

ДОГОВОР №111

на оказание услуг по отпуску тепловой энергии в горячей воде, отпуску питьевой воды и приему сточных вод для Урьевского РЭС филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети

г. Лангепас

от «__» _____ 2013 г.

Лангепасское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал», именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация» («ЭСО»), в лице директора Трубачева Сергея Петровича, действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны, и Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора филиала Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» «Когалымские электрические сети» Мазурова Виталия Сергеевича, действующего на основании Доверенности № 1В-39 от 22.03.2013г., с другой стороны, в соответствии с Протоколом ЦЗК ОАО «Тюменьэнерго» № 38/13 от 02.10.2013 г., заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предметом настоящего договора является подача ЭСО Потребителю через присоединенную сеть тепловой энергии в горячей воде до границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, определенной актом (приложение № 1), по тепловым нагрузкам, указанным в п.3.1. настоящего Договора, отпуск холодной и горячей воды, а также прием сточных вод в объемах, указанных в п.3.5. настоящего Договора, (в дальнейшем энергоресурсы), а Потребитель обязуется своевременно оплачивать принятую тепловую энергию, горячую и холодную воду, водоотведение в соответствии с тарифами, утвержденными в соответствии с действующим законодательством РФ, а также соблюдать предусмотренный договором режим потребления энергоресурсов, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении инженерных коммуникаций и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением перечисленных в настоящем пункте энергоресурсов.

1.2. Изменение тарифов в период действия Договора не требует его переоформления. Решения исполнительных органов об изменении тарифов являются основанием для изменения Энергоснабжающей организацией тарифов в одностороннем порядке со дня, указанного в этих решениях.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

2.1. ЭСО и Потребитель при исполнении настоящего договора, а также при взаимных расчетах, обязуются руководствоваться настоящим Договором, действующим законодательством РФ, регулирующими сферу отношений ЭСО и Потребителя, а также региональными нормативными актами.

2.2. Энергоснабжающая организация обязана:

2.2.1. Отпускать энергоресурсы и принимать сточные воды Потребителя, исходя из технической возможности и пропускной способности тепловых сетей и сетей водоснабжения и канализации в соответствии с установленными настоящим договором условиями. Подавать Потребителю через присоединенную сеть тепловую энергию в количестве, определяемом по тепловым нагрузкам, указанными в п.3.1. настоящего Договора, с корректировкой в зависимости от температуры наружного воздуха согласно температурному графику (Приложение №2) в течение всего отопительного сезона, а горячее, холодное водоснабжение и водоотведение осуществлять круглосуточно в течение года, кроме перерывов в период проведения предусмотренных графиками текущего и капитального ремонтов основного оборудования и инженерных сетей, в объемах предусмотренных п. 3.5. настоящего договора.

2.2.2. Поддерживать температуру подающей сетевой воды в соответствии с установленным температурным графиком, не допускать ее отклонения более чем на 3% (среднесуточная температура) против графика при условии соблюдения Потребителем графика температуры обратной сетевой воды.

2.2.3. Уведомлять Потребителя о начале и сроках перерывов в подаче тепловой энергии:

- за 10 дней в период с мая по сентябрь при производстве плановых ремонтов;
- за 24 часа в любое время года при производстве внеплановых ремонтов, за исключением аварий и выходов из строя тепловых сетей и тепловых пунктов.

2.2.4. Снабжать Потребителя водой, соответствующей ГОСТу, обеспечивать бесперебойный прием сточных вод Потребителя согласно принятым нормативам состава сточных вод, уведомлять Потребителя о плановых перерывах в подаче питьевой воды.

2.2.5. По письменной заявке Потребителя проводить совместно с представителем Потребителя обследования, с целью корректировки установленной договором величины потребления энергоресурсов. Проводить проверку узла учета тепловой энергии на предмет допуска в эксплуатацию, в том числе перед каждым отопительным сезоном.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Производить оплату за отпущенные энергоресурсы и принятые сточные воды в соответствии с условиями настоящего договора до 20 числа месяца, следующего за расчетным и возвращать в течение 10 дней подписанный акт выполненных работ.

СОГЛАСОВАНО
руководитель филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

2.3.2. Поддерживать среднесуточную температуру обратной сетевой воды не выше 5% против температурного графика (Приложение № 2).

2.3.3. Выполнять условия договора и соблюдать «Федеральный закон о теплоснабжении», «Правила пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации» (далее Правила ВКХ), положения Гражданского кодекса РФ об энергоснабжении, которые распространяются на отношения по снабжению Потребителей водой и прием сточных вод. Выполнять предписания Энергоснабжающей организации.

2.3.4. Соблюдать требования действующих нормативно-технических документов по охране тепловых сетей, обеспечивать сохранность пломб на средствах измерений, задвижках обводных линий, пожарных гидрантах, и других устройствах тепло - водоснабжения, находящихся на его территории, не допускать утечки и водоразбора сетевой воды.

2.3.5. Предоставлять в ЭСО приказ о назначении лица ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и тепловых сетей, а так же протокол проверки знаний ответственного лица.

2.3.6. Осуществлять контроль за составом сбрасываемых в систему канализации сточных вод (Приложение №3).

2.3.7. По требованию ЭСО при установленной технической возможности присоединять к своим тепловым сетям и сетям водоснабжения и канализации (в дальнейшем Сети) других субабонентов.

2.3.8. Направлять по вызову в Энергоснабжающую организацию полномочного представителя для сверки расчетов за отпущенные энергоресурсы и принятые сточные воды с оформлением соответствующего акта.

2.3.9. Не допускать на трассах тепловых, водопроводных и канализационных сетей возведения построек, гаражных тентов, посадки кустарников, а в подвальных и полуподвальных помещениях, находящихся в ведении Потребителя, в которых проходят транзитные тепло-, водопроводы, нахождения людей и складирования материальных ценностей, возведения стен и перегородок, любой другой перепланировки помещения.

2.3.10. Производить включение систем отопления на новый отопительный сезон только после получения разрешения ЭСО, оформленного путем составления акта готовности Потребителя к отопительному сезону, и при отсутствии задолженности за отпущенные энергоресурсы и принятые сточные воды в прошлых периодах.

2.4. Энергоснабжающая организация имеет право:

2.4.1. Прекращать полностью или частично поставку энергоресурсов и прием сточных вод от Потребителя по истечении 10 дней после предупреждения, если иное не предусмотрено действующим законодательством:

- за неоплату потребленных энергоресурсов и принятые сточные воды до 20 числа месяца, следующего за расчетным;
- за самовольное подключение к сетям новых арендаторов, новых теплоиспользующих установок или их отдельных частей, а также за самовольное подключение к сетям арендаторов других организаций;
- за расточительство или тайное потребление энергоресурсов, допущенные утечки и загрязнение сетевой воды;
- за сокрытие данных об арендаторах;
- и в других случаях, предусмотренных законодательством.

В том случае, если поставка энергоресурсов и прием сточных вод были прекращены (ограничены) без расторжения настоящего Договора, они могут быть возобновлены после устранения Потребителем допущенных нарушений и возмещения расходов Энергоснабжающей организации.

2.4.2. В случае неоплаты после прекращения или ограничения поставки энергоресурсов и приема сточных вод отключать Потребителя от присоединенной сети и расторгать Договор в одностороннем порядке (ст.ст. 546, 523 ГК РФ).

2.4.3. При возникновении аварийных режимов производить ограничение поставки энергоресурсов и приема сточных вод в объемах, определенных графиками ограничений, а также производить отключение Потребителя полностью или частично в соответствии с графиками отключений.

2.4.4. Допускать отклонение параметров сетевой воды от температурного графика в следующих случаях:

- в переходный период (весенне-осенний период);
- при резких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 8°C.

2.4.5. По окончании отопительного сезона производить опломбирование задвижек на прямом и обратном трубопроводах для исключения неоплаченного потребления энергоресурсов и приема сточных вод с составлением двухстороннего акта.

2.4.6. При несоблюдении Потребителем «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», «Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации» Энергоснабжающая организация не несет ответственности за материальные убытки, причиненные вследствие затопления.

2.4.7. ЭСО не несет ответственность перед Потребителем за отпуск энергии с пониженными параметрами за те сутки, в течение которых Потребитель допускал нарушение режимов потребления.

2.4.8. ЭСО несет ответственность за поставку энергоресурсов в пределах границ своей балансовой принадлежности.

СОГЛАСОВАНО:
Юриисконсулт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
Член конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

2.5. Потребитель имеет право:

- 2.5.1. Требовать от Энергоснабжающей организации возмещения убытков, связанных с недостатками поставляемых энергоресурсов по вине ЭСО, в порядке, предусмотренном действующим законодательством, за исключением случаев, предусмотренных п.п. 2.4.1 и 2.4.2 настоящего Договора.
- 2.5.2. Заявлять ЭСО об ошибках, обнаруженных в платежных документах, и требовать их исправления.
- 2.5.3. Передавать энергоресурсы, принятые им от ЭСО через присоединенную сеть, арендатору только с согласия Энергоснабжающей организации.
- 2.5.4. Принимать через присоединенную сеть т/энергию, а также горячую и холодную воду в количестве и такого качества, которые предусмотрены настоящим договором.

3. КОЛИЧЕСТВО И ПОРЯДОК ОТПУСКА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ И ПРИЕМА СТОЧНЫХ ВОД

3.1. Энергоснабжающая организация отпускает Потребителю тепловую энергию в горячей воде на отопление в соответствии с установленным планом теплоснабжения в период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. в количестве: 1935,857 Гкал (Гигакалорий) с максимумом тепловой нагрузки - 1,02 Гкал/ч, с учетом потерь по трассе 10% - 1,122 Гкал/ч

На наполнение местных систем отопления здания 30,6 куб.м хим.очищенной воды (30 куб.м на 1 Гкал/ч)

3.2. Количество тепловой энергии, подаваемой ЭСО Потребителю для теплоснабжения – объектов: *АБК и Общежития (ул. Солнечная 37)*, устанавливается по максимальной часовой нагрузке, согласно пропускной способности элеваторных сопел или дроссельных диафрагм, в зависимости от температуры наружного воздуха, со следующей разбивкой по кварталам:

1 квартал - 874,664 Гкал	3 квартал - 69,789 Гкал
2 квартал - 270,617 Гкал	4 квартал - 720,787 Гкал

Всего : 1935,857 Гкал.

(Приложение №4).

3.3. Установка максимального расхода сетевой воды регулятором расхода или задвижкой, а также замена сопел в элеваторе или дроссельной диафрагмы производится по согласованию с Энергоснабжающей организацией.

3.4. Потребитель должен соблюдать режим потребления тепловой энергии:

- расход циркулирующей сетевой воды не более расчетного значения – 17 тн/час,
- среднесуточная температура обратной сетевой воды не должна превышать 5% против температурного графика.

3.5. В период действия настоящего договора объем по водопотреблению и водоотведению составит ориентировочно:

- а) холодной воды - 1245 м³/год,
- б) горячей воды - 0 м³/год,
- в) водоотведения - 1245 м³/год,

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ И ПРИЕМА СТОЧНЫХ ВОД

4.1. Учет отпускаемой тепловой энергии производится по приборам учета, установленным на тепловом вводе Потребителя, в соответствии с «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя» (от 12.09.1995г.) и другой действующей нормативной и технической документацией. Приборы учета пломбируются в установленном порядке.

Потребитель снимает показания приборов учета тепловой энергии и передает их в ЭСО до 27 числа текущего месяца в форме отчета о потреблении т/энергии и теплоносителя в виде посуточной распечатки архивных значений регистрируемых параметров теплоносителя (или копию журнала учета т/энергии и теплоносителя по форме, указанной в «Правилах учета тепловой энергии и теплоносителя»), и несет ответственность за достоверность представленных данных. Отчет предоставляет лицо, назначенное распоряжением (приказом) руководителя организации.

При превышении Потребителем среднесуточной температуры обратной сетевой воды более чем на 5% против графика, с Потребителя взимается плата за теплоэнергию на основании фактического расхода теплоносителя по температурному перепаду, предусмотренному температурным графиком, приложенным к договору и который является неотъемлемой частью договора.

4.2. При выходе из строя приборов учета, с помощью которых определяется количество тепловой энергии и объем теплоносителя, а также приборов, регистрирующих параметры теплоносителя, ведение учета тепловой энергии и объем теплоносителя, производится согласно п.9.8. «Правил учета т/энергии и теплоносителя».

4.3. При отсутствии приборов учета количество отпускаемой тепловой энергии рассчитывается Энергоснабжающей организацией по максимальной часовой нагрузке с учетом фактической температуры наружного воздуха в соответствии с МДС 41-4.2000.

СОГЛАСОВАНО:

Юриисконсулт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:

секретарь конкурсной комиссии
филиала

"Когалымские электрические сети"

4.4. Учет отпущенной воды (холодной питьевой и горячей) и приема сточных вод производится по приборам учета Потребителя, а при их отсутствии оплата производится согласно п.77 Правил ВКХ. Установка приборов учета обязательна.

4.5. За самовольное подключение к системам тепловодопотребления, за потребление т/энергии без разрешения ЭСО сверх установленных договором максимальных часовых нагрузок, за разбор сетевой воды Потребитель обязан возместить ЭСО причиненный этим реальный ущерб в соответствии со ст. 15 и ст. 547 ГК РФ.

5. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТА

5.1. Оплата стоимости оказанных услуг производится платежным поручением Потребителя, на основании счет-фактуры и на основании двухстороннего акта выполненного объема работ, согласованного обеими сторонами до 20 числа месяца, следующего за расчетным. Энергоснабжающая организация обязана выставить Потребителю счет-фактуру, соответствующий положениям ст. 169 НК РФ в срок, не позднее 5 дней после выполнения работ. В случае, если Энергоснабжающая организация не выставила в срок счет-фактуру, либо выставила счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст. 169 НК РФ, Потребитель вправе взыскать с Энергоснабжающей организации неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Потребителем к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Потребителю оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Потребитель не обязан доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения Потребителю из бюджета, указанных выше. Списание денежных средств с расчетного счета Потребителя будет являться датой исполнения обязательств по оплате. Расчет осуществляется по реквизитам, указанным в настоящем договоре. За нарушение сроков оплаты за поставленные энергоресурсы Потребитель обязан оплатить Энергоснабжающей организации пеню в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на момент уплаты пени, за каждый день просрочки от неоплаченной суммы в соответствии с 395 ст. Гражданского кодекса РФ.

Количество потребленного тепла, объема водопотребления и водоотведения будут считаться принятыми к расчету, если в течение 5 дней с момента выставления счета Потребитель не заявит о пересмотре указанных объемов.

5.2. За оказанные услуги Потребитель платит Энергоснабжающей организации:

Вид услуг	Цены
За т/энергия 1 Гкал	
За 1 куб. м. холодной воды	
За 1 куб. м. горячей воды	
За 1 куб. м. принятых сточных вод	
За 1 куб. м. ХОВ	

(Цены указаны без учета НДС). Приказом РСТ ХМАО-Югры № ____ от «__» _____ 201__ г. «____»;

Приказ РСТ ХМАО-Югры № ____ от «__» _____ 201__ г. «____».

Ориентировочно стоимость услуг по договору составит в год:

За 2014 год		
т/энергия	Гкал	1935,857
холодное водоснабжение	куб.м	1245
горячее водоснабжение	куб.м	0
в/отведение	куб.м	1245
ХОВ	куб.м	30,6
Итого:		



6. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

6.1. Границы обслуживания и ответственности между Энергоснабжающей организацией и Потребителем определяются актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности и фиксируются в прилагаемой к Договору схеме (Акт разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон). (Приложение №1).

6.2. Энергоснабжающая организация и Потребитель освобождаются от всех или части взятых на себя взаимных обязательств по настоящему Договору в случае возникновения форс-мажорных и других обстоятельств, а именно:

- стихийных бедствий, аварий, катастроф, войн, революций и других обстоятельств непреодолимой силы,
- длительное похолодание, при котором температура наружного воздуха держится более 48 часов ниже на 3°C и более расчетной температуры для проектирования отопления в данной местности

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.

6.3. Для постоянной связи и согласования различных вопросов в рамках настоящего договора стороны назначают своих ответственных представителей:

от Энергоснабжающей организации Журавлёва О.В., Каплан А.Ю., 2-91-27,
от Потребителя _____

6.4. Переход возникших из настоящего договора прав требований к Заказчику (иное наименование Общества как стороны по договору), зачет взаимных требований без письменного согласия последнего не допускается. Уступка прав требований, зачет взаимных, однородных требований к Заказчику оформляется 3-х сторонним договором

6.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с законодательством РФ.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий Договор действует с 01.01.2014г. по 31.12.2014г., а в части расчетов до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Договор считается ежегодно пролонгированным на тех же условиях, если ни одна из сторон за месяц до истечения срока не заявит о пересмотре его условий, либо заключении нового договора. Отказ от настоящего Договора принимается только в случае прекращения оказания услуг. Условия настоящего договора распространяют свое действие на отношения, возникшие с 01.01.2014г.

7.2. Если одной из сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются настоящим Договором.

7.3. Все изменения и дополнения к настоящему договору имеют юридическую силу лишь в том случае, если они совершены в письменной форме и подписаны Сторонами.

8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

8.1. Энергоснабжающая организация:
Лангепасское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал»,
РОССИЯ, 628672 город Лангепас, улица Ленина 11В, Ханты-Мансийский Югра АО,
ИНН 8607100272 КПП 860701001
ОГРН 1048600403037
Тел: 2-13-54, 2-59-58
Банковские реквизиты:
БИК 047169745
К/счет 30101810900000000745
Р/счет 40702810501100000250
В филиале ОАО ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ БАНК в г. Нижневартовск

8.2. Потребитель:
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
Юридический адрес: Россия, г.Сургут, Тюменская область., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4
Почтовый адрес:
628406, Россия, г.Сургут, Тюменская область., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4
Наименование филиала «Грузополучателя» или «Грузоотправителя»: Филиал ОАО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети
Почтовый адрес филиала:
628486, Россия, г. Когалым, Тюменская обл., ХМАО-Югра, Проспект Нефтяников, 5
Реквизиты:
ИНН 8602060185 КПП 860802001
Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
Р/счет 40702810167170003810
К/с 30101810800000000651
БИК 047102651 ОГРН 1028600587399 ОКПО 34932732
Тел.(34667)91-359, 4-41-02 факс 91-290, 2-41-46

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
«Когалымские электрические сети»

Директор ЛГ МУП «Тепловодоканал»

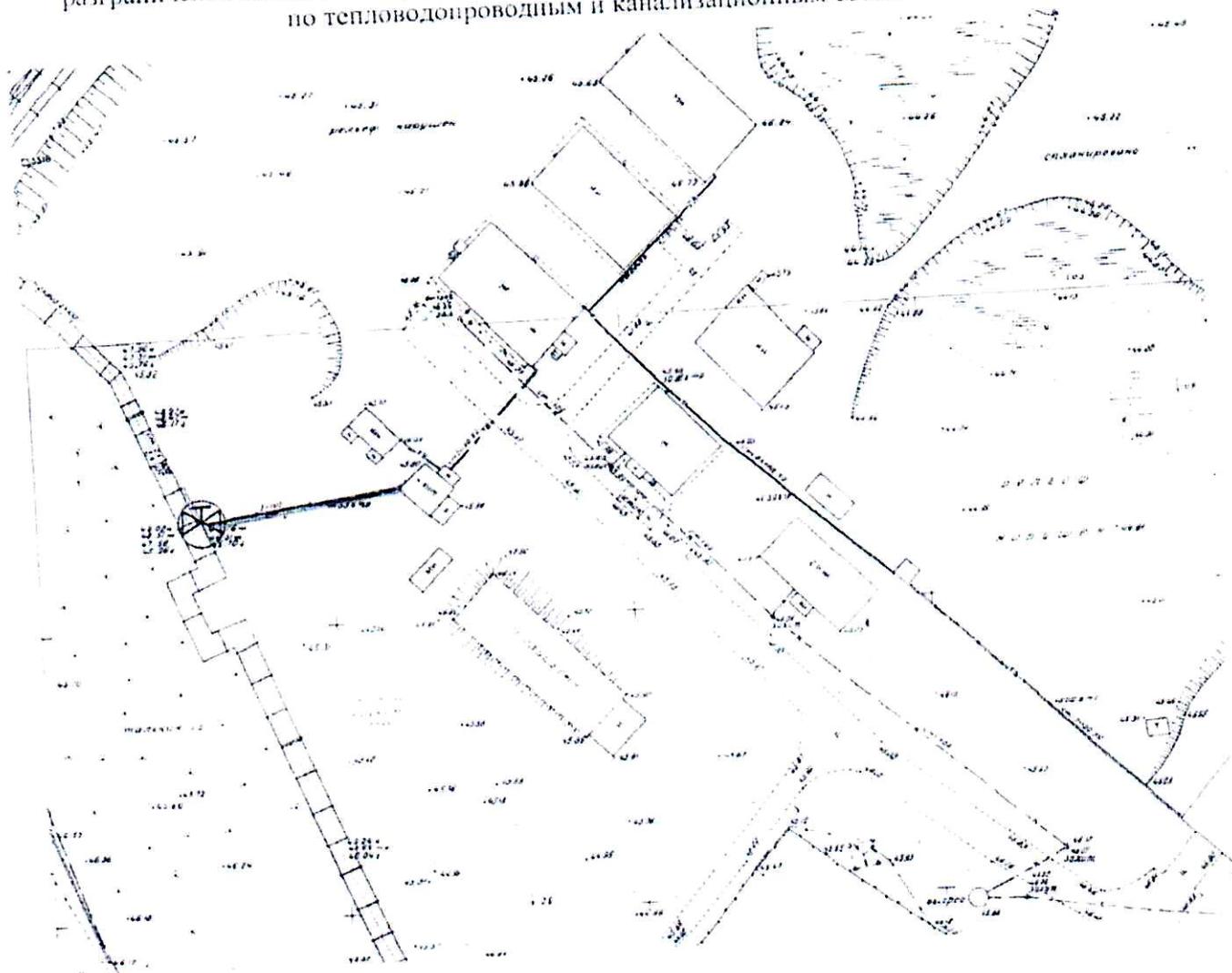
Директор филиала Когалымские электрические сети

С.П. Трубачев

В.С.Мазуров

СОГЛАСОВАНО:
Юриисконсульт филиала ОАО «Тюменьэнерго»
«Когалымские электрические сети»

АКТ
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон
по тепловодопроводным и канализационным сетям



СОГЛАСОВАНО:
Юрисконсульт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
качественного регулирования отпуска тепла

130-70 °С

ТЕМПЕРАТУРА			ТЕМПЕРАТУРА		
Наружного воздуха	Сетевой воды		Наружного воздуха	Сетевой воды	
	подача	обратка		подача	обратка
Т _{н.в.} , °С	Т _{1.} , °С	Т _{2.} , °С	Т _{н.в.} , °С	Т _{1.} , °С	Т _{2.} , °С
10	41,9	32,4	-17	88,7	53,5
9	43,7	33,3	-18	90,3	54,1
8	45,6	34,2	-19	92,0	54,8
7	47,4	35,1	-20	93,6	55,5
6	49,3	36,0	-21	95,2	56,2
5	51,1	36,9	-22	96,8	56,8
4	52,9	37,8	-23	98,4	57,4
3	54,7	38,5	-24	100,1	58,1
2	56,4	39,4	-25	101,7	58,8
1	58,2	40,2	-26	103,3	59,4
0	60,0	41,0	-27	104,9	60,1
-1	61,7	41,8	-28	106,4	60,7
-2	63,5	42,6	-29	108,0	61,4
-3	65,2	43,3	-30	109,6	62,0
-4	67,0	44,1	-31	111,2	62,6
-5	68,7	44,9	-32	112,8	63,3
-6	70,4	45,6	-33	114,3	63,9
-7	72,1	46,4	-34	115,9	64,6
-8	73,7	47,1	-35	117,5	65,2
-9	75,4	47,9	-36	119,1	65,8
-10	77,1	48,6	-37	120,6	66,4
-11	78,9	49,3	-38	122,2	67,0
-12	80,4	50,0	-39	123,8	67,6
-13	82,1	50,7	-40	125,3	68,2
-14	83,7	51,4	-41	126,9	68,8
-15	85,4	52,1	-42	128,4	69,4
-16	87,0	52,8	-43	130,0	70,0

Основание: СНиП 23-01-00

СОГЛАСОВАНО:
Юриисконсульт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

**Нормативы качественного состава
сбрасываемых сточных вод на городские сооружения КОС – 15000 м³/сут
(согласно паспорта аккредитованной лаборатории)**

Определяемые вещества	Обозначение нормативного документа на методике	НД, устанавливающего номенклатуру и характеристики показателей качества объекта аналитических работ	Единицы измерения	Норматив качества
Температура	РД 52.24.496-95	Правила приема сточных вод на городские сооружения	град	23,0
Запах	РД 52.24.496-95		балл	4
pH	РД 52.24.495-2005		ед. pH	6,5-8,5
Прозрачность	РД 52.24.496-2005	-//-	см	не нормируется
Нитрит - ион	ПНДФ 14.1:2.3-95	-//-	мг/дм ³	не установлен
Нитрат - ион	ПНДФ 14.1:2.4-95	-//-	мг/дм ³	не установлен
ХПК	ПНДФ 14.1:2.100-97	-//-	мг/дм ³	750,0
БПК - 5	ПНДФ 14.1:2:3:4.123-97	-//-	мг/дм ³	500,0
Хлориды	ПНДФ 14.1:2.96-97	-//-	мг/дм ³	не установлен
Фосфаты по Р	ПНДФ 14.1:2.112-97	-//-	мг/дм ³	5,0
Сульфаты	ПНДФ 14.1:2.159-2000	-//-	мг/дм ³	500,0
Железо общее	ПНДФ 14.1:2.50-96	-//-	мг/дм ³	5,2
Медь	ПНДФ 14.1:2.49-96	-//-	мг/дм ³	0,5
Нефтепродукты	ПНДФ 14.1:2:4.128-98	-//-	мг/дм ³	4,4
АПАВ	ПНДФ 14.1:2:4.158-2000	-//-	мг/дм ³	2,0
Фенолы	ПНДФ 14.1:2:4.182-02	-//-	мг/дм ³	0,001
Растворимый кислород	РД 52.24.419-2005	-//-	мг/дм ³	не установлен
Взвешенные в-ва	ПНДФ 14.1:2:4.110-97	-//-	мг/дм ³	500,0
Сухой остаток	ПНДФ 14.1:2:4.114-97	-//-	мг/дм ³	1000,0

В случае превышения установленных норм сбрасываемых сточных вод в системы канализации плата производится согласно постановления № 344 от 12.06.2005 г. и Постановления № 410 от 01.07.2005 г.

СОГЛАСОВАНО:

Юриисконсульт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

Месяц / Квартал	Отопление	Вентиляция	Технология	Горячая вода	Всего	Всего по организации
Январь						
Февраль						
Март						
1 квартал						874,664
Апрель						
Май						
Июнь						
2 квартал						270,617
Июль						
Август						
Сентябрь						
3 квартал						69,789
Октябрь						
Ноябрь						
Декабрь						
4 квартал						720,787
Итого за год						1935,857

по запросу

Исп. Журавлева О В

СОГЛАСОВАНО:
Юрисконсульт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"