

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ №1134

г. Нефтеюганск

«01» января 2018 г.

Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии именуемое в дальнейшем **«Продавец»**, в лице начальника Нефтеюганского межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Анисимовой Любовь Геннадьевны, действующего на основании доверенности №17/230 от 30.11.2017г., с одной стороны, и

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», именуемое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице Генерального директора Голубева Андрея Евгеньевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем **«Стороны»**, заключили настоящий Договор купли – продажи электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

Покупатель – энергосбытовая организация, в том числе гарантирующий поставщик, приобретающая у АО «Тюменская энергосбытовая компания» электрическую энергию (мощность) на розничном рынке в целях ее продажи Потребителям.

Потребитель – лицо, владеющее на законных основаниях энергопринимающими устройствами и приобретающее электрическую энергию (мощность) у Покупателя для собственных нужд, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) у Покупателя для ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению.

Точка поставки электрической энергии по Договору - место исполнения обязательств по Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, в интересах которого Покупатель приобретает электрическую энергию (мощность), определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя.

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 потребителя 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.

1.5. Договор заключен в интересах потребителей электрической энергии, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) Покупатель обязан обеспечить поставку электрической энергии (далее - Потребители Покупателя), а также в

АО «Юграэнерго»

интересах соответствующих Потребителей Покупателя, обратившихся к Покупателю с офертой о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) после заключения настоящего Договора.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности, а также обеспечить предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по ее передаче, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

Покупатель приобретает электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору в целях ее продажи Потребителям, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору.

В настоящем Договоре не регулируются отношения по передаче электрической энергии Покупателю. Покупатель самостоятельно урегулирует отношения по передаче электрической энергии, а также, в случаях, установленных законодательством, и отношения по оперативно-диспетчерскому управлению.

2.2. Объем взаимных обязательств по Договору определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении до их составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

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.

3.2. Продавец обязуется:

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

3.3. Покупатель обязуется:

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

3.3.2. Покупатель обязуется самостоятельно, путем заключения с Сетевой организацией в соответствии с требованиями законодательства РФ договора оказания услуг по передаче электроэнергии и мощности, обеспечить передачу электрической энергии и мощности лицам, в интересах которых он приобретает электрическую энергию и мощность по Договору.

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

3.3.4. Обеспечить наличие сведений о Потребителе, относящимся к категории субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям из числа указанных в Приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в перечне Покупателей, утверждаемом высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации.

Покупатель несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением ограничения режима потребления к Потребителю, относящемуся к категории субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, при отсутствии сведений о нем в перечне, указанном в предыдущем абзаце настоящего пункта.

3.3.5. Включить в договоры с лицами, в интересах которых он приобретает электрическую энергию (мощность) следующие обязательства:

3.3.5.1. 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 законодательством РФ.

3.3.5.2. Обеспечить беспрепятственный допуск (не чаще 1 раза в месяц) представителей Продавца к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Потребителя Покупателя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

3.3.5.3. В случае технологического присоединения Потребителем Покупателя 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.

3.3.5.4. В случае возникновения оснований для введения ограничения режима потребления электрической энергии в отношении категорий Потребителей Покупателя, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, Потребитель Покупателя обязан устранить причины, являющиеся основанием для введения ограничения их 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.

3.3.5.5. Обеспечить соблюдение режима потребления электрической энергии (мощности), уровня аварийной и (или) технологической брони, сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренных действующим законодательством, в том числе Актом брони, и документами о технологическом присоединении.

3.3.5.6. В предусмотренных действующим законодательством случаях обеспечить соблюдение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленных сетевой организацией либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.3.6. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности и соблюдение в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

Обеспечить своевременное предоставление Продавцу информации обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии (мощности), замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета.

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

3.3.8. 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 по точкам поставки электрической энергии Потребителей Покупателя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии и мощности осуществляется по первой или второй ценовым категориям, направлять в адрес Продавца составленные совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) акты (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 3 к Договору [с указанием отдельно объемов электроэнергии, переданной населению и приравненным к нему категориям потребителей].

Ежемесячно, 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 по точкам поставки электрической энергии Потребителей Покупателя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии и мощности осуществляется по третьей и (или) четвертой (пятой, шестой) ценовым категориям, направлять в адрес Продавца составленные совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии [с указанием отдельно объемов электроэнергии, переданной населению и приравненным к нему категориям потребителей].

3.3.9. Ежемесячно направлять в адрес Продавца в срок до 2-го числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде и до 7-го числа месяца, следующего за расчетным, в бумажном виде реестр, содержащий данные об объеме потребления электрической энергии в жилых и нежилых помещениях в

многоквартирных домах, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета, и в жилых домах, с разбивкой по каждому населенному пункту, жилому и многоквартирному дому (далее – Реестр объемов потребления электрической энергии) по форме Приложения № 4 к Договору.

3.3.10. По точкам поставки электрической энергии Потребителей Покупателя, в отношении которых определение объема потребления Потребителем Покупателя 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 Потребителем Покупателя совместно со Смежным субъектом акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 3 к Договору.

3.3.11. По точкам поставки электрической энергии Потребителей 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.

3.3.12. 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.

3.3.13. Не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией предоставить Продавцу копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с Сетевой организацией после заключения Договора.

3.3.14. Возмещать Продавцу понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Потребителям Покупателя, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения, после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электрической энергии Потребителям Покупателя.

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.

3.3.15. 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).

3.3.16. Не препятствовать реализации права Потребителей по переходу на обслуживание к АО «Тюменская энергосбытовая компания», а также выполнять предусмотренные действующим законодательством требования при осуществлении мероприятий по принятию Потребителей на обслуживание к АО «Тюменская энергосбытовая компания».

3.3.17. В порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством об электроэнергетике и настоящим Договором, направлять в АО «Тюменская энергосбытовая компания» сведения о Потребителях при переходе их на обслуживание к АО «Тюменская энергосбытовая компания».

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Договору с помесечной детализацией указаны в Приложении № 5 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) Потребителем Покупателя в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с пунктами 3.3.8. и 3.3.10. Договора.

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя 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 Потребителем Покупателя 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 Потребителем Покупателя, Потребитель Покупателя 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. 3.3.8. 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 Потребителя 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) в отсутствии прибора учета, если иное не установлено законодательством;
- в случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителем 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 случае если Потребитель Покупателя является владельцем нежилого помещения, входящего в состав многоквартирного дома (встроенные, пристроенные помещения), при непосредственном способе управления многоквартирным домом, а также в случае если способ управления домом не выбран или не реализован, расчет объемов поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) производится продавцом с учетом объемов электрической энергии (мощности), поставленных на общедомовые нужды, рассчитанных в установленном законодательством порядке.

4.6. Продавец на основании реестра объемов потребления электрической энергии и актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии, составленных Сетевой организацией и Потребителями Покупателя, 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.

5.2. Стоимость электрической энергии (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 для соответствующей ценовой категории для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей Покупателя без учета платы за услуги по передаче электрической энергии.

Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Покупателю по Договору для целей последующей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, определенного в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и регулируемой цены (тарифа), установленной на соответствующий период регулирования органом исполнительной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов (РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО) для соответствующей группы.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителей Покупателя для целей определения обязательств Покупателя на розничном рынке, а также для целей отнесения Покупателя 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 Потребителю Покупателя, а в случае, если у Потребителя Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю Покупателя объекты электросетевого хозяйства, для указанных целей максимальная мощность определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

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 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.

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

- 50 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 01-го числа этого месяца;

- 50 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.

5.6. Покупатель обязан до 16 числа месяца, следующего за расчетным получить универсальный передаточный документ одним из способов, указанных в п. 9.5. 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 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.

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

6.2. Категория надежности снабжения объектов Потребителей 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 и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате потребленной им электрической энергии (мощности) и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа, Продавец вправе отказаться от исполнения договора в соответствии с действующим законодательством.

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

7.5. Продавец не несет ответственности за ограничение режима потребления:

- в случае возникновения внеплановых отключений, являющихся следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. В данных случаях ограничение вводится по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования;

- в случае проведения плановых работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. О фактах проведения данных работ и сроках их проведения сетевая организация уведомляет Потребителя напрямую или через Продавца. Полученную от сетевой организации информацию продавец направляет Покупателю для последующей передачи Потребителю;

- в случаях введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по инициативе иных субъектов электроэнергетики.

7.6. 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».

7.7. При отказе Потребителя 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.

7.8. 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.

7.9. 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 заключен бессрочно и вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами.

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

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

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

8.3. 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; производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленным законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

8.4. 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. 3.3.11. Договора и Раздела 10 Договора.

9.4. 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.

9.5. 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.

9.6. 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:

Анисимова Любовь Геннадьевна, действующая на основании доверенности №17/230 от 30.11.2017г.

от Покупателя: _____ действующий на основании _____

9.7.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

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

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
АО «ЮРЭСК» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»	8(3467) 31-85-95	www.yuresk.ru

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

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

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

9.10. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1	«Перечень точек поставки электрической энергии»
Приложение № 2	«Перечень средств учета электрической энергии»
Приложение № 3	«Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма
Приложение № 4	«Реестр объемов потребления электрической энергии в жилых домах и в многоквартирных домах, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета» форма
Приложение № 5	«Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2018 г.»

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: АО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628403, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, проспект Мира, дом 43;
Почтовый адрес: 628403, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, проспект Мира, дом 43;
Полное наименование структурного подразделения АО «Тюменская энергосбытовая компания: Нефтеюганское межрайонное отделение
Место нахождения структурного подразделения АО «Тюменская энергосбытовая компания: 628311, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, 16а мкр., д. 50 Тел/факс: 8(3463) 24-25-66
Адрес для получения почтовой корреспонденции: 628310, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, а/я 60
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][71.20.4]
р/с 40822810600100060583 Московский филиал АБ «Россия», г.Москва
к/с 30101810500000000112
БИК 044525112
Адрес электронной почты: KajumovaS@energosaes.ru
Контактный телефон: (3463) 24-45-60

Покупатель: Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»

Юридический адрес: 628012, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, ГОРОД ХАНТЫ-МАНСИЙСК, УЛИЦА СОСНОВЫЙ БОР, 21;
Почтовый адрес: 628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, д.21;
Фактический адрес: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, д.21;
Тел. 8 (3467) 37-93-30, 37-93-31, доб. 101
ОГРН 1068601011511
ИНН // КПП 8601029263 // 860101001
ОКПО 95839998
ОКВЭД [35.14]
р/с 40602810551430000033 в филиале Западно-Сибирский ПАО Банка «ФК Открытие»
к/с 30101810465777100812
БИК 047162812
Адрес электронной почты: office@ugra-energo.ru

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:



Л.Г. Анисимова

Покупатель:



А.Е. Голубев

18.09.2018г.

АО «Юграэнерго»

Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от _._.20_]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Место нахождения энергопринимающих устройств [Улицы, № зданий, № помещений, поселок, город]	Место нахождения автономного резервного источника питания (при наличии) [Улицы, № зданий, № помещений, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологическ ой и (или) аварийной бронии электроснабж ения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
от сети: АО "ЮРЭСК" через сети ОАО "ЮТЭК-ХМР"													
1	АО "Ограэнерго" [Технологические потери в сетях АО "Ограэнерго"]	ПС 110/10 Луговская [ач.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 (оп.44)	520	-	№ХМР-1082.16 от 15.11.2017г.	До плашечных зажимах опоры №44 ВЛ-10 Белогорье-1 ответственность несет АО "ЮРЭСК". От плашечных зажимов опоры №44 ВЛ-10 Белогорье-1, в сторону заявителя и за надежность плашечных зажимов несет АО "Ограэнерго". На плашечных зажимах опоры №_ фидера ВЛ-0,4 кВ №_ ответственность несет АО "Ограэнерго". От плашечных зажимов опоры №_ фидера ВЛ-0,4 кВ №_ в сторону потребителя ответственность несет ФГУП "Почта России"	СН2	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
2	ФГУП "Почта России" [Отделение почтовой связи]	ПС 110/10 Луговская [ач.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №_ ВЛ-0,4 №_ (оп._)	10	0,4	б/н от 08.02.2012 г.	На плашечных зажимах опоры №3 фидера ВЛ-0,4 кВ №3 ответственность несет АО "Ограэнерго". От плашечных зажимов опоры №3 фидера ВЛ-0,4 кВ №3 в сторону потребителя ответственность несет МП "ЖЭК-3"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
3	МП ЖЭК-3 [котельная]	ПС 110/10 Луговская [ач.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №_ ВЛ-0,4 №_ (оп._)	23	0,4	б/н от 10.10.2011 г.	На плашечных зажимах опоры №_ фидера ВЛ-0,4 кВ №_ ответственность несет АО "Ограэнерго". От плашечных зажимов опоры №_ фидера ВЛ-0,4 кВ №_ в сторону потребителя ответственность несет МП "ЖЭК-3"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
4	МП ЖЭК-3 [ХВО]	ПС 110/10 Луговская [ач.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №3 ВЛ-0,4 №3 (оп.3)	11	0,4	б/н от 10.10.2011 г.	На плашечных зажимах опоры №3 фидера ВЛ-0,4 кВ №3 ответственность несет АО "Ограэнерго". От плашечных зажимов опоры №3 фидера ВЛ-0,4 кВ №3 в сторону потребителя ответственность несет МП "ЖЭК-3"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
5	МП ЖЭК-3 [КОС]	ПС 110/10 Луговская [ач.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №_ ВЛ-0,4 №_ (оп._)	5	0,4	б/н от 01.01.2013 г.	На плашечных зажимах опоры №_ фидера ВЛ-0,4 кВ №_ ответственность несет АО "Ограэнерго". От плашечных зажимов опоры №_ фидера ВЛ-0,4 кВ №_ в сторону потребителя ответственность несет МП "ЖЭК-3"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
6	МП ЖЭК-3 [ХВО]	ПС 110/10 Луговская [ач.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №_ ВЛ-0,4 №_ (оп._)	10	0,4	б/н от 01.01.2013 г.	На плашечных зажимах опоры №_ фидера ВЛ-0,4 кВ №_ ответственность несет АО "Ограэнерго". От плашечных зажимов опоры №_ фидера ВЛ-0,4 кВ №_ в сторону потребителя ответственность несет МП "ЖЭК-3"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
7	ИП Аллахвердиев Р.Г. [Магазин ТПС]	ПС 110/10 Луговская [ач.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №2 ВЛ-0,4 №3 (оп.7)	9	0,4	б/н от 29.09.2009 г.	На плашечных зажимах опоры №7 фидера ВЛ-0,4 кВ №3 ответственность несет АО "Ограэнерго". От плашечных зажимов опоры №7 фидера ВЛ-0,4 кВ №3 в сторону потребителя ответственность несет ИП Аллахвердиев Р.Г.	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
8	Филиал КУ ХМАО-Югры "Центроспас-Югория" по Ханты-Мансийскому району" [Пожарное депо]	ПС 110/10 Луговская [ач.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №3 ВЛ-0,4 №1 (оп.4)	7	0,4	б/н от 01.01.2012 г.	На плашечных зажимах опоры №4 фидера ВЛ-0,4 кВ №1 ответственность несет АО "Ограэнерго". От плашечных зажимов опоры №4 фидера ВЛ-0,4 кВ №1 в сторону потребителя ответственность несет филиал КУ ХМАО-Югры "Центроспас-Югория"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
9	ООО "Гранит" [хлебобулочная]	ПС 110/10 Луговская [ач.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №_ ВЛ-0,4 №_ (оп._)	10	0,4	б/н от 10.11.2010 г.	На плашечных зажимах опоры №_ фидера ВЛ-0,4 кВ №_ ответственность несет АО "Ограэнерго". От плашечных зажимов опоры №_ фидера ВЛ-0,4 кВ №_ в сторону потребителя ответственность несет ООО "Гранит"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
10	ООО "Гранит" [магазин Снежинка]	ПС 110/10 Луговская [ач.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №1 ВЛ-0,4 №1 (оп.5)	10	0,4	б/н от 10.11.2010 г.	На плашечных зажимах опоры №5 фидера ВЛ-0,4 кВ №1 ответственность несет АО "Ограэнерго". От плашечных зажимов опоры №5 фидера ВЛ-0,4 кВ №1 в сторону потребителя ответственность несет ООО "Гранит"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№ от ... 20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Место нахождения энергопринимающих устройств [Улица, № строения, поселок, город]	Место нахождения резервного источника питания (при наличии) [Улица, № строения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования Величина технологическ ой и (или) аварийной брони электроснабжения]
11	ООО "Гранит" [Столярный цех]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №1 ВЛ-0,4 №1 (оп.2)	30	0,4	6/н от 10.11.2010 г.	На плашечных зажимах опоры №2 фидера ВЛ-0,4 кВ №1 ответственность несет АО "Юграэнерго". От плашечных зажимов опоры №2 фидера ВЛ-0,4 кВ №1 в сторону потребителя ответственность несет ООО "Гранит"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
12	ООО "Полина" [м-н №3]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №1 ВЛ-0,4 №2 (оп.3)	10	0,4	6/н от 01.01.2013 г.	На плашечных зажимах опоры №3 фидера ВЛ-0,4 кВ №2 ответственность несет АО "Юграэнерго". От плашечных зажимов опоры №3 фидера ВЛ-0,4 кВ №2 в сторону потребителя ответственность несет ООО "Полина"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
13	ИП Мусаев Д.И. [м-н "Золотое руно"]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №2 ВЛ-0,4 №3 (оп.11)	5	0,4	6/н от 08.02.2012 г.	На плашечных зажимах опоры №11 фидера ВЛ-0,4 кВ №3 ответственность несет АО "Юграэнерго". От плашечных зажимов опоры №11 фидера ВЛ-0,4 кВ №3 в сторону потребителя ответственность несет ИП Мусаев Д.И.	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
14	КЦСОН "Светлана" [Социальная служба]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №4 ВЛ-0,4 №3 (оп.4)	5	0,4	6/н от 01.01.2011 г.	На плашечных зажимах опоры №4 фидера ВЛ-0,4 кВ №3 ответственность несет АО "Юграэнерго". От плашечных зажимов опоры №4 фидера ВЛ-0,4 кВ №3 в сторону потребителя ответственность несет АО "Юграэнерго"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
15	Администрация с.п.Луговской [Уличное освещение]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП № ВЛ-0,4 № (оп.)	20	0,4	6/н от 08.02.2012 г.	На плашечных зажимах опоры № фидера ВЛ-0,4 кВ № ответственность несет АО "Юграэнерго". От плашечных зажимов опоры № фидера ВЛ-0,4 кВ № в сторону потребителя ответственность несет Администрация с.п.Луговской	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
16	Ростелеком [ТУ-5]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП № ВЛ-0,4 № (оп.)	5	0,4	6/н от 08.02.2012 г.	На плашечных зажимах опоры № фидера ВЛ-0,4 кВ № ответственность несет АО "Юграэнерго". От плашечных зажимов опоры № фидера ВЛ-0,4 кВ № в сторону потребителя ответственность несет Ростелеком	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
17	БУ "Ханты-Мансийская районная больница" [ФАП]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №5 ВЛ-0,4 №2 (оп.5)	15	0,4	6/н от 13.12.2013 г.	На плашечных зажимах опоры №5 фидера ВЛ-0,4 кВ №2 ответственность несет АО "Юграэнерго". От плашечных зажимов опоры №5 фидера ВЛ-0,4 кВ №2 в сторону потребителя ответственность несет БУ "ХМ районная больница"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
18	МКУ ХМР "Центральная библиотечная система"	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №4 ВЛ-0,4 №2 (оп.7)	5	0,4	6/н от 07.11.2012 г.	На плашечных зажимах опоры №7 фидера ВЛ-0,4 кВ №2 ответственность несет АО "Юграэнерго". От плашечных зажимов опоры №7 фидера ВЛ-0,4 кВ №2 в сторону потребителя ответственность несет МКУ ХМР "Центральная библиотечная система"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
19	МКОУ ХМР СОШ п.Кирпичный [Школа]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №3 АВН № (оп.)	55	0,4	6/н от 01.04.2013 г.	За надежность болтового соединения на верхних кабельных наконечниках АВ-100А отходящего фидера на ТП №3 ответственность несет АО "Юграэнерго". За надежность присоединения отходящего фидера к АВ-100А на ТП №3 несет ответственность МКОУ ХМР "СОШ п.Кирпичный"	CH2	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.
20	ООО "Екатеринбург-2000"	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №8 ВЛ-0,4 №2 (оп.2)	10	0,4	6/н от 01.09.2014 г.	На плашечных зажимах опоры №2 фидера ВЛ-0,4 кВ №2 ответственность несет АО "Юграэнерго". От плашечных зажимов опоры №2 фидера ВЛ-0,4 кВ №2 в сторону потребителя ответственность несет ООО "Екатеринбург-2000"	НН	3	72	п.Кирпичный	отсут.	отсут.



Л.Г. Анисимова

А.Е. Голубев

Продавец: АО «Тюменская энергосбытовая компания»
Покупатель: АО «Юграэнерго»

Приложение №2
к договору №1134 от " 01 " января 2018 г.

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потребитель до границы ВЛ, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
				Место установки	Тип счётчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [МИ]*			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
от сети: АО "ЮРЭСИ" через сети ОАО "ЮТЭК-ХИМ"																
1	АО "Юграэнерго" [Технологические потери в сетях АО "Юграэнерго"]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 (оп.44)	РУ-10	СЭТ-4ТМ.03М	0807140835	1	ТЛК-10-6 УЗ	200/5	НАМИТ-10-2 УХЛ-2	10000/100	4000	2013г. [10]	условно-постоянные - 173 кВт.час./мес. Нагрузочные - 2,09	Потребитель	CH2
2	ФГУП "Почта России" [Отделение почтовой связи]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №_ ВЛ-0,4 №_ (оп._)	ВРУ-0,4	СО-И449	0010424	2		1						Потребитель	НН
3	МП ЖЭК-3 [котельная]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №_ ВЛ-0,4 №_ (оп._)	ВРУ-0,4	NP-542	1307690	2		40				2009 г.		Потребитель	НН
4	МП ЖЭК-3 [ХВО]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №3 ВЛ-0,4 №3 (оп.3)	ВРУ-0,4	NP-545	1573330	1		1				2009 г.		Потребитель	НН
5	МП ЖЭК-3 [КОС]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №_ ВЛ-0,4 №_ (оп._)	ВРУ-0,4	СТЭ-561	188813	1		30						Потребитель	НН
6	МП ЖЭК-3 [ХВО]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №_ ВЛ-0,4 №_ (оп._)	ВРУ-0,4	NP-545	1639756	1		10						Потребитель	НН
7	ИП Аллахвердиев Р.Г. [Магазин ТПС]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №2 ВЛ-0,4 №3 (оп.7)	ВРУ-0,4	NP-545	01569391	2		1				2008		Потребитель	НН
8	Филиал КУ ХМАО-Югры "Центроспас-Югория" по Ханты-Мансийскому району" [Пожарное дело]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №3 ВЛ-0,4 №1 (оп.4)	ВРУ-0,4	NP-542	1573371	1		1				2008		Потребитель	НН
9	ООО "Гранит" [хлебопекарня]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №_ ВЛ-0,4 №_ (оп._)	ВРУ-0,4	NP-542	01570866	0,5		1				2009		Потребитель	НН
10	ООО "Гранит" [магазин Снежинка]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №1 ВЛ-0,4 №1 (оп.5)	ВРУ-0,4	СОЗБ-2ПДР	01256970	2		1				2009		Потребитель	НН
11	ООО "Гранит" [Столярный цех]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №1 ВЛ-0,4 №1 (оп.2)	ВРУ-0,4	NP-545	01573414	1		1				2008		Потребитель	НН
12	ООО "Полина" [м-н №3]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №1 ВЛ-0,4 №2 (оп.3)	ВРУ-0,4	СОЗБ-2ПДР	0125789	2		1				2011		Потребитель	НН

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания [яч.5 ЗРУ-10]	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)								Потери до границы ВЛ, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
				Место установки	Тип счётчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [МИ]*	
13	ИП Мусаев Д.И. [м-н "Золотое руно"]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №5 ВЛ-0,4 №3 (оп.11)	ВРУ-0,4	СОЭБ-2ПДР	01216119	2		1				Потребитель	НН
14	КЦСОН "Светлана" [Социальная служба]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №4 ВЛ-0,4 №3 (оп.4)	ВРУ-0,4	NP-545	1268045	1		1				2009	НН
15	Администрация с.п.Луговской [Уличное освещение]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП № ВЛ-0,4 № _ (оп. _)	ВРУ-0,4	NP-545	01985904	1		1					НН
				ВРУ-0,4	NP-545	01986118	1		1					
				ВРУ-0,4	NP-545	01985879	1		1					
				ВРУ-0,4	NP-545	01985934	1		1					
				ВРУ-0,4	NP-545	01985959	1		1					
				ВРУ-0,4	NP-545	01985164	1		1					
16	Ростелеком [ТВ-5]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП № ВЛ-0,4 № _ (оп. _)	ВРУ-0,4	NP-545	01643591	2		30					НН
17	БУ "Ханты-Мансийская районная больница" [ФАП]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №5 ВЛ-0,4 №2 (оп.5)	ВРУ-0,4	СО-ИБ2	48072406	1		1				2009	НН
18	МКУ ХМР "Центральная библиотечная система"	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №4 ВЛ-0,4 №2 (оп.7)	ВРУ-0,4	СО-ИБ106	57020	1		1				2006	НН
19	МКОУ ХМР СОШ п.Кирпичный [Школа]	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №3 АВ№ _	РУ-0,4	NP-542	1329036	1		30				2008	CH2
				РУ-0,4	NP-542	1329488	1		30				2008	
				РУ-0,4	NP-542	1307402	1		30				2008	
				РУ-0,4	NP-542	1307584	1		30				2008	
				РУ-0,4	ЦЭ 6822	83860185	1		20				2008	
20	ООО "Екатеринбург-2000"	ПС 110/10 Луговская [яч.5 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Белогорье-1 ТП №8 ВЛ-0,4 №2 (оп.2)	ВРУ-0,4	NP-73L	3705587	1		1				2013	НН

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

Продавец:

Л.Г. Анисимова

Покупатель:



к договору



«СОГЛАСОВАНО»

ПРОДАВЕЦ:

АО «Тюменская энергосбытовая компания»

Л.Г. Анисимова

«СОГЛАСОВАНО»

ПОКУПАТЕЛЬ:

АО «Юграэнерго»

А.Е. Голубев

АО «Юграэнерго»

АКТ

ФОРМА

снятия показаний приборов учета электрической энергии (интегральная 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 АО "Юграэнерго"

(дата)

(дата)

АКТ

ФОРМА

снятия показаний приборов учета электрической энергии (интегральная форма)

(первичного учета)

месяц:

Договор №1134 от " 01 " января 2018 г.

Потребитель: АО "Юграэнерго"

Дата	Центр питания [точки поставки]	Место установки узла учета	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэфф. ИК	Потери до границы % кВт ч		Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт	Дата замены счетчика
				на начало месяца	на конец месяца							
1.	АО "Юграэнерго" [Технологические потери в сетях АО "Юграэнерго"]		0807140835	0								
				0								
				0								
				0								

Представитель АО "Юграэнерго"

(дата)

(дата)

Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания"
Покупатель: АО "Юграэнерго"

АО «Юграэнерго»

Приложение №4
№1134 от " 01 " января 2018 г.

к договору

«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:

АО "Тюменская энергосбытовая компания"

«СОГЛАСОВАНО»

Покупатель:

АО "Юграэнерго"

Реестр объемов потребления электрической энергии в жилых домах и в многоквартирных домах,
не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета

за 20 г.

№	Адрес дома (номер квартиры)	№ счетчика*	Показания счетчика		Разница показаний	Кэфф. ИК	Потери до границы		Перерасчет	Расход э/э на ОДН	Итого расход э/э**	Тариф. группа	Уровень напряжения
			начало месяца	конец месяца			Потери %	Потери кВт*ч					
1. (Адрес дома)													
1.1.	(номер квартиры)												
1.2.	(номер квартиры)												
1.3.	(номер квартиры)												
1.4.	(номер квартиры)												
1.5.	(номер квартиры)												
1.6.	(номер квартиры)												
Итого по объекту													
2. (Адрес дома)													
2.1.	(номер квартиры)												
2.2.	(номер квартиры)												
2.3.	(номер квартиры)												
2.4.	(номер квартиры)												
2.5.	(номер квартиры)												
Итого по объекту													
3. (Адрес дома)													
3.1.	(номер квартиры)												
...	...												
Итого по МРО													

*При отсутствии прибора учёта указывается, что расчёт произведён по нормативу.

**При отсутствии показаний прибора учёта или отсутствия самого прибора учёта, указывается объём электроэнергии рассчитанный по среднему месячному потреблению или по нормативу.

Представитель АО "Юграэнерго" / (дата)

Продавец: АО «Тюменская энергосбытовая компания»
Покупатель: АО «Юграэнерго»

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2018 г.

Сводная

		Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
		кВт	405,069	526,565	422,369	266,273									
Заявленная мощность, ВСЕГО	1436	ВН													
		СН-I													
		СН-II	59,595	121,638	56,163	0,983									
	при h, (час) #ЛЕ-Д/0	ВН	345,474	404,927	366,206	265,290									
		ВН	630,049	274,235	217,139	138,675									
Электроэнергия, ВСЕГО		Т.кВт ч													
Электроэнергия, ВСЕГО		ВН													
		СН-I													
		СН-II	90,280	63,349	26,419	0,512									
		ВН	539,769	210,886	190,720	138,163									
Первая ценовая категория															
1. от сети: АО "ЮРЭС" через сети ОАО "ЮТЭК-ХМР"															
1.1. АО "Юграэнерго" (Прочие потребители п.Кирпичный)															
Прочие потребители максимальной мощностью устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность		ВН	кВт											
			СН-I	кВт											
			СН-II	кВт											
			ВН	кВт	130,255	153,938	133,902	102,926							
	Электроэнергия		ВН	Т.кВт*ч											
1.2. АО "Юграэнерго" (Население п.Кирпичный)	Заявленная мощность		ВН	кВт											
			СН-I	кВт											
			СН-II	кВт											
	Электроэнергия		ВН	Т.кВт*ч	215,219	250,989	232,304	162,364							
1.3. АО "Юграэнерго" (Потери)	Заявленная мощность		ВН	кВт											
			СН-I	кВт											
			СН-II	кВт											
	Электроэнергия		ВН	Т.кВт*ч	336,258	130,715	120,984	84,559							
Электроэнергия в целях компенсации потерь в электрических сетях	Заявленная мощность		ВН	кВт											
			СН-I	кВт											
			СН-II	кВт	59,595	121,638	56,163	0,983							
			ВН	Т.кВт*ч											
	Электроэнергия		ВН	Т.кВт*ч	90,280	63,349	26,419	0,512							

Поставщик:

Л.Г. Анисимова

Покупатель:

