

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 12 – 1070/У/2018

ЭКЗЕМПЛЯР

АО «Тюменьэнерго»

«Северные электрические сети»

г. Новый Уренгой

«___» _____ 20__ г.

АО «Тюменская энергосбытовая компания», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Северного межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Муси Андрея Михайловича, действующего на основании доверенности № 17/94 от 19.04.2017г., с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора филиала Северные электрические сети Домашнего Дениса Александровича, действующего на основании доверенности № 28536 от 08.09.2017г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

Точка поставки электрической энергии по Договору - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным договорам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя, определенной в 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.

СОГЛАСОВАНО

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Согласовано:

Юрист-консульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

АО «Тюменьэнерго»

Филиал

«Северные электрические сети»



ДОГОВОР
АО «ТЭК»

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. [.30]

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

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Филиал АО «АТС»

ДОГОВОР

«Секретарь конкурсной комиссии»

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 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);

СОГЛАСОВАНО
Сторонами конкурсной комиссии
по выбору поставщика электрической
энергии
Северные электрические сети

ДОГОВОР
«Северные электрические сети»
3

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

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 *Nordmro@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.

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

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

«Северные электрические сети»

«Северные электрические сети»

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. Заявка на покупку электрической энергии 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 3.3.7. и 3.3.8. 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.

«Сетевая организация»
Филиал АО «Трансэнергосбыт»
«Сетевая организация»

СОГЛАСОВАНО
Сетевой организацией
Филиал АО «Трансэнергосбыт»
Сетевые электрические сети

АО «Трансэнергосбыт»
«Сетевая организация»

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. 3.3.7. 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.

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.

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.

Секретарь конкурсной комиссии
Иванов И.И.

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Иванов И.И.
«Поменьше.ру»
Безотзывно
Срок действия: 01.01.2018 - 31.12.2018

ДОГОВОР

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 выставляемый 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.

5.2. Стоимость электрической энергии и мощности, поставляемой Покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии и мощности, определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен 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 сбытовых 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.

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

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

5.4. В случае если на основании действующего на дату заключения Договора и (или) вступившего в силу в кодексе его исполнения нормативного правового акта изменится цена, порядок определения цены и (или)

СЕРТИФИКАЦИЯ
Северные электрические сети
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

ДОГОВОР

АО «ТЭК»

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.

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

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

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

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

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

5.8. 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 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.

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

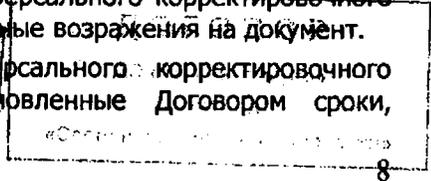
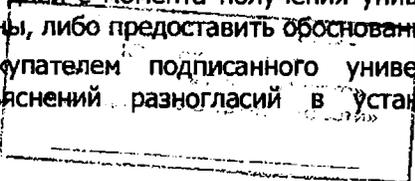
5.10. В случае изменения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Покупателем по Договору за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Продавец выставляет Покупателю универсальный корректировочный документ (УКД).

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,



[Handwritten signature]



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. 5.5. 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. 5.5. 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, 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.

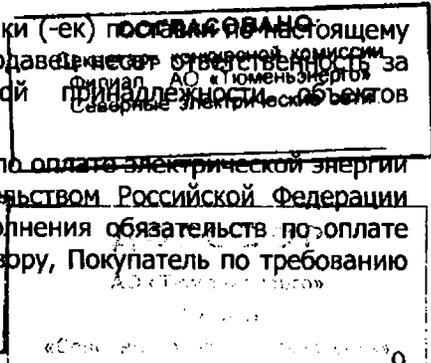
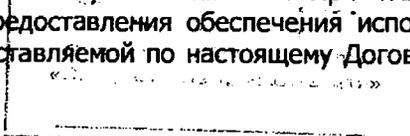
7.7. Покупатель в регрессном порядке возмещает понесенные Продавцом расходы в связи с взысканием Сетевой организацией с Продавца убытков, возникших у Сетевой организации в результате неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязанностей, установленных Договором.

7.8. Продавец несет ответственность за качество электроэнергии до точки (-ек) присоединения Покупателя к сетям Сетевой организации, в случае опосредованного присоединения Покупателя 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



[Handwritten signature]



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 даты его подписания обеими Сторонами. Условия настоящего Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2018 года и действуют до 24ч.00 мин. 31 декабря 2018г.

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.

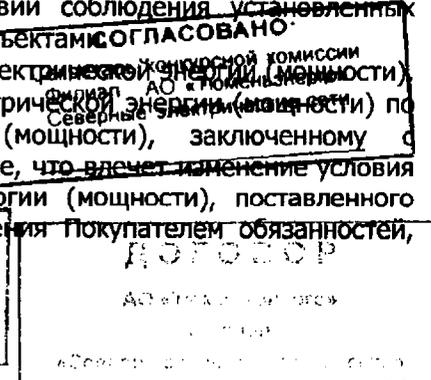
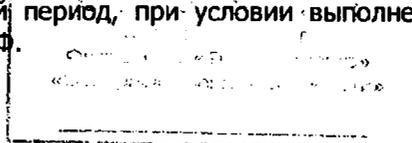
Прекращение действия Договора не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Договору, не исполненных к моменту прекращения действия Договора.

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. 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. 3.3.7., п. 3.3.9. Договора и Раздела 10 Договора.

9.4. 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: Sekr1@SevES.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.

9.5. 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 (договоры, акты, показания приборов учета, счетов, универсальных передаточных документов, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии, претензий, актов о выявленных документах, 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 (далее – «электронные документы»); при соблюдении требований к электронным



АО «ТЭК»

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Ирина Александровна
Северные электрические сети

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: Муся Андрей Михайлович, действующий на основании доверенности № 17/94 от 19.04.2017г.,

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

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» интегральная форма

Приложение № 3.1 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интервальная форма

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»:

Северное МРО

Место нахождения структурного подразделения АО «Тюменская энергосбытовая компания»

Северное МРО:

629300, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Оптимистов, 2/2

Адрес для получения почтовой корреспонденции: 629300, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Оптимистов, 2/2, а/я 229;

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

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][71.20.41]

р/с 40822810500100050583

к/с 30101810500000000112

БИК 044525112

Московский филиал АО «Россия», г. Москва

Адрес электронной почты: Nordmro@energosal.es.ru

Контактный телефон: (3494) 28-15-01

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

ДОГОВОР
АО «Тюменская энергосбытовая компания»
Северное МРО

ДОГОВОР

Покупатель: АО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети.

Юридический адрес: 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4
ИНН // КПП 8602060185//997450001
ОГРН 1028600587399
ОКПО 05772983
ОКТМО 71956000
ОКВЭД [40.10.2]
р/с 4070 2810 2671 7010 1719 в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк г. Тюмень
к/с 3010 1810 8000 0000 0651
БИК 047102651
Полномочный представитель: филиал Северные электрические сети
Почтовый адрес: 629300, Россия, г. Новый Уренгой, Тюменская обл., ЯНАО, Северо-Восточная промзона, а/я 932
ИНН // КПП 8602060185//890402002
Телефон//Факс: 8 (3494) 23-89-76, 23-89-24, 23-89-24//8(3494) 23-89-09
Адрес электронной почты: Sekr1@SevES.te.ru

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:
Начальник
Северного МРО
АО" Тюменская энергосбытовая
компания"



А.М. Муся

Покупатель:
Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Северные
электрические сети

Д.А. Домашний
м.п.

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

ДОГОВОР
АО «ТЭК»

Сделка совершена в соответствии с условиями договора № 10/2019 от 10.02.2019 г.

ДОГОВОР
АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	кг ф	Реквизиты Акта РБП (№ ___ от _____)	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 (№ ___ от _____)
1	от сети АО "Тюменьэнерго"												
1.1.	КТПН-1	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 1А ЗРУ-10]	ВЛ-10 №1А	100	0,4	-	-	ВН1	3	-	г. Новый Уренгой	-	-
1.2.	КТПН-2	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 16 ЗРУ-10]	ВЛ-10 №16	100	0,4	-	-	ВН1	3	-	г. Новый Уренгой	-	-
1.3.	КТПН-3	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 18 ЗРУ-10]	ВЛ-10 №18	100	0,4	-	-	ВН1	3	-	г. Новый Уренгой	-	-
1.4.	РПБ-1	ПС-110/10 Ямбург [яч. 9 ЗРУ-10]	ВЛ-10 №9	100	0,4	-	-	ВН	3	-	г. Новый Уренгой	-	-
1.5.	РПБ-2	ПС-110/10 Ямбург [яч. 9 ЗРУ-10]	ВЛ-10 №20	100	0,4	-	-	ВН	3	-	г. Новый Уренгой	-	-
2.	от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредовано через сети ООО "Д-Инвест")												
2.1.	Общедомовое ул. Энергетиков,9	ПС-220/110/10 Уренгой ВЛ-10 №2	ТП_КЛ-0,4 №_ВРУ-0,4 АВЛ№_		0,4	-	-	ВН1	3		г. Новый Уренгой мкр. Энергетиков,9	-	-
3	от сети филиала "Уренгойская ГРЭС" АО "Интер РАО - Электрогенерация"												
3.1.	ТСН 2*250 кВА ПП 110 кВ Лимба-Яха	ПС-110/6 Головная [яч. 6 ЗРУ-6 кВ]	ЛЭП 6 кВ "Головная-Лимба-Яха-1"	125	0,2	№УТР00511з от 06.11.2013г.	на болтовых соединениях в месте присоединения кабельных наконечников в яч. № 6, № 22	ВН	2		г. Новый Уренгой р-он Лимба-Яха	-	-
		ПС-110/6 Головная [яч. 22 ЗРУ-6 кВ]	ЛЭП 6 кВ "Головная-Лимба-Яха-2"	125	0,2		ВН						

ПРОДАВЕЦ:
 Начальник Северного МРО
 АО "Тюменская энергосбытовая компания"
 /А.М. Муся/

СОГЛАСОВАНО
 Секретарь конкурсной комиссии
 Филиал АО "Тюменьэнерго"
 Северные электрические сети

ПОКУПАТЕЛЬ:
 Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
 Северные электрические сети
 /Д.А. Домашний/
 М.П.

Секретарь конкурсной комиссии
 Филиал АО "Тюменьэнерго"
 Северные электрические сети

ДОГОВОР
 АО "Тюменьэнерго"
 Филиал
 «Северные электрические сети»

Перечень средств учета электрической энергии в точках поставки

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)									История до границы БЛ, %	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]*			
<i>от сети АО "Тюменьэнерго"</i>															
1	КТПН-1	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 1А ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 1А	A1802RAL-P4GB-DW-4	01279744	0,2	ТВЛМ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	8000	08.2014 [10]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН1
2	КТПН-2	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 16 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 16	A1802RAL-P4GB-DW-4	01279703	0,2	ТВЛМ-10	400/5	НАМИ-10	10000/100	8000	08.2014 [10]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН1
3	КТПН-3	ПС-220/110/10 Уренгой [яч. 18 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 18	A1802RAL-P4GB-DW-4	01279749	0,2	ТВЛМ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	4000	08.2014 [10]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН1
4	РПБ-1	ПС-110/10 Ямбург [яч. 9 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 9	Меркурий 230 ART2-00	00459550	0,5	ТОЛ-10-02.1	400/5	НАМИ-10-У2	10000/100	8000	2016[10]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН
5	РПБ-2	ПС-110/10 Ямбург [яч. 20 ЗРУ-10]	ВЛ-10 № 20	Меркурий 230 ART2-00	00573704	0,5	ТОЛ-10-02.1	400/5	НАМИ-10-У2	10000/100	8000	2016[10]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН
<i>от сети АО "Тюменьэнерго" (опосредованно сети ООО "Л-Инвест")</i>															
6	Общедомовое ул. Энергетиков, 9	ПС-220/110/10 Уренгой ВЛ-10 № 12	ТП- КЛ-0,4 № ВРУ-0,4 АВ №	EA02RAL-B-4	25475357	0,5	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	2016[10]	*	АО "Тюменьэнерго"	ВН1
<i>от сети филиала "Уренгойская ГРЭС" АО "Интер РАО - Электрогенерация"</i>															
7	ТСН 2*250 кВА ПП 110 кВ Лямбя-Яха	ПС -110/6 Головная [яч.6 ЗРУ-6 кВ]	ЛЭП 6 кВ "Головная- Лямбя-Яха-1"	СЭТ-4ТМ.03М01	0809112171	0,5	ТЛО-10УЗ	300/5	НТМИ-6	6000/100	6000	10.05.2011[12]	*	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	ВН
8		ПС -110/6 Головная [яч.22 ЗРУ-6 кВ]	ЛЭП 6 кВ "Головная- Лямбя-Яха-2"	СЭТ-4ТМ.03М01	0809112052	0,5		180/5			1000/100	3600	10.05.2011[12]	*	АО "Интер РАО - Электрогенерация"

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

СОГЛАСОВАНО

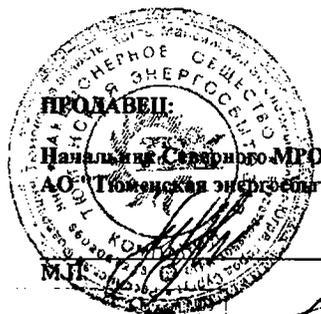
Секретарь конкурсной комиссии
 Филиал АО «Тюменьэнерго»
 Северные электрические сети

ПОКУПАТЕЛЬ:

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
 Северные электрические сети

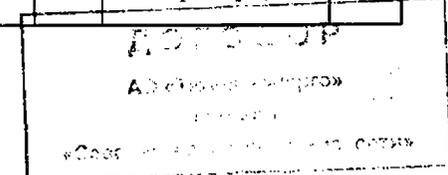
М.П.

/Д.А. Домашний/



ПРОДАВЕЦ:
 Начальник Северного МРО
 АО "Тюменская энергосбытовая компания"

/А.М. Муся/





«СОГЛАСОВАНО»

ПРОДАВЕЦ:

АО «Тюменская энергосбытовая компания»

А.М. Муся

Приложение № 3
к договору энергоснабжения № 12-1070/У/2018 от "___" _____ 201__г.

«СОГЛАСОВАНО»

ПОКУПАТЕЛЬ:

Филиал АО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети

Д.А. Домашний

ФОРМА

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии
(первичного учета)

месяц:

Договор: № 12-1070/У/2018 от "___" _____ 201__г.

Покупатель: Филиал АО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети

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

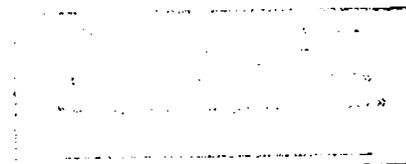
Представитель Сетевой организации

_____ / _____ (дата)

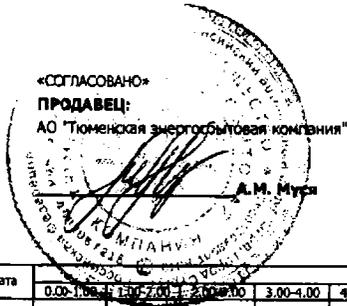
Представитель АО "Тюменская энергосбытовая компания"

_____ / _____ (дата)

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети



ДОГОВОР
АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети



«СОГЛАСОВАНО»
ПРОДАВЕЦ:
 АО "Тюменская энергосбытовая компания"

«СОГЛАСОВАНО»
ПОКУПАТЕЛЬ:
 Филиал АО "Тюменьэнерго" Северные электрические сети

_____ Д.А. Домашний

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 Сетевой организации

_____ / _____ (дата)

Представитель АО "Тюменская энергосбытовая компания"

_____ / _____ (дата)

СОГЛАСОВАНО
 Секретарь конкурсной комиссии
 Филиал АО «Тюменьэнерго»
 Северные электрические сети

ПОДПИСАНО
 АО «Тюменьэнерго»
 Северные электрические сети