

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №ЭС-19/К/1316
на покупку электроэнергии на производственно-хозяйственные нужды промбаз филиала
АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети

г. Когалым

«__» _____ 20__ г.

АО «Тюменская энергосбытовая компания», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице заместителя начальника межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Писаренко Михаила Алексеевича, действующего на основании доверенности №17/27 от 01.02.2017, с одной стороны, и АО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице Директора филиала АО «Тюменьэнерго» Мазурова Виталия Сергеевича, действующего на основании доверенности №02-42/1/246 от 13.10.2017 г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», по результатам закупки у единственного источника, объявленного на официальном сайте РФ www.zakupki.gov.ru (извещение № _____ от _____), на корпоративном сайте www.te.ru (извещение № _____ от _____), заключили настоящий Договор энергоснабжения № ЭС-19/К/1316 на покупку электроэнергии на производственно-хозяйственные нужды промбаз филиала АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

Точка поставки электрической энергии по Договору - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным договорам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Покупателя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

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

Смежные субъекты – организации, имеющие присоединенную к оборудованию Покупателя электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства. Точки поставки электрической энергии и приборы учета, используемые Сторонами в целях определения объемов электрической энергии, переданных в сети смежных субъектов, указаны в Приложениях № 1,2.

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

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

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

1.4. Договор заключен в соответствии с положениями федеральных законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения 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. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии и 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 Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и мощность и оказанные услуги.

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

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

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

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Не реже одного раза в квартал производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии и мощности, с составлением двухстороннего Акта сверки по требованию одной из Сторон.

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

3.2. Продавец обязуется:

3.2.1. Осуществлять поставку электрической энергии и мощности в точки поставки, находящиеся на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя и Сетевой организации; Покупателя 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 Российской Федерации.

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

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

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

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

3.2.7. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, направить Покупателю в срок не позднее 15 рабочих дней с даты получения Продавцом копий документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Покупателя, и копий актов допуска приборов учета в эксплуатацию оформленные надлежащим образом Приложения № 1,2 к настоящему Договору.

3.3. Покупатель обязуется:

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

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

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

3.3.3.1. Незамедлительно сообщать Сетевой организации (владельцу электрических сетей) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (владельцу электрических сетей) находящегося в помещении или на территории Покупателя.

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

3.3.3.3. Обеспечить 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 Покупатель 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 Покупателем в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, не обеспечено оснащение энергопринимающих устройств приборами учета электрической энергии.

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

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

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

3.3.6. В предусмотренных действующим законодательством 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 Покупатель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.3.7. По точкам поставки электрической энергии Покупателя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по первой и (или) второй ценовым категориям, ежемесячно, в срок до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, а в отношении объектов энергоснабжения, расположенных в многоквартирных жилых домах ежемесячно в срок до 25 числа текущего месяца направлять в адрес Продавца составленный совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 3 к Договору.

По точкам поставки электрической энергии Покупателя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей и (или) четвертой ценовым категориям, ежемесячно, до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:

- направлять в адрес Продавца составленные совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), по форме Приложения № 3 к Договору;

- передавать файлы профилей электросчетчиков, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), на адрес электронной почты Продавца RRXML@energosaes.ru;

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

- с результатами измерений, данными о состоянии средств и объектов измерений (форматы электронных документов 80020 и 80030) – ежесуточно до 12 часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками;
- журнал работы обходных выключателей по точкам измерения входящих в группу точек поставки – ежесуточно до 12 часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками;
- по измерительным каналам точек измерения [совокупностям «малых» точек измерений с интегральным учетом] в формате 80040 – ежемесячно, до окончания 1 дня месяца, следующего за отчетным;
- типового суточного графика нагрузки в формате 80050 – ежемесячно на очередной календарный месяц, но не позднее 3 рабочих дней до его начала.

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, 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 приборов учета электрической энергии, к которым обеспечен удаленный доступ, в том числе включенных в систему АИИС КУЭ Продавца, согласовывать показания приборов учета.

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

3.3.9. По точкам поставки электрической энергии Покупателя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, направлять на адрес электронной почты Продавца ppp@energosaes.ru с адреса электронной почты Покупателя «.....» не позднее 9 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.

Покупатель имеет право в ходе планирования своего потребления производить корректировку планово-почасовых объемов потребления по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов по московскому времени при условии соблюдения установленного порядка уведомления об этом Продавца.

3.3.10. В случае выбора Покупателем 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 Покупатель, 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. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Покупателя, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта, проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони, и не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией предоставить копию указанного акта Продавцу.

3.3.12. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, направить Продавцу в течение 5 рабочих дней подписанные со стороны Покупателя Приложения № 1,2 к настоящему Договору, направленные Продавцом Покупателю 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) Покупателем документов о технологическом присоединении.

3.3.13. Возмещать Продавцу понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Покупателю, 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 Покупателю.

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

3.3.14. В случае технологического присоединения Покупателем 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.

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

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 Покупателем не позднее 15 марта текущего года, уточненная - не позднее 1 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 Сетевой организацией (владельцем электрических сетей, смежным субъектом) и (или) Покупателем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с пунктами 3.3.6. и 3.3.7. Договора.

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

4.3. В случае непредставления показаний расчетных приборов учета в установленные сроки, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется, в том числе с применением расчетных способов, в порядке, предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

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

4.4. Применение Продавцом расчетных способов, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в целях определения величины фактически поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) по Договору осуществляется в следующих случаях:

- в случае непредставления Покупателем акта снятия показаний приборов учета в сроки, предусмотренные п. 3.3.6. Договора (для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета);

- в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Покупателя, для проведения снятия показаний или проведения проверки приборов учета;

- в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (с 3-го и последующих расчетных периодов с даты выхода из строя, утраты или истечения срока межповерочного интервала либо демонтажа расчетного прибора учета в связи с поверкой, ремонтом и заменой);

- в случае потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством;

- в случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Покупателя.

4.5. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) определяется Продавцом в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании:

- информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и Покупателя, 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.

¹ Данный абзац применяется в части нежилых объектов, расположенных в многоквартирных жилых домах, в отношении которых Продавец осуществляет поставку электрической энергии как в целях оказания коммунальной услуги (на индивидуальное потребление), так и на содержание общего имущества в многоквартирном доме.

4.6. Продавец на основании актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии не позднее 4 рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) оформляет универсальный передаточный документ.

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

В случае непредставления Покупателем подписанного универсального передаточного документа или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, универсальный передаточный документ считается согласованным в редакции Продавца, а обязательства Продавца 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 Продавец вправе взыскать, а Покупатель 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 Покупателя либо, если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, – с даты, не позднее которой она должна быть проведена, до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

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

4.8. Стороны обязуются обеспечить соблюдение предусмотренного действующим законодательством РФ порядка взаимодействия в процессе учета электрической энергии (мощности), в том числе порядка допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядка определения прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

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.

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

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

По точкам поставки электрической энергии Покупателя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по четвертой и (или) шестой ценовым категориям, объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Покупателю, определяется в отношении каждого уровня напряжения исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по

всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к каждому энергопринимающему устройству, в случае, если у Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Покупателя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

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

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

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

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

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

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

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер 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 покупателя имеется задолженность за более ранние периоды.

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

5.5. Покупатель обязан до 16 числа месяца, следующего за расчетным получить универсальный передаточный документ одним из способов, указанных в п. 9.6. настоящего Договора. В случае неполучения Покупателем универсального передаточного документа, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов Продавцом.

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

5.7. Покупатель в платежных документах указывает уникальный идентификатор платежа (УИП) из 25 символов, который доводится Продавцом до сведения Покупателя путем выставления первичного документа (счет, универсальный передаточный документ) и является номером первичного документа на оплату электрической энергии (мощности) по настоящему Договору.

Уникальный идентификатор платежа является обязательным к заполнению реквизитом платежного поручения, который указывается в поле 22 «код» платежного поручения как номер счета, универсального передаточного документа.

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

В случае если уникальный идентификатор платежа не совпадает с назначением платежа, то период, за который произведен платеж, определяется Продавцом 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.

5.9. В случае изменения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Покупателем по Договору за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Продавец выставляет Покупателю универсальный корректировочный документ (УКД).

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

В случае непредставления Покупателем подписанного универсального корректировочного документа или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, универсальный корректировочный документ считается согласованным в редакции Продавца, а обязательства Продавца 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 Покупателя к сети Сетевой организации, а также увеличение мощности энергопринимающих устройств Покупателя, сверх предусмотренной выданными ранее техническими условиями на технологическое присоединение, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

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

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

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) Покупателем обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и образованию задолженности перед Продавцом, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности), Продавец вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

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

7.5. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) Покупателем обязательств по внесению промежуточных платежей (в течение текущего расчетного периода), установленных п. 5.4. Договора, Покупатель уплачивает Продавцу 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. 5.4. Договора (в зависимости от того, что наступит раньше).

При нарушении срока исполнения обязательств по осуществлению окончательного расчета за потребленную электрическую энергию (мощность), установленных п. 5.4. Договора, Покупатель уплачивает Продавцу пеню, за каждый день просрочки, предусмотренную ФЗ «Об электроэнергетике».

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

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

7.8. Продавец несет ответственность за качество электроэнергии до точки (-ек) поставки по настоящему Договору, в случае опосредованного присоединения Покупателей Продавец несет ответственность за качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.9. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по оплате электрической энергии Покупателем, 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, Покупатель по требованию Продавца 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 Продавца (бенефициара). Предоставляемая банковская гарантия не должна содержать требование о предоставлении Продавцом гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение Покупателем 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.

7.10. 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 календарных дней с даты ее получения.

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

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2018 и действует до 24 ч. 00. мин. 31.12.2018 г.

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

В случае заключения договора с Покупателем, 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 Покупатель владеет энергопринимающими устройствами (объектами энергоснабжения), в отношении которых заключен настоящий Договор, на праве аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами), то исполнение обязательств Продавцом по настоящему Договору ограничивается сроком действия договора аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами). Исполнение обязательств Продавцом возобновляется на срок пролонгации аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами) после предоставления Покупателем в адрес Продавца 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 Продавцом статуса гарантирующего поставщика Покупатель вправе с даты утраты Продавцом 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. Покупатель 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 Продавцом по Договору за расчетный период, при условии выполнения Покупателем обязанностей, предусмотренных законодательством РФ.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

9.3. Уведомление Покупателя 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 Покупателя: _____;
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Покупателя: я сообщения на адрес электронной почты Покупателя: **Priem-KES@te.ru**;
- посредством публикации на официальном сайте Продавца 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 Продавца – «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. 3.3.6., п. 3.3.8. Договора и Раздела 10 Договора.

9.5. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Продавца и Покупателя, если иное не установлено настоящим Договором.

9.6. Получение Покупателем оформленных и подписанных со стороны Продавца актов сверки расчетов, счетов, универсальных передаточных документов осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте АО «Тюменская энергосбытовая компания» в сети «Интернет» (www.tmesk.ru), при условии прохождения Покупателем необходимой регистрации и авторизации в ЛКК;
- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Покупателя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;
- самостоятельно в отделении Продавца;
- курьерской доставкой, при условии заключения с Продавцом договора о курьерской доставке документов.

Получение Покупателем документов, указанных в абзаце 1 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

Покупателем оригиналов указанных документов осуществляется способами, предусмотренными в абз. 3-5 настоящего пункта.

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

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, универсальных передаточных документов, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением Договора.

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

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

9.7.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа или доверенности.

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

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

от Покупателя: _____ действующий на основании _____

9.7.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

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

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

9.9. 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.

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

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

9.11. 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 2018г.»

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: АО «Тюменская энергосбытовая компания»

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

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

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

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

ОГРН 1058602102415

ИНН/КПП 8602067215//997450001 ОКПО 76848715

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

Банковские реквизиты:

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

к/с №301 018 101 452 500 002 20

БИК 044525220

Адрес электронной почты: Prasolenko.EG@energosaes.ru; Menshikova.NA@energosaes.ru

Контактный телефон: (34667) 5-53-36; 5-53-80; 5-53-90

Покупатель: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

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

Почтовый адрес: 628406, Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4;

ОГРН 1028600587399

ИНН/КПП 8602060185 /860802001

ОКПО 34932732

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

к/с 301 018 108 000 000 006 51

БИК 047102651

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

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

ИНН/КПП 8602060185 /860802001

ОГРН 1028600587399

ОКПО 34932732

ОКВЭД [35.12]

ОКФС 16

ОКОГУ 4210008

ОКТМО Когалым 71883000

ОКТМО Сургутский р-н 71826000

ОКТМО Лангепас 71872000

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

к/с 301 018 108 000 000 006 51

БИК 047102651

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

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

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:



М.А. Писаренко

Покупатель:

В.С. Мазуров

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg ф	Реквизиты Акта РБП [№ от ___-__-20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряженности	Категория надежности устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [электроснабжение энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергоснабжающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	Реализация акта согласования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. от сети АО "Тюменьэнерго"													
1	[АБК, гараж]	ПС-110/35/10 Инга	ВЛ-10 №15	120	0,2	-	-	ВН	III	-	пр. Нефтяников 5 г. Когалым	нет	нет
2	[АБК/ИЛК, склады, теплая стоянка, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Лангелас	ВЛ-10 №20	80	0,2	-	-	ВН	III	-	ул. Солнечная 37, г. Лангелас	нет	нет
3	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/10 Лангелас	ВЛ-10 №21	90	0,2	-	-	ВН	III	-	ул. Солнечная 37, г. Лангелас	нет	нет
4	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Вать-Еган	ОПУ ЦСН-0,4 (2 секция)	35	0,2	-	-	ВН	III	72/24	Сургутский район ХМАО	нет	нет
5	[Служб. дом, гараж, служб. дом ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Уральская	ОПУ ЦСН-0,4 (1 секция)	50	0,2	-	-	ВН	III	-	-	нет	нет
6	[Служб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Сарынская	ОПУ ЦСН-0,4 (2 секция)	20	0,2	-	-	ВН	III	-	-	нет	нет
2. от сети ПАО «СБЭС» – МЭС Златой Сибири													
7	Службно-производственное здание, гараж	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (нч:5 резерв) КЛ-10 КТПН-1 (нч:12)	50	0,2	08.08.2016г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 Ф.Службно-производственного здания №1 Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 Ф.Службно-производственного здания №2	ВН	III	-	Нижевартовский район ХМАО	нет	нет
9		ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.3] КЛ-10 База-3 КТП	120	0,2	-	Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону ЗКТП	ВН	III	72/24	ул. Ноябрьская 17/20, г. Когалым	нет	нет
10	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИЛК, склады, цех по ремонту обор-ни, электроцех, КЧБ, КТП, гаражи, уборщице, служб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.8] КЛ-10 База-4 КТП	10	0,2	05.05.2016г.	Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону ЗКТП	ВН	III	-	-	нет	нет
11		ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.10] КЛ-10 База-5 КТП	240	0,2	-	Покупатель: отходящая КЛ-10 в сторону ЗКТП	ВН	III	-	-	нет	нет
12		ПС-220/110/10 Кирилловская	КЛ-10 КТП КЛ-0,4 №4	120	0,2	-	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от 1КТП(2КТП) в сторону ВРУ-0,4 Покупателя	ВН	III	-	-	нет	нет
13		ПС-220/110/10 Кирилловская	КЛ-10 2КТП КЛ-0,4 №1	230	0,2	-	-	ВН	III	-	-	нет	нет
3. от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь")													
14	[Гараж]	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35 "Когалым-1"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет
15	[Объект № 1]	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35 "Когалым-1"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет
16	[Котельня]	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35 "Когалым-1"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет
17	[Мастерская]	ПС-110/35/6 Повховская	ВЛ-35 "Когалым-1"	25	0,2	№1-ХН от 15.11.2013 г.	Покупатель: на контактных зажимах натяжной гирлянды концевой опоры ВЛ-35 кВ Когалым-1	ВН	III	72/24	Повховское м/р Сургутский р-н ХМАО	нет	нет

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

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg ф	Реквизиты Акта РБП [№ от ___-__-20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряженности	Категория надежности устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления электроснабжения энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергоснабжающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	Реализация акта согласования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. от сети АО "Тюменьэнерго"													
1	ПАО "МТС" [БС-86590]	ПС-110/35/10 Уральская [ТСН КЛ-0,4]	ЦСН-0,4 КЛ-0,4 №9_ МТС	6	-	№72/с от 30.07.2013 г.	Покупатель - отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 МТС	ВН	III	72/24	Сургутский р-н ГС Уральская	нет	нет
2	ПАО "МТС" [БС-86821]	ПС-110/35/10 Инга [ТСН КЛ-0,4]	ЦСН-0,4 КЛ-0,4 №9 (QF8-3,7) МТС	6	-	№70/с от 30.07.2013 г.	Покупатель - отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4 №(QF8-3,7) МТС	ВН	III	72/24	пр. Нефтяников, 5 г. Когалым	нет	нет
3	АО "ОТРК "Югра"	ПС-110/35/10 Лангелас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-1 АВ-0,4 (Q-7)	4	0,2	№68/с от 01.11.2011 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	НН	III	72/24	ул. Солнечная 37, г. Лангелас	нет	нет
4	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Лангелас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-8)	10	-	№67/с от 01.07.2010 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	НН	III	72/24	-	нет	нет
5	ООО "Т2 Мобайл"	ПС-110/35/10 Лангелас	КТПН-10/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-7)	6,86	0,2	№66/с от 01.06.2010г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	НН	III	72/24	-	нет	нет

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РВП [№ от _._.20_]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения подачи электроэнергии [электроснабжения энергоснабжения (устройства)]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [Улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного источника питания (при наличии) [Улица, № сооружения, поселок, город]	Реквизиты акта согласования Величина токовой и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6	ПАО "МТС" (БС-86588)	ПС-220/110/10 Кирилловская (ЗРУ-10)	БКТП-10/0,4 АВ-0,4 Р-2	6	-	№71/с от 30.07.2013 г.	Покупатель: отходящая КЛ-0,4 от АВ-0,4	СН-2	III	72/24	Ул. Новобрская 17/20, г. Когалым	НЕГ	НЕГ
7	Айваседа Н.Д. (вагон-бытовка)	ПС-110/35/6 Повховская ПС-35/6 №26	ВЛ-6 №26-10 КТПН-[400] (хоз.нужды)	4,5	-	№65/ф от 02.02.2010 г.	Покупатель: на болтовых соединениях КЛ_0,4 к АВ-0,4 ТП[400]	ВН	III	72/24	Повховское м/р	НЕГ	НЕГ

Продавец:  М.А. Писаренко
и.п.

Покупатель:

В.С. Мазуров
и.п.

Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания" (в зоне деятельности Лангеласского МРО)
Покупатель: АО "Тюменьэнерго" (филиал "Когалымские электрические сети")

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	место установки пу	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [МИ]*	Потери % до границ БП,	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ		
1. от сети АО "Тюменьэнерго"																
1	[АБК, гаражи]	ПС-110/35/10 Инга	ВЛ-10 №15	ЗРУ-10 Меркурий 230	0,55	ТЛМ-10	100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	01.09.2006[10]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
2	[АБК/ИПК, склады, теплая стоянка, цех по ремонту, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Лангелас	ВЛ-10 №20	ЗРУ-10 СЭТ-4ТМ.03	0,2	ТОП-10	300/5	НАМИ-10	10000/100	6000	21.09.2009[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
3	[ремонт, гаражи, мастерская ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Лангелас	ВЛ-10 №21	ЗРУ-10 СЭТ-4ТМ.03	0,2	ТОП-10	300/5	НАМИ-10	10000/100	6000	22.09.2009[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
4	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Валь-Еган	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	ЩСН-0,4 СЭТ-4ТМ.03.08	0,55	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	4 кв. 2014[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
5	[Служеб. дом, гараж, служеб. дом ДК 1-2]	ПС-110/35/10 Уральская	ОПУ ЩСН-0,4 (1 секция)	Меркурий 230	0,55	Т-0,66-У3	200/5	-	-	40	2 кв. 2008[10]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
6	[Служеб. дом, гараж]	ПС-110/35/6 Сарынская	ОПУ ЩСН-0,4 (2 секция)	СЭТ-4ТМ.03М.09	0,55	Т-0,66-У3	200/5	-	-	40	29.03.2011[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
2. от сети ПАО «ФСК ЕЭС – МЭС Западной Сибири»																
7	[Служебно-производственное здание, гараж]	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.12)	КТПН А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,25	ТЛМ-10	50/5	НТМИ-10	10000/100	1000	2 кв. 2014[12]	2,6	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
8	[Служебно-производственное здание, гараж]	ПС-220/110/10 Прогресс	КЛ-10 КТПН-1 (яч.12)	КТПН А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,25	ТЛМ-10	100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	2 кв. 2014[12]	2,6	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
9	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИПК, склады, цех по ремонту оборудования, электроцех, КЧБ, КПП, гаражи, убежище, служеб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.3] КЛ-10 База-3 КТП	ЗРУ-10 А180RALQ-P4GB-DW-4	0,25	ТЛМ-10	150/5	НТМИ-10	10000/100	3000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН		
10	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИПК, склады, цех по ремонту оборудования, электроцех, КЧБ, КПП, гаражи, убежище, служеб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.8] КЛ-10 База-4 КТП	ЗРУ-10 А180RALQ-P4GB-DW-4	0,25	ТЛМ-10	150/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН		
11	[ГПК, котельная, пункт подготовки воды, ИПК, склады, цех по ремонту оборудования, электроцех, КЧБ, КПП, гаражи, убежище, служеб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	[ЗРУ-10 База яч.10] КЛ-10 База-5 КТП	ЗРУ-10 А180RALQ-P4GB-DW-4	0,25	ТЛМ-10	600/5	НТМИ-10	10000/100	12000	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН		
12	[Служеб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	КЛ-10 1КТП КЛ-0,4 №4	ВРУ-0,4 А180RALQ-P4GB-DW-4	0,25	ТТЭ-60	600/5	-	-	120	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН		
13	[Служеб. дом]	ПС-220/110/10 Кирилловская	КЛ-10 2КТП КЛ-0,4 №1	ВРУ-0,4 А180RALQ-P4GB-DW-4	0,25	ТТЭ-60	600/5	-	-	120	3 кв. 2014[12]	-	ОАО "ФСК"	ВН		
3. от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "ЛУКОИЛ-Западная Сибирь")																
14	ПС-110/35/6 Повховская ВЛ-35 "Когалым-1"	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 КЛ_0,4 "Гараж"	ЩСН-0,4 СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	ТТИ-0,66	50/5	-	-	10	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
15	ПС-110/35/6 Повховская ВЛ-35 "Когалым-1"	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 КЛ_0,4 "Общешжитие №1"	ЩСН-0,4 СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	Т-0,66-У3	100/5	-	-	20	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
16	ПС-110/35/6 Повховская ВЛ-35 "Когалым-1"	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 КЛ_0,4 "Коттедж"	ЩСН-0,4 СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	ТТИ-0,66	50/5	-	-	10	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
17	ПС-110/35/6 Повховская ВЛ-35 "Когалым-1"	ПС-110/35/6 Повховская	ЩСН-0,4 КЛ_0,4 "Мастерская"	ЩСН-0,4 СЭТ-4ТМ.03М.08	0,25	ТТИ-0,66	50/5	-	-	10	1 кв. 2015 [12]	2,82	АО "Тюменьэнерго"	ВН		
в сети Смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя																
1	ПАО "МТС" [БС-86590]	ПС-110/35/10 Уральская [ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №_	ОПУ Меркурий 230 ART-01PQRSIN	0,55	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	ВН		
2	ПАО "МТС" [БС-86821]	ПС-110/35/10 Инга [ТСН КЛ-0,4]	ЩСН-0,4 КЛ-0,4 №(QFB-3,7) МТС	ЛАЗ Меркурий 230 ART-01PQRSIN	0,55	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	ВН		
3	АО "ОТРК "Югра"	ПС-110/35/10 Лангелас	КТПН-1/0/04 КЛ-0,4 ПР-1 АВ-0,4 (Q-7)	ВРУ-0,4 ПСЧ-3ТМ.05М.05	1	-	-	-	-	1	15.10.2010[12]	-	АО "Тюменьэнерго"	НН		
4	ПАО "Вымпел-Коммуникации"	ПС-110/35/10 Лангелас	КТПН-1/0/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-8)	ВРУ-0,4 ПСЧ-3ТМ.05М.05	1	-	-	-	-	1	15.10.2010[12]	-	АО "Вымпел-Коммуникации"	НН		
5	ООО "Т2 Мобайл"	ПС-110/35/10 Лангелас	КТПН-1/0/04 КЛ-0,4 ПР-2 АВ-0,4 (Q-7)	ВРУ-0,4 ПСЧ-3ТМ.05М.05	1	-	-	-	-	1	15.10.2010[12]	-	ООО "Т2 Мобайл"	НН		
6	ПАО "МТС" [БС-86588]	ПС-220/110/10 Кирилловская [ЗРУ-10]	5 КТП-1/0/0,4 АВ-0,4 Р-2	Меркурий 230 ART-01PQRSIN	0,55	-	-	-	-	1	3 кв. 2012[10]	-	ПАО "МТС"	СН-2		
7	Айвасда Н.Д. [вагон-бытовка]	ПС-110/35/6 Повховская ПС-35/6 №26	ВЛ-6 №26-10 КТПН-[400] (хоз.нужд)	КТПН-[400] СО-ЭБ6706	2	-	-	-	-	1	2007[16]	-	АО "Тюменьэнерго"	ВН		

ПОКУПАТЕЛЬ:

ПРОДАВЕЦ: М.А. Писаренко
М.П.

В.С. Мазуров
М.П.

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2018 год для АО "Тюменьэнерго" (филиал "Когалымские электрические сети")

В целом (по всем точкам поставки)		Тарифная группа	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
					377	484	459	444	429	439	439	140	123	137	441	452
Заявленная мощность	всего	кВт	377	484	459	444	429	439	140	123	137	441	452	444	510	
	ВН		377	484	459	444	429	439	140	123	137	441	452	444	510	
	СН-I															
	СН-II															
	НН															
Электроэнергия	всего	т.кВт ч	3 375,38	363,559	298,193	339,473	348,470	358,746	95,038	84,556	96,144	300,873	355,093	341,146	394,092	
	ВН		3 375,38	363,559	298,193	339,473	348,470	358,746	95,038	84,556	96,144	300,873	355,093	341,146	394,092	
	СН-I															
	СН-II															
	НН															
Прочие потребители с максимальной мощностью менее 150 кВт	всего	кВт	182	284	265	215	193	149	78	72	83	133	153	263	297	
	ВН		182	284	265	215	193	149	78	72	83	133	153	263	297	
	СН-I															
	СН-II															
	НН															
Прочие потребители с максимальной мощностью менее 150 кВт	всего	т.кВт ч	1 590,66	211,433	178,194	159,730	139,246	110,820	56,331	53,696	61,559	95,612	113,606	189,580	220,853	
	ВН		1 590,66	211,433	178,194	159,730	139,246	110,820	56,331	53,696	61,559	95,612	113,606	189,580	220,853	
	СН-I															
	СН-II															
	НН															
IV ценовая категория (от Единой национальной (общероссийской) электрической сети)	всего	кВт	15	27	26	17	14	12	5	4	5	10	17	17	28	
	ВН		15	27	26	17	14	12	5	4	5	10	17	17	28	
	СН-I															
	СН-II															
	НН															
Прочие потребители с максимальной мощностью от 150 кВт до 670кВт	всего	кВт	131,24	21,057	16,437	12,153	10,334	8,319	3,826	2,904	3,487	7,425	11,791	12,784	20,723	
	ВН		131,24	21,057	16,437	12,153	10,334	8,319	3,826	2,904	3,487	7,425	11,791	12,784	20,723	
	СН-I															
	СН-II															
	НН															
Прочие потребители с максимальной мощностью от 150 кВт до 670кВт	всего	т.кВт ч	180	173	168	212	222	278	57	47	49	298	282	164	205	
	ВН		180	173	168	212	222	278	57	47	49	298	282	164	205	
	СН-I															
	СН-II															
	НН															
Прочие потребители с максимальной мощностью от 150 кВт до 670кВт	всего	т.кВт ч	1 653,48	131,069	103,562	167,590	198,890	239,607	34,881	27,956	31,098	197,836	229,696	138,782	152,516	
	ВН		1 653,48	131,069	103,562	167,590	198,890	239,607	34,881	27,956	31,098	197,836	229,696	138,782	152,516	
	СН-I															
	СН-II															
	НН															

Поставщик:

Покупатель:

М.А. Писаренко

В.С. Мазуров