 №_ РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 № 3]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0711123059	1,0	-	-	-	-	1	2-2013 [12]	-	-	Резкин Г. И.	НН	

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Поверки до границы БП		Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Козфф. ТТ	Тип ТН	Козфф. ТН	Козфф. ИК	дата поверки [МИ]*	%				
														15	16			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.12.3.	Князева Л.И. [Садовый участок]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 № Восток-Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ-0,4 № РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 №2]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0703110275	1,0	-	-	-	-	1	1-2011 [12]	-	-	Князева Л.И.	НН	
1.12.4.	Нельзин В.В. [Садовый участок]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 № Восток-Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ-0,4 № РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 №4]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0711123089	1,0	-	-	-	-	1	1-2011 [12]	-	-	Нельзин В.В.	НН	
1.14.	АО "Тюменьэнерго" Нижнеартовские электрические сети [Теплая стоянка]	ПС-110/10/10 Центральная	[КЛ-10 №_] ТСН1	РУ-0,4 [ТСН1]	ПСЧ-ЗАРТ.09.132.1	04002686	1,0	-	-	-	-	1	3-2013 [16]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.15.	АО "Тюменьэнерго" Нижнеартовские электрические сети [Теплая стоянка автомобилей]	ПС-110/35/6 Истоминская	[КЛ-6 №_] ТСН2	РУ-0,4 [ТСН2]	ПСЧ-4ТМ.05МК.22.01	1111120772	1,0	-	-	-	-	1	21.09.2016 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
2. От сети: АО "Горэлектросеть"																		
2.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижнеартовские электрические сети [Гараж на 3 бокса; теплая стоянка автотранспорта; здание ЗВН]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	ВЛ-6 №16 [оп.6/1]	РУ-0,4 [ТП-7]	БИМ3200.00 С1	351169	0,5s	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	4-2013 [12]	3,66	-	ОАО "РГЭС"	СН2	
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
2.1.1.	ИП Кёр М. Д.	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №16 ТП-[7] [АВ-0,4 № QS-21]	РУ-0,4 [ТП-7]	Меркурий 302 АРТ.131Т.2ИОП Ж2Б.А	16025814	0,5s	-	-	-	-	1	1-2018 [16]	-	-	ИП Кёр М. Д.	СН2	
2.1.2.	Кёр И. Д.	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №16 ТП-[7] [АВ-0,4 № QS-22]	РУ-0,4 [ТП-7]	Меркурий 302 АРТ.131Т.2ИОП Ж2Б.А	16025786	1,0	-	-	-	-	1	1-2018 [16]	-	-	Кёр И. Д.	СН2	
3. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "СНГ")																		
3.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижнеартовские электрические сети [Административное здание (Главный корпус) (Лит.А, А1); гараж на 10 автомашин; склад (Склад-навес) (Лит.В); проходная; склад (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	ВЛ-6 №18 [оп.12]	вв.-0,4 КТПН-[1]	СЭТ-4ТМ.02.2	03073904	0,5s	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	3-2016 [10]	**	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
3.2.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №2 ПС-35/6 Куст 223	[ВЛ-6 №7]	вв.-0,4 КТПН-[2]	ПСЧ-4ТМ.05МК.24.01	1105130091	1,0	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	1-2014 [12]	**	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
3.1.1.	ПАО "Мегафон" [БС "Космос"]	ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	КЛ-6 №8/18 КТПН-[1] КЛ-0,4 №1	ВРЩ-0,4 БС "Космос"	Энергомера СЕ 301 R33 145-JAZ	884102800610 6	1,0	-	-	-	-	1	3-2012 [10]	0,39	-	ПАО "Мегафон"	СН2	
		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	КЛ-6 №7 КТПН-[2] КЛ-0,4 №2															
4. От сети: ПАО "ФСК ЭЭС" опосредованно (сети АО "ТЭСС")																		
4.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижнеартовские электрические сети [Лабораторный корпус, расположенный на базе Мегионского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегион	ВЛ-6 №16 КТПН-[1] КЛ-0,4 №3 [вв.-0,4 №1]	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТА.07.612	10011269	1,0	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	1-2010 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
4.2.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-[1]А КЛ-0,4 № 5 ШВРА-1 [вв.-0,4 №_]]	вв.-0,4 № 1 [ШВРА-1]	ПСЧ-3ТА.07.112	12005055	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	1-2009 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
4.3.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-3 КЛ-0,4 №1 ШВРА-1 [вв.-0,4 №2]	вв.-0,4 № 2 [ШВРА-1]	ПСЧ-3ТА.07.612	12000148	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	2-2012 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
4.2.1.	ПАО "МТС" [базовая станция]	ПС-220/110/10/6 Мегион	ВЛ-6 №16 КТПН-[1]А ШВРА 0,4 №2 [КЛ-0,4 №6]	ЩУ-0,4 №1	Анст А300-02	201733151860	1,0	-	-	-	-	1	4-2017 [16]	0,28	-	ПАО "МТС"	НН	

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)									Потери до границы БП		Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [МИ]*				
														15	16		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
4.4.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Мастерская по ремонту ЭТЛ]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-[1] КЛ-0,4 № 4 [вв-0,4 №1]	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТА.07.612	12001995	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	1-2010 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
4.5.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Столовая, расположенная на базе Мегионского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-[4] [КЛ-0,4 №4]	ВРУ-0,4 [Столовая]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0605120980	0,5	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	3-2012 [12]	0,26	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
4.6.			КЛ-6 №508 КТПН-[4] [КЛ-0,4 №5]														
4.7.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №416 КТПН-[5] [КЛ-0,4 №4]	ВРУ-0,4 [Столовая]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0605120966	0,5	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	3-2012 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
4.8.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №416 КТПН-[5] [КЛ-0,4 №5]														
5. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ПАО "ФСК ЕЭС")																	
5.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Площадка для хранения электрооборудования]	ПС-500/220/10 Сибирская	КЛ-10 №7 КТПН-[2] КЛ-0,4 №3 РЗ-0,4 №1 [КЛ-0,4 №2]	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{max} \times T$, где P_{max} – максимальная мощность энергопринимающих устройств, указанная в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон № 1 от 02.04.2012 г.; T – количество часов в расчетном периоде.													СН2
6. От сети: ПАО "ФСК ЕЭС"																	
6.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Станция обезжелезирования]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	1ЩСН-0,4 панель 1Н 1С-0,4 [АВ-0,4 №7]	ШУ-0,4 вв.-0,4 №1	ПСЧ-4ТМ.05.МК.04.0 1	1112120303	0,5S	ТШП-0,66	200/5	-	-	40	4-2012 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
			1ЩСН-0,4 панель 5Н 2С-0,4 [АВ-0,4 №44]	ШУ-0,4 вв.-0,4 №2	СЭТ-4ТМ.02М.11	0811092661	0,5S	ТШП-0,66	200/5	-	-	40	4-2009 [12]	-	-		
6.2.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [База Мегионского РЭС;	ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №307]	яч.307 [ЗРУ-6]	А1802RALQ-Р4GB-DW-4	01276500	0,2S	ТЛЛ-10 1У3	50/5	НТМИ-6-66 УЗ	6000/100	600	2-2014 [12]	-	-	ПАО "ФСК ЕЭС" Восточное ПМЭС	ВН
6.3.	общеподстанционный пункт управления-1 (ОПУ-1) (Лит. А); учебный класс]	ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №604]	яч.604 [ЗРУ-6]	А1802RALQ-Р4GB-DW-4	01277123	0,2S	ТЛЛМ-10	200/5	НТМИ-6-66 УЗ	6000/100	2 400	2-2014 [12]	-	-	ПАО "ФСК ЕЭС" Восточное ПМЭС	ВН
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																	
6.3.1.	Климов Л.В. [фермерское хоз-во]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №604 КТПН-7 КЛ-0,4 №_ [Р-0,4 №2]	РУ-0,4	ЦЭ 6803	69640	2,0	-	-	-	-	-	3-2018 [6]	-	-	Климов Л.В.	НН
6.4.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Цех по ремонту электрооборудования; теплая стоянка; главный корпус ремонтно-производственной базы; гараж на 6 машин; мастерская СК3; котлопункт на 30 мест; овощехранилище; станция обезжелезирования воды; теплый склад; насосная пожаротушения; административно-бытовой корпус №2, дом ДК 1.2 для проживания граждан (№3); административно-бытовой корпус на базе Варьеганского РЭС; дом ДК 1.2 для проживания граждан (№1); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№2); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№4); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№5)]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	[КЛ-6 №12]	яч.12 [ЗРУ-6]	А1802RALQ-Р4GB-DW-4	01277079	0,2S	ТВЛМ-10	100/5	НАМИ-10-95-УУЛ2	6000/100	1 200	2-2014 [12]	-	-	МЭС Западной Сибири	ВН
6.5.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	[ВЛ-6 №20]	яч.20 [ЗРУ-6]	А1802RALQ-Р4GB-DW-1	01276541	0,2S	ТВЛМ-10	150/5	НАМИ-10-95-УУЛ2	6000/100	1 800	2-2014 [12]	-	-	МЭС Западной Сибири	ВН
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																	
6.4.1.	ООО "СВОС" [Ремонтно-производственная база]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №12(20) ТП-1] ВЛ-0,4 №7 шкаф АВР [КЛ-0,4 №_]	ЩР-1	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0709110111	1,0	-	-	-	-	1	3-2011 [12]	-	-	ООО "Северное волокно"	НН

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [МИ]*	%				
														15	16			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
6.5.1.	АО "ЮТЭК" [Смирнов И.Е.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.3]	ЩЦ-0,4	Маяк 101 АТД.131Ш.ЗИП ОЗБ	14004087	1,0	-	-	-	-	1	3-2017 [16]	1,02	-	Смирнов И.Е.	НН	
6.5.2.	АО "ЮТЭК" [Сычева Г.И.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.3]	ЩЦ-0,4	Маяк 101 АТД.132Ш.ЗИП ОЗБ	15019537	1,0	-	-	-	-	1	4-2015 [16]	0,656	-	Сычева Г.И.	НН	
6.5.3.	АО "ЮТЭК" [Ковтун Г.И.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.4]	ЩЦ-0,4	ПСЧ- ЗАРТ.07Д.132	06000548	1,0	-	-	-	-	1	3-2014 [10]	0,213	-	Ковтун Г.И.	НН	
6.5.4.	АО "ЮТЭК" [Мизгин А.С.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.5]	ЩЦ-0,4	ПСЧ- ЗАРТ.07Д.132	06000436	1,0	-	-	-	-	1	3-2014 [10]	0,109	-	Мизгин А.С.	НН	
6.5.5.	АО "ЮТЭК" [Дунаев С.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.6]	ЩЦ-0,4	Маяк 101 АТД.131Ш.ЗИО ЗБ	14000196	1,0	-	-	-	-	1	3-2015 [16]	0,983	-	Дунаев С.А.	НН	
6.5.6.	АО "ЮТЭК" [Савело С.М.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.6]	ЩЦ-0,4	Меркурий-231 АМ-01	24094364	1,0	-	-	-	-	1	3-2015 [10]	0,344	-	Савело С.М.	НН	
6.5.7.	АО "ЮТЭК" [Скляров А.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.7]	ЩЦ-0,4	Маяк 101 АТД.132Ш.ЗИП ОЗБ	15021464	1,0	-	-	-	-	1	4-2015 [16]	0,256	-	Скляров А.А.	НН	
6.5.8.	АО "ЮТЭК" [Скляров В.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.7]	ЩЦ-0,4	ПСЧ- ЗАРТ.07Д.132	06000401	1,0	-	-	-	-	1	3-2014 [10]	0,213	-	Скляров В.А.	НН	
6.6.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Административно-бытовой корпус; теплая стоянка (Лит В)]	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[1]	вв.-0,4 [КТПН-[1]]	СЭТ-4ТМ.03.08	0103070107	0,2	T-0,66 УЗ	1000/5	-	-	200	3-2007 [10]	2,07	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
6.7.		ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[2]	вв.-0,4 [КТПН-[2]]	СЭТ-4ТМ.02М.11	0811092605	0,5s	T-0,66 УЗ	1000/5	-	-	200	4-2009 [12]	7,025	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
6.6.1.	ООО "Т2 Мобайл" [БС №3140, ПС «Мирная»]	ПС-220/110/10 Мирная	ВЛ-6 №16 КТПН-[1А] ШВРА- 0,4 №2 [КЛ-0,4 №6]	ЩПТ-0,4	Меркурий 230 АМ-01	01167816-07	1,0	-	-	-	-	1	1-2014 [10]	-	-	ПАО "Ростелеком"	НН	

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

** - объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний приборов учета, подлежит корректировке на величину потерь в соответствии с методикой расчета технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Приказом Министерства энергетики РФ № 326 от 30 декабря 2008 г.

Поставщик:

Потребитель:

«СОГЛАСОВАНО»

Поставщик: АО "Газпром энергосбыт Тюмень"
Начальник Нижнеуртовского ИРО

И.В. Кузнецова

«СОГЛАСОВАНО»

АО "Тюменьэнерго"
Директор филиала АО "Тюменьэнерго" Нижнеуртовские электрические сети

Е.А. Громовой

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: _____
Сетевая организация: _____ месяц: _____
Потребитель: _____ тел. _____

№	Наименование ПС и присоединений	Уровень напряжения, кВ	Активная эл.энергия									
			№ счетчика	показания счетчика на начало месяца	показания счетчика на конец месяца	Разница	Кр	Потери %	Потери кВт*ч	Потери в ТП, кВт*ч	Перерасчет, кВт*ч	ИТОГО (кВт*ч)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	(Наименование объекта)											
2.	(Наименование объекта)											

Представитель "(Наименование Потребителя)" _____ / _____ (дата)
Представитель "(Наименование Сетевой организации/владельца электрических сетей)" _____ / _____ (дата)

**Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2019 год
 для филиала АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети**

В целом (по всем точкам поставки)

Тарифная группа		Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31	
Заявленная мощность	Всего	кВт	1 393	2 184	1 895	1 733	1 302	1 027	465	459	554	896	1 445	2 300	2 459	
	ВН		711	1 082	968	904	690	521	232	232	280	454	755	1 195	1 217	
	СН-1		436	703	582	515	410	338	152	146	178	293	428	695	794	
	СН-2		246	399	345	314	202	168	81	81	96	149	262	410	448	
Электроэнергия	Всего	т.кВт ч	14 808,590	1 934,507	1 671,105	1 531,943	1 168,859	913,764	410,319	406,167	491,070	797,119	1 281,291	2 025,338	2 177,108	
	ВН		6 990,604	882,311	790,752	747,447	576,252	423,730	186,688	189,060	228,431	370,350	627,978	975,691	991,914	
	СН-1		5 838,450	784,869	649,082	574,609	457,034	376,961	169,431	162,430	198,147	327,137	477,870	775,298	885,582	
	СН-2		1 979,536	267,327	231,271	209,887	135,573	113,073	54,200	54,677	64,492	99,632	175,443	274,349	299,612	
в том числе:																
1. От сети: АО "Тюменьэнерго"																
1.1. - 1.2. ПС-Новая																
третья ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Заявленная мощность	всего	кВт	436	703	582	515	410	338	152	146	178	293	428	695	794
		СН-1		436	703	582	515	410	338	152	146	178	293	428	695	794
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	5 838,450	784,869	649,082	574,609	457,034	376,961	169,431	162,430	198,147	327,137	477,870	775,298	885,582
		СН-1		5 838,450	784,869	649,082	574,609	457,034	376,961	169,431	162,430	198,147	327,137	477,870	775,298	885,582
1.3. - 1.4. ПС-Обская																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	46	56	47	58	72	47	17	21	25	41	53	56	63
		ВН		46	56	47	58	72	47	17	21	25	41	53	56	63
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	624,125	63,024	52,685	65,036	80,368	52,681	19,219	23,558	28,453	46,097	59,472	62,679	70,853
		ВН		624,125	63,024	52,685	65,036	80,368	52,681	19,219	23,558	28,453	46,097	59,472	62,679	70,853
1.5. - 1.6. ПС-Мегион																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	103	170	147	142	93	60	27	27	32	52	118	175	191
		ВН-1		103	170	147	142	93	60	27	27	32	52	118	175	191
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	1 376,883	189,802	164,063	158,573	103,294	67,205	29,902	29,629	35,873	58,382	131,594	195,186	213,380
		ВН-1		1 376,883	189,802	164,063	158,573	103,294	67,205	29,902	29,629	35,873	58,382	131,594	195,186	213,380

Тарифная группа		Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31	
1.7. - 1.8. ПС-Нижневартовская																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	97	174	125	99	104	70	31	31	38	61	82	149	196
		ВН		97	174	125	99	104	70	31	31	38	61	82	149	196
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	776,195	116,620	83,850	66,025	69,342	46,777	20,813	20,918	25,264	40,931	54,792	99,756	131,107
		ВН		776,195	116,620	83,850	66,025	69,342	46,777	20,813	20,918	25,264	40,931	54,792	99,756	131,107
1.9. - 1.10. ПС-Варьеган																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	69	107	88	100	60	56	25	25	30	49	68	105	120
		ВН-1		69	107	88	100	60	56	25	25	30	49	68	105	120
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	557,009	71,484	58,877	66,789	39,870	37,465	16,670	16,754	20,235	32,783	45,672	70,046	80,364
		ВН-1		557,009	71,484	58,877	66,789	39,870	37,465	16,670	16,754	20,235	32,783	45,672	70,046	80,364
1.11. ПС-Радужная																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	33	49	44	44	34	24	11	11	13	21	37	53	55
		ВН		33	49	44	44	34	24	11	11	13	21	37	53	55
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	441,160	55,064	49,506	49,321	37,470	26,629	11,848	11,908	14,382	23,301	40,930	58,897	61,904
		ВН		441,160	55,064	49,506	49,321	37,470	26,629	11,848	11,908	14,382	23,301	40,930	58,897	61,904
1.12. - 1.14. ПС-Самотлор																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	14	20	20	22	11	7	3	3	4	6	19	24	23
		ВН		14	20	20	22	11	7	3	3	4	6	19	24	23
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	109,313	13,703	13,457	15,001	7,076	4,902	2,181	2,192	2,648	4,289	12,449	16,010	15,405
		ВН		109,313	13,703	13,457	15,001	7,076	4,902	2,181	2,192	2,648	4,289	12,449	16,010	15,405
1.15. - 1.16. ПС-Мирная																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	125	186	167	142	97	115	56	51	62	100	117	199	209
		ВН		125	186	167	142	97	115	56	51	62	100	117	199	209
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	1 004,367	124,261	111,820	94,797	64,985	76,704	37,557	34,300	41,427	67,118	78,669	133,032	139,697
		ВН		1 004,367	124,261	111,820	94,797	64,985	76,704	37,557	34,300	41,427	67,118	78,669	133,032	139,697

Тарифная группа	Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31		
1.17. ПС-Факел																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	24	37	31	33	23	17	8	8	9	15	27	37	41
		ВН		24	37	31	33	23	17	8	8	9	15	27	37	41
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	192,260	24,578	20,977	22,044	15,112	11,692	5,202	5,228	6,315	10,231	18,294	24,956	27,631
		ВН		192,260	24,578	20,977	22,044	15,112	11,692	5,202	5,228	6,315	10,231	18,294	24,956	27,631
1.18. - 1.19. ПС-Восток																
третья ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Заявленная мощность	всего	кВт	218	358	309	276	172	150	67	67	81	131	229	368	403
		СН-2		218	358	309	276	172	150	67	67	81	131	229	368	403
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	1 749,176	239,908	207,061	184,657	115,480	100,621	44,770	44,996	54,345	88,046	153,240	246,341	269,711
		СН-2		1 749,176	239,908	207,061	184,657	115,480	100,621	44,770	44,996	54,345	88,046	153,240	246,341	269,711
1.22. ПС-Центральная																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	4	6	5	6	4	3	1	1	1	2	5	5	7
		ВН		4	6	5	6	4	3	1	1	1	2	5	5	7
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	31,865	4,117	3,032	4,161	2,907	1,802	0,802	0,806	0,973	1,577	3,453	3,607	4,628
		ВН		31,865	4,117	3,032	4,161	2,907	1,802	0,802	0,806	0,973	1,577	3,453	3,607	4,628
1.23. ПС-Истоминская																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	3	3	3	3	3	3	0	1	2	3	3	3	4
		ВН		3	3	3	3	3	3	0	1	2	3	3	3	4
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	23,031	2,347	2,166	2,343	2,237	2,368	0,000	1,059	1,279	2,072	1,944	2,577	2,639
		ВН		23,031	2,347	2,166	2,343	2,237	2,368	0,000	1,059	1,279	2,072	1,944	2,577	2,639
2. От сети: ОАО "РГЭС"																
2.1. ПС-Варьеган																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	18	30	26	27	19	7	3	3	4	7	22	31	34
		СН-2		18	30	26	27	19	7	3	3	4	7	22	31	34
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	142,760	19,979	17,490	17,790	12,893	5,012	2,230	2,241	2,707	4,386	14,763	20,808	22,461
		СН-2		142,760	19,979	17,490	17,790	12,893	5,012	2,230	2,241	2,707	4,386	14,763	20,808	22,461

Тарифная группа		Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31	
3. От сети: АО "СНГ"																
3.1. - 3.2. ПС-Куст-223																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	113	165	169	141	109	64	29	29	35	56	132	244	186
		ВН		113	165	169	141	109	64	29	29	35	56	132	244	186
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	1 112,057	135,235	138,665	115,498	89,511	52,434	23,330	23,447	28,319	45,881	107,798	199,904	152,035
		ВН		1 112,057	135,235	138,665	115,498	89,511	52,434	23,330	23,447	28,319	45,881	107,798	199,904	152,035
4. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "ТЭСС")																
4.1. - 4.8. ПС-Регион																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	81	109	122	114	80	55	24	24	29	48	94	145	122
		ВН-1		81	109	122	114	80	55	24	24	29	48	94	145	122
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	647,177	72,702	81,763	76,106	53,663	36,519	16,249	16,331	19,724	31,955	63,158	97,274	81,733
		ВН-1		647,177	72,702	81,763	76,106	53,663	36,519	16,249	16,331	19,724	31,955	63,158	97,274	81,733
5. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ПАО "ФСК ЕЭС")																
5.1. ПС-Сибирская																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
		СН-2		11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	87,600	7,440	6,720	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440
		СН-2		87,600	7,440	6,720	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440
6. От сети: ПАО "ФСК ЕЭС"																
6.1. ПС-Варьеган																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	12	14	15	18	16	10	4	4	5	9	15	18	16
		ВН		12	14	15	18	16	10	4	4	5	9	15	18	16
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	95,162	9,374	9,891	11,753	10,417	6,552	2,915	2,930	3,539	5,733	9,753	11,767	10,538
		ВН		95,162	9,374	9,891	11,753	10,417	6,552	2,915	2,930	3,539	5,733	9,753	11,767	10,538

Поставщик:

Потребитель: