

ДОГОВОР № 102 на поставку тепловой энергии

г.Нижевартовск

01.07.2017г.

МУП г. Нижевартовска «Теплоснабжение», именуемое в дальнейшем "Энергоснабжающая организация", в лице Коммерческого директора Сердюка Александра Николаевича, действующего на основании Доверенности № 85 от 16.03.16г., с одной стороны, и предприятие АО "Тюменьэнерго", именуемое в дальнейшем "Абонент" в лице директора филиала АО "Тюменьэнерго" Нижевартовские электрические сети Игоря Ивановича Яковца, действующего на основании Доверенности №15989 от 22.07.2015г., с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 Энергоснабжающая организация обязуется подавать Абоненту тепловую энергию и горячую воду, а Абонент обязуется оплачивать принятую тепловую энергию и горячую воду в объёме, в сроки и на условиях предусмотренных договором, а также соблюдать предусмотренный договором режим потребления тепловой энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии и горячей воды.

1.2. Энергоснабжающая организация производит отпуск тепловой энергии и горячей воды в соответствии с заявкой Абонента и Приложением №2 к договору. Для строящихся объектов тепловая энергия рассчитывается с учётом коэффициента $K=1.3$. Плановое потребление тепловой энергии и горячей воды с разбивкой по месяцам указано в Приложении № 1 договора.

1.3. При изменении часовых нагрузок Абонент извещает Энергоснабжающую организацию заявкой установленного образца и получает изменённые Приложения № 1 и № 2 к настоящему договору.

2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

Стороны обязуются при заключении, исполнении и расторжении договора руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, а также «Правилами организации теплоснабжения», «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок», «Правилами техники безопасности при эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей», «Правилами коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя», «Правилами оценки готовности к отопительному периоду» и другими нормативно-правовыми актами.

2.1. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОБЯЗАНА:

2.1.1. Обеспечить бесперебойный отпуск тепловой энергии Абоненту следующего качества:

- поддерживать температуру теплоносителя согласно температурному графику в соответствии с температурой наружного воздуха, регулируя температуру теплоносителя не менее двух раз в сутки с отклонением не более чем на 3 °С; (кроме строящихся и реконструируемых объектов);
- поддерживать давление в «подающем» и «обратном» коллекторах котельных (в кг/см²) в соответствии с заданным гидравлическим режимом:

Источник:		№ 1	№ 2«а»	№ 3	№ 5	№ 8	№ 8«б»	ПС-1 ,2	рыбо- завод	ПС-2 «а»
подающий коллектор	T ₁	130	125	130	130	105	105	95	95	95
	P ₁	8,2	6,5- 8,5	8,0	8,0	6,0	6,0	7,4/7,2	6,2	7,8
Обратный коллектор	T ₂	70	70	70	70	70	70	70	70	70
	P ₂	3,5	3,5- 4,8	2,0	3,0	2,0-2,5	2,0-2,5	4,5/5,5	5,0	3,8

Примечание: в переходный период (при температуре наружного воздуха от +8 до -7 °С) температура и давление в подающем и обратном коллекторе могут быть изменены;

- выдерживать минимальный располагаемый перепад давления у Абонента не менее 4 м.вод.ст.; (кроме строящихся и реконструируемых объектов).

2.1.2. Направлять специалиста для проверки правильности монтажа вновь установленных узлов учёта тепловой энергии (либо оформления акта повторного допуска) в течение 10 дней с момента получения заявки от Абонента.

2.1.3. Осуществлять контроль за использованием тепловой энергией.

2.1.4. Проводить проверку наличия у Абонента оснований для потребления тепловой энергии в зоне действия источников тепла, вырабатываемой Энергоснабжающей организацией, в целях выявления бездоговорного потребления.

2.1.5. Ограничивать или прекращать подачу тепловой энергии Абоненту в случае аварийных ситуаций на источниках тепловой энергии Энергоснабжающей организации с оперативным извещением Абонента о причинах введения ограничения или прекращения подачи тепловой энергии и о сроках восстановления режима подачи тепловой энергии.

2.2. АБОНЕНТ ОБЯЗАН

2.2.1. Производить своевременную и полную оплату за использованную тепловую энергию.

2.2.2. Иметь в наличии и предоставлять в Энергоснабжающую организацию по её требованию следующую документацию:

- документы, подтверждающие право владения Абонента объектами, подключенным к тепловым сетям;
- свидетельство о регистрации предприятия;
- Устав предприятия;
- Приказ о назначении лица ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и тепловых сетей и протокол проверки знаний ответственного лица. (п. 2.3.20. Правил)
- технические условия на подключение к тепловым сетям Энергоснабжающей организации;
- разрешение Федеральной службы по экологическому технологическому и атомному надзору на подключение теплоустановок;
- схемы подключения объектов Абонента к тепловым сетям Энергоснабжающей организации, с указанием границ эксплуатационной ответственности сторон по обслуживанию теплосетей;
- паспорта на приборы учёта тепловой энергии;
- распоряжение Абонента - клиента банка на списание денежных средств со своего расчётного счета по платёжным документам Энергоснабжающей организации;
- документы, подтверждающие полномочия лица, указанного в преамбуле на подписание данного договора.

2.2.3. Не допускать возведения построек, складирования материалов на расстоянии менее 5 метров от теплопроводов, а также производство земляных работ в охранных зонах тепловых трасс МУП «Теплоснабжение» без разрешения Энергоснабжающей организации.

2.2.4. Иметь подготовленный персонал, аттестованный в службе технологического и экологического надзора для обслуживания систем теплоснабжения.

2.2.5. Нести ответственность за сохранность установленных на теплофикационном вводе приборов учёта и автоматики и обеспечивать их бесперебойную работу.

2.2.6. Возвращать теплоноситель в соответствии с температурным графиком приложенным к договору. При превышении Абонентом температуры обратной сетевой воды (среднесуточной) более, чем на 3 градуса от указанной в температурном графике (T_2), расчёт за тепловую энергию производится по формуле:

$$Q = G \cdot c \cdot (T_1 - (T_2 + 3)) \cdot 10^{-6}, \text{ Гкал};$$

Где G- Расход сетевой воды, кг.;

c - удельная теплоёмкость сетевой воды, ккал/кг*град;

T_1 - температура теплоносителя на подающем трубопроводе, °С;

T_2 - температура возвращаемого теплоносителя на обратном трубопроводе, °С; согласно температурного графика.

2.2.7. Не превышать установленный расчётный расход сетевой воды на отопление, приточную вентиляцию и горячее водоснабжение более расчётного значения, указанного в приложении №2 договора при нормативной утечке сетевой воды не более 0,25% от ёмкости системы. При выявлении факта утечки сетевой воды (по показанию прибора учета либо на основании акта, составленного контролером энергонадзора) Абонент оплачивает сверхнормативную утечку сетевой воды. Энергоснабжающая организация оставляет за собой право производить контрольные замеры расхода теплоносителя переносным расходомером, аттестованным в установленном порядке, с выполнением перерасчёта за сверхнормативную утечку сетевой воды, согласно замеренным параметрам.

2.2.8. Содержать тепловые сети и системы теплоснабжения в соответствии с "Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок", выполнять предписания Энергоснабжающей организации в указанные сроки.

2.2.9. Не допускать попадания питьевой (технической) воды в тепловые сети Энергоснабжающей организации. В случае превышения содержания солей жёсткости в возвращаемой сетевой воде более чем на 5 мкг-экв/дм³, Абонент обязан произвести опрессовку теплообменников для нагрева воды.

2.2.10. Обеспечить беспрепятственный доступ работников Энергоснабжающей организации на территорию предприятия к теплоснабжающим установкам и установленным приборам учёта тепла для осуществления контрольных функций и снятия показаний.

2.2.11. В аварийных ситуациях и в случае отключения объектов, немедленно информировать об этом Энергоснабжающую организацию (телефон диспетчерской – 24-78-63).

2.2.12. Ежеквартально направлять в Энергоснабжающую организацию своего уполномоченного представителя для проведения сверки по оплате за потребленную тепловую энергию и оформления соответствующего акта. В случае неявки Абонента, акт сверки составляется на основании данных Энергоснабжающей организации и направляется Абоненту. При не поступлении от Абонента в течение 5 дней возражений к акту сверки расчетов, акт сверки считается признанным Абонентом.

3. ПОРЯДОК РАСЧЁТОВ

3.1. За отпущенную тепловую энергию Абонент платит Энергоснабжающей организации за каждую отпускаемую Гкал, согласно действующим тарифам, утверждённым Региональной службой по тарифам ХМАО-Югры.

Об изменении тарифов, Абонент извещается путём публикации в газете «Варта» и на официальном сайте Энергоснабжающей организации в интернете www.mupts.ru.

3.2. Тариф, за 1 Гкал и ориентировочная цена договора в год на момент заключения указана в Приложении №1

3.3. Оплата за тепловую энергию производится с заранее данным акцептом плательщика два раза в месяц. Первый платёж - до 18 числа расчётного месяца в размере 35% от планового потребления тепловой энергии, указанного в приложении № 1 договора. Второй платёж - за фактическое потребление (с учётом фактической температуры наружного воздуха, фактической скорости ветра и платежа в расчётном месяце) до 10 числа месяца, следующего за расчётным. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчётный счет Энергоснабжающей организации. Выставляемые ежемесячно счета-фактуры, считаются для Энергоснабжающей организации актом выполненных работ.

3.4. При отсутствии расчётного счёта или при отказе от списания денежных средств с расчётного счёта Абонента, Абонент обязан самостоятельно забирать платежные документы в бухгалтерии службы реализации Энергоснабжающей организации и производить оплату два раза в месяц в соответствии с п. 3.3. договора.

3.5. Возражения по платёжным документам принимаются в течение пяти дней после их получения, в последующем документы считаются принятыми в редакции Энергоснабжающей организации, и возражения по ним не принимаются.

3.6. При задолженности по исполнению денежных обязательств по настоящему договору сумма произведенного Абонентом платежа в первую очередь полностью погашает задолженность за поставленную тепловую энергию, затем процент за пользование чужими денежными средствами.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Границы ответственности за состояние и обслуживание тепловых сетей устанавливаются актом разграничения тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон от 01.07.2017г. (приложение № 3)

4.2. В случае выявления факта бездоговорного потребления тепловой энергии, теплоносителя (подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения с нарушением установленного порядка подключения, либо потребление тепловой энергии после введения ограничения подачи тепловой энергии в объёме, превышающем допустимый объём потребления, а также разбор теплоносителя) составляется акт о выявлении бездоговорного потребления тепловой энергии, теплоносителя.

4.3. Расчёт объёма бездоговорного потребления тепловой энергии, теплоносителя, их стоимости осуществляется Энергоснабжающей организацией в течение пяти рабочих дней со дня составления акта в соответствии с «Правилами коммерческого учёта тепловой энергии». Объём бездоговорного потребления тепловой энергии производится за весь период, истекший с даты предыдущей проверки, но не более чем за три года.

4.4. Стоимость тепловой энергии, теплоносителя, полученных в результате бездоговорного потребления тепловой энергии, определяется в соответствии с действующими на дату взыскания тарифами и подлежит оплате Абонентом в пятнадцатидневный срок с момента получения соответствующего требования. В случае неоплаты в указанный срок Абонентом стоимости тепловой энергии, теплоносителя, полученных в результате бездоговорного потребления, Энергоснабжающая организация вправе прекратить подачу тепловой энергии и взыскать с Абонента убытки в полутора кратном размере стоимости тепловой энергии, теплоносителя, полученных в результате бездоговорного потребления.

4.5. Абонент, несвоевременно или не полностью оплативший тепловую энергию, обязан уплатить Энергоснабжающей организации пени в размере одной сотридесятной ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного настоящим договором срока оплаты по день фактической оплаты. Расчёт и предъявление пени производится один раз в год по окончании отопительного сезона, с учётом фактической даты оплаты платёжных документов.

4.6. В случае возникновения задолженности по исполнению денежных обязательств по данному договору Энергоснабжающая организация предупреждает в письменном виде Абонента о возможности введения ограничения подачи тепловой энергии в случае неуплаты задолженности до истечения второго периода платежа.

4.7. Энергоснабжающая организация производит полное отключение или ограничение Абонента в подаче тепловой энергии (после письменного уведомления за одни сутки до предстоящего ограничения или отключе-

ния) в случае нарушения им пунктов 2.2.1, 3.3, 4.2. договора. Повторное включение объектов абонента и предоставление тепловой энергии в полном объеме производится после уплаты суммы долга, пени и расходов, связанных с отключением и включением Абонента в теплотрассу и устранения выявленных нарушений.

4.8. В случае введения ограничения подачи энергии (нагрузки) или отключения Абонента за неуплату, или по иным основаниям, предусмотренным нормативными актами, договором, Энергоснабжающая организация не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением

4.9. Стороны освобождаются от ответственности по настоящему договору, если это неисполнение вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, возникших в результате событий чрезвычайного характера, наступление которых стороны не могли предвидеть (форс-мажор).

4.10. К отношениям сторон положения ст. 317.1. Гражданского кодекса РФ не применяются.

5. УЧЁТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Расчёт за полученную Абонентом тепловую энергию производится по прибору учёта, установленному на границе раздела тепловых сетей. При установке прибора учёта не на границе раздела, расчёт за тепловую энергию производится с учётом потерь от границы раздела до места установки приборов в размере, указанном в Приложении №2 договора

5.2. Приборы учёта тепловой энергии устанавливаются в соответствии с техническими условиями, выданными Энергоснабжающей организацией. Обязанности по своевременной аттестации приборов учёта возлагаются на Абонента.

5.3. Установленные приборы учёта должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений Российской Федерации. Метрологические характеристики этих приборов должны соответствовать требованиям Правил коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя.

5.4. При выходе из строя прибора учёта тепловой энергии Абонент должен немедленно уведомить об этом Энергоснабжающую организацию по тел: **24-78-97, 24-79-07.**

5.5. После истечения срока действия Государственной поверки хотя бы одного из приборов узла учёта, узел учёта считается вышедшим из строя и его показания к расчёту не принимаются.

5.6. В случае неисправности прибора учёта свыше 30 суток, определение тепловой энергии производится расчётным путем по формуле (8.2), указанной в «Методике осуществления коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя», утверждённого приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 17 марта 2014 г. № 99/пр. на основании проектных нагрузок (с учётом фактической температуры наружного воздуха и фактической скорости ветра), но не менее чем при работающем приборе учёта.

$$Q_{o(s)} = Q_{\phi} \cdot \frac{t_{вн} - t_{нв}^{\phi}}{t_{вн} - t_{нв}^p} \cdot T, \text{ Гкал, где}$$

Q_{ϕ} - тепловая нагрузка, указанная в договоре в приложении №2, Гкал\час;

$t_{вн}$ - температура воздуха внутри помещения, °С;

$t_{нв}^{\phi}$ - фактическая средне суточная температура наружного воздуха за отчётный период, °С;

$t_{нв}^p$ - расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления (вентиляции), °С;

T - время отчётного периода, час.

В случае неисправности прибора учёта тепловой энергии, нарушении сроков представления показаний приборов учета менее 30 суток определение тепловой энергии производится расчётным путем по формуле (8.7), указанной в «Методике осуществления коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя», утверждённого приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 17 марта 2014 г. № 99/пр

$$Q_{\phi}^p = Q_{\phi.п.п.} \cdot \frac{t_{вн} - t_{нв}^{\phi}}{t_{вн} - t_{нв}^{пп}}, \text{ Гкал}$$

где: $Q_{\phi.п.п.}$ - количество тепловой энергии, определённое по приборам учета за предыдущий отчётный период исправной работы прибора учета;

$t_{вн}$ - расчетная температура воздуха внутри отапливаемых помещений, °С;

$t_{нв}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за отчётный период, °С;

$t_{нв}^{пп}$ - среднесуточная температура воздуха за предыдущий отчетный период исправной работы приборов учета, °С;

В случае выхода из строя расходомера прибора учета тепловой энергии на подающем трубопроводе расчёт производится по показаниям расходомера, установленного на обратном трубопроводе системы отопления.

5.7. Показания прибора учёта ежесуточно в одно и то же время фиксируются в журналах.

Отчёт по прибору учёта, подписанный уполномоченным лицом, предъявляется в Энергоснабжающую организацию представителем Абонента (Ф.И.О., должность) Урюкин Андрей Михайлович,

мастер (пр/старший) действующего на основании Приказа от 20.09.2014г.

Отчёты принимаются в течение трёх дней, с 28 по 30 (31) число отчётного месяца

5.8. Осуществление коммерческого учёта тепловой энергии расчётным путём производится без последующего перерасчета, в случаях:

- отсутствия приборов учета у Абонента;
- нарушения установленных настоящим договором сроков предоставления показаний приборов учёта;
- обнаружения повреждения или отсутствия пломб Энергоснабжающей организации и клейм Госповерителя на приборах учета Абонента;
- превышения нормативной погрешности работающих приборов учета;
- отсутствия отчета показаний потреблённой тепловой энергии и горячей воды по узлам учета после 30 (31) числа расчетного месяца.

5.9. Перед каждым отопительным сезоном осуществляется поверка приборов учёта, о чём составляется акт повторного допуска прибора учета в эксплуатацию. Оформление акта повторного допуска производится в соответствии с п. 5.2. настоящего договора.

5.10. Снятие пломб и фиксирование последних показаний приборов учета тепла производится в присутствии представителя Энергоснабжающей организации.

5.11. Коммерческий учёт тепловой энергии расчётным путём производится Энергоснабжающей организацией:

- для отдельно стоящих зданий с учётом фактической температуры наружного воздуха и фактической скорости ветра на основании проектных часовых нагрузок, указанных в Приложении №2 – с учётом показаний приборов учёта, установленных на источнике тепла.
- для объектов, находящихся в жилых домах - по нормативам для соответствующих типов жилых домов.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Включение и отключение объектов Абонента производится с составлением двухстороннего акта установленного образца. При отключении систем теплоснабжения на границе раздела тепловых сетей на запорной арматуре в положении "закрыто" устанавливаются пломбы представителем Энергоснабжающей организации.

6.2. Промывка трубопроводов сетевой водой оплачивается на основании заявки Абонента и Акта, оформленного представителями Энергоснабжающей организации и Абонента.

В случае отсутствия приборов учёта тепловой энергии расчёт расхода сетевой воды производится исходя из проектных тепловых нагрузок отапливаемых объектов, длин и диаметров промываемого трубопровода.

6.3. Для проведения плановых ремонтов технологического оборудования котельных и тепловых сетей, Абонент будет отключён по отоплению ориентировочно с 01 июня по 15 сентября (теплоноситель – вода). По горячему водоснабжению – согласно графику ремонта сетей и центральных тепловых пунктов. Для паровых потребителей срок остановки указан в Приложении № 5.

В период отключения Абонент обязан произвести необходимый ремонт или реконструкцию своих тепловых сетей и систем теплоснабжения и подготовить их к эксплуатации в следующем отопительном сезоне.

6.4. Подача тепловой энергии Абоненту в связи с началом отопительного сезона производится по результатам проверки готовности к отопительному периоду Абонента в соответствии с «Правилами оценки готовности к отопительному периоду», при отсутствии задолженности за поставленную тепловую энергию, при организации коммерческого учёта тепловой энергии и выполнения предписаний Энергоснабжающей организации.

6.5. Энергоснабжающая организация вправе:

- ограничивать или приостанавливать подачу тепловой энергии после предварительного уведомления Абонента за 10 (десять) календарных дней до предстоящего ограничения или приостановления в случае планового ограничения или прекращения поставки энергоносителей (газ, электроэнергия, водоснабжение) на объекты Энергоснабжающей организации;
- ограничивать или приостанавливать подачу тепловой энергии с оперативным извещением Абонента в случае внеплановых или аварийных ограничений и прекращения поставки энергоносителей, водоснабжения на объекты Энергоснабжающей организации.

6.6. Для постоянной связи с Энергоснабжающей организацией и согласования возникающих в процессе работы вопросов, Абонент назначает приказом по предприятию (копия представляется в Энергоснабжающую организацию) ответственного за теплоснабжение Васильева Михаил Владимирович, тел. номер 42 701 48 42 18, 51 01 08.

6.7. Все споры, возникающие по данному договору, решаются путём урегулирования. В случае, когда стороны не находят взаимопонимания, разногласия рассматриваются в установленном законом порядке, в арбитражном суде ХМАО-Югры.

6.8. Данный договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон.

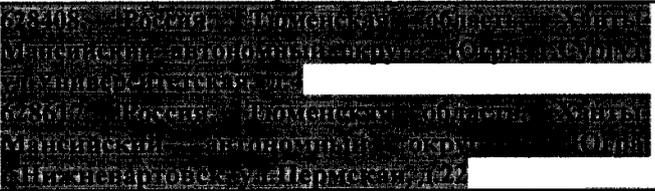
6.9. Приложение № 1 (годовое потребление тепловой энергии), Приложение №2 (перечень отапливаемых объектов), Приложение №3 (акт разграничения тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон),

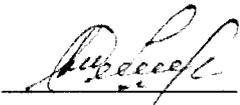
Приложение №4 (температурный график), Приложение №5 (для паровых потребителей) являются неотъемлемыми частями договора.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 7.1. Настоящий договор вступает в силу 01.07.2017г. и считается заключенным до 01.07.2018г., а в части платежей - до полного их погашения.
- 7.2. Договор считается ежегодно продлённым на тех же условиях, если не последует письменного заявления от одной из сторон о его изменении либо расторжении.
- 7.3. Для строящихся объектов договор действует с момента письменного обращения Абонента в Энергоснабжающую организацию до окончания строительства и получения заявки от эксплуатирующей организации.
- 7.4. Договор может быть расторгнут по инициативе Энергоснабжающей организации при неоплате Абонентом тепловой энергии за два расчётных периода. При этом подача тепловой энергии прекращается и тепловые нагрузки предприятия, с которым договор расторгается, передаются другому Абоненту.
- 7.5. Обо всех изменениях (в наименовании предприятия, смене руководителя, изменении реквизитов и др.) Абонент письменно уведомляет Энергоснабжающую организацию в трёхдневный срок.
- 7.6. Все изменения и дополнения к настоящему договору допускаются только по взаимному соглашению сторон и оформляются в письменном виде.

8. МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

Энергоснабжающая организация:				Абонент (плательщик):			
МУП г. Нижневартовска «Теплоснабжение»				АО "Тюменьэнерго"			
628600, Нижневартовск, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул. Менделеева, 21							
Тел. 24-78-39, 615-478, 247-907, 249-782.				тел. (3466)48-43-59 факс 43-09-55			
Расчетный счет 40702810800000003206				Расчетный счет: 40702810267170101719			
в АО БАНК "ЕРМАК" г. Нижневартовск				Банк: Западно-Сибирский банк ПАО "Сбербанк России" г. Тюмень			
Кор. счет 30101810000000000742				К/с: 30101810800000000651			
КПП 862450001				КПП 860302001			
				ОГРН 1028600587399			
БИК	047169742	ОКОНХ	90215	БИК	047102651	ОКОНХ	-
ИНН	8603008766	ОКПО	21767409	ИНН	8602060185	ОКПО	05770122



А.Н. Сердюк

И.И. Ясковец

« _____ » 20 _____ г.

« _____ » 20 _____ г.

М.П.

М.П.



С протоколом разногласий

[Faint, illegible text at the bottom of the page]

Плановое годовое потребление тепловой энергии абонентом АО "Тюменьэнерго"

г. Нижневартовск, Тюменская область, ХМАО-Югра

01.07.17 г.

Год	Месяц	Наименование тарифа	Тариф	Тепловая энергия, Гкал					Всего без НДС	Итого с НДС
				Отопление	Вентиляция	Технология	ГВС	Всего Гкал		
2017	Июль	Прочие потребители	1 302,66	0,000	0,000	0,000	32,705	32,705	42 603,49	50 272,12
2017	Август	Прочие потребители	1 302,66	0,000	0,000	0,000	32,705	32,705	42 603,49	50 272,12
2017	Сентябрь	Прочие потребители	1 302,66	32,552	0,000	0,000	10,550	43,102	56 147,25	66 253,76
2017	Сентябрь	Прочие потребители	1 302,66	0,000	0,000	0,000	21,100	21,100	27 486,12	32 433,62
2017	Октябрь	Прочие потребители	1 302,66	181,829	0,000	0,000	32,705	214,534	279 464,85	329 768,52
2017	Ноябрь	Прочие потребители	1 302,66	274,657	0,000	0,000	31,650	306,307	399 013,88	470 836,38
2017	Декабрь	Прочие потребители	1 302,66	344,498	0,000	0,000	32,705	377,203	491 367,25	579 813,35
2018	Январь	Прочие потребители	1 302,66	354,613	0,000	0,000	32,705	387,318	504 543,66	595 361,52
2018	Февраль	Прочие потребители	1 302,66	294,411	0,000	0,000	29,540	323,951	421 998,01	497 957,65
2018	Март	Прочие потребители	1 302,66	266,957	0,000	0,000	32,705	299,662	390 357,69	460 622,09
2018	Апрель	Прочие потребители	1 302,66	181,673	0,000	0,000	31,650	213,323	277 887,35	327 907,09
2018	Май	Прочие потребители	1 302,66	125,357	0,000	0,000	32,705	158,062	205 901,05	242 963,24
2018	Июнь	Прочие потребители	1 302,66	0,000	0,000	0,000	31,650	31,650	41 229,19	48 650,45
ВСЕГО				2 056,547	0,000	0,000	385,075	2 441,622	3 180 603,28	3 753 111,91

МУП г.Нижневартовска "Теплоснабжение"

Коммерческий директор

А.Н. Сердюк



Абонент АО "Тюменьэнерго"

Директор филиала АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

И.И.Ясковец

Перечень объектов абонента АО "Тюменьэнерго"

г. Нижневартовск

01 июля 2017

№ пп	Наименов потребителя	Теп	Тн расч	Q отопл	Q вентил	Q ГВС	Q техн	Сумма Qподкл	Расход теплоно сителя	Объем
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	м3/ч	м3
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10

ОБЪЕКТ: потери Улица ул.Озёрная Дом: 36 корп

1	потери	18	-43	0,0040	0,0000	0,0000	0,0000	0,0040	0,06422	0,0
---	--------	----	-----	--------	--------	--------	--------	--------	---------	-----

ОБЪЕКТ: Административный корпус "Д" Улица ул.Озёрная Дом: 36 корп

1	Административны й корпус "Д"	20	-43	0,2580	0,0000	0,1190	0,0000	0,3770	6,05236	12928,0
---	---------------------------------	----	-----	--------	--------	--------	--------	--------	---------	---------

ОБЪЕКТ: Административный корпус Улица ул.Пермская Дом: 22 корп

1	Административны й корпус	20	-43	0,3190	0,0000	0,0920	0,0000	0,4110	6,59819	16761,0
---	-----------------------------	----	-----	--------	--------	--------	--------	--------	---------	---------

ОБЪЕКТ: Гараж на 6 ам №1-4 Улица ул.Пермская Дом: 22 корп

1	Гараж на 6 ам №1-4	18	-43	0,0430	0,0000	0,0000	0,0000	0,0430	0,69032	970,0
---	-----------------------	----	-----	--------	--------	--------	--------	--------	---------	-------

ОБЪЕКТ: Гараж блок-боксы №5-8 Улица ул.Пермская Дом: 22 корп

1	Гараж блок-боксы №5-8	18	-43	0,0200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0200	0,32108	657,0
---	--------------------------	----	-----	--------	--------	--------	--------	--------	---------	-------

ОБЪЕКТ: потери до пр.уч. Улица ул.Пермская Дом: 22 корп

1	потери	18	-43	0,0210	0,0000	0,0000	0,0000	0,0210	0,33713	0,0
---	--------	----	-----	--------	--------	--------	--------	--------	---------	-----

ОБЪЕКТ: Гараж №9 Улица ул.Пермская Дом: 22 корп

1	Гараж №9	18	-43	0,0250	0,0000	0,0000	0,0000	0,0250	0,40135	667,0
---	----------	----	-----	--------	--------	--------	--------	--------	---------	-------

ОБЪЕКТ: потери после пр.уч. Улица ул.Пермская Дом: 22 корп

1	потери после пр.уч.	20	-43	0,0200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0200	0,32108	0,0
---	------------------------	----	-----	--------	--------	--------	--------	--------	---------	-----

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всего по договору			0,7100	0,0000	0,2110	0,0000	0,9210	14,78573	31983,0	

Энергоснабжающая организация

Коммерческий директор

м.п.



А.Н. Сердюк



Абонент

Директор филиала АО
"Тюменьэнерго" Нижневартовские
электрические сети

м.п.

И.И.Ясковец

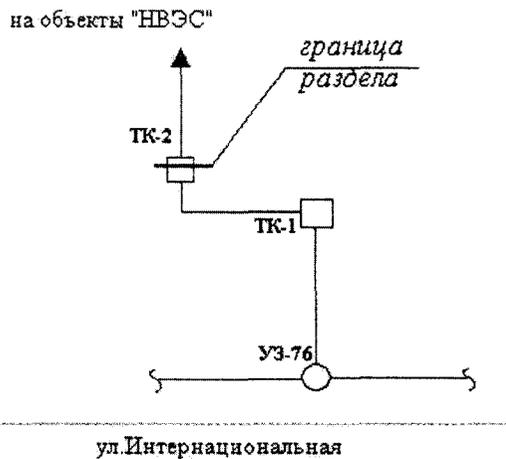
АКТ
разграничения теплосетей и эксплуатационной ответственности сторон

г. Нижневартовск, Тюменская обл., ХМАО – Югра

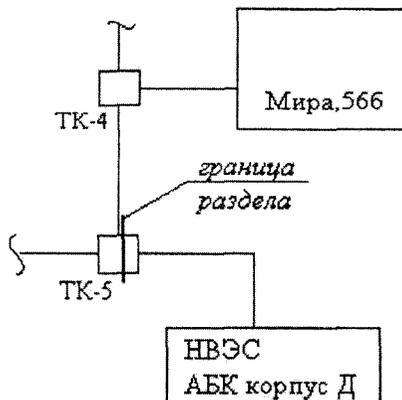
01.07.2017г.

Мы, нижеподписавшиеся, **Коммерческий директор А.Н. Сердюк** Директор филиала АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети АО "Тюменьэнерго" И.И.Ясковец составили настоящий акт разграничения между владельцем теплосети МУП г.Нижневартовска "Теплоснабжение" и Абонентом АО "Тюменьэнерго".

1. Границей раздела тепловых сетей для объектов АБК и гаражей по ул.Пермская,22 являются задвижки, установленные в ТК-2 в точке врезки на ответвлении к тепловому пункту абонента, ответвление с запорным устройством и далее по ходу теплоносителя обслуживает абонент:



2. Для административного корпуса по ул.Озерная,3б граница раздела - точка врезки в ТК-5 на ответвлении к тепловому пункту абонента, ответвление с запорным устройством и далее по ходу теплоносителя обслуживает абонент.



Энергоснабжающая
организация

Коммерческий директор

А.Н. Сердюк
М.П.



Абонент

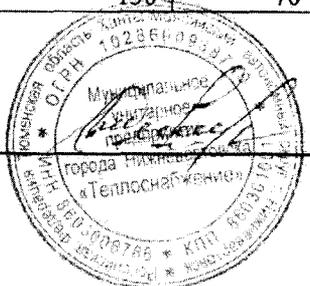
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Нижневартовские электрические сети

И.И.Ясковец
М.П.

**Температурный график котельной
№1,3,5**

$t_{н.в.}$	T_1	T_2
8	70	52
7	70	51
6	70	50
5	70	49
4	70	49
3	70	48
2	70	48
1	70	47
0	70	47
-1	70	47
-2	70	47
-3	70	46
-4	70	46
-5	70	46
-6	70	46
-7	72	46
-8	74	47
-9	75	48
-10	77	49
-11	79	49
-12	80	50
-13	82	51
-14	84	51
-15	85	52
-16	87	53
-17	89	53
-18	90	54
-19	92	55
-20	94	56
-21	95	56
-22	97	57
-23	98	58
-24	100	58
-25	102	59
-26	103	59
-27	105	60
-28	106	61
-29	108	61
-30	110	62
-31	111	63
-32	113	63
-33	114	64
-34	116	65
-35	118	65
-36	119	66
-37	121	66
-38	122	67
-39	124	68
-40	125	68
-41	127	69
-42	128	69
-43	130	70

А.Н. Сердюк
М.п.



И.И. Ясковец

М.п.