

Муниципальное унитарное предприятие
«Владимирводоканал»
600026, г. Владимир, ул. Горького, 95

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
МУП «Владимирводоканал»
А.В.Кладов

«29» ноября 2016 года

**Извещение № 490 от 29.11.2016 г.
о проведении закупки у единственного исполнителя на заключение договора на
подачу через присоединенную сеть тепловой энергии в горячей сетевой воде
(мощность) и (или) теплоноситель для нужд МУП «Владимирводоканал»**

1.	Способ закупки:	Закупка у единственного поставщика
2.	Заказчик	Муниципальное унитарное предприятие «Владимирводоканал» (МУП «Владимирводоканал»), находящийся по адресу: г. Владимир, ул. Горького, д.95 (почтовый адрес тот же, индекс 600026). Контактное лицо – Ионова Наталья Николаевна специалист тендерного отдела. Электронная почта: ionova@vladvodokanal.ru Телефон: (4922) 53 18 28 (вн. 1004)
3.	Предмет договора	Подача через присоединенную сеть тепловой энергии в горячей сетевой воде (мощность) и (или) теплоноситель
4.	Количество поставляемого товара, объема выполняемых работ, оказываемых услуг	7 911 Гкал
5.	Место поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг	г. Владимир, ул.Б.Нижегородская, д.130,136
6.	Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота)	6 671 662 рубля 74 копейки без НДС Цена договора включает в себя: все расходы, связанные с оказанием услуг, уплатой налогов, таможенных пошлин, сборов и других обязательных платежей.

7.	Срок, место и порядок предоставления документации о закупке	Документация по закупке у единственного исполнителя может быть получена в единой информационной системе и с сайта Заказчика со дня размещения в единой информационной системе (www.zakupki.gov.ru) и на сайте Заказчика (www.vodokanalvladimir.ru) настоящего извещения о закупке у единственного исполнителя.
8.	Размер, порядок и сроки внесения платы за предоставление документации о закупке	Не предусмотрено.
9.	Место и дата рассмотрения Заявки и подведение итогов закупки	Не предусмотрено.
10.	Требования о форме, размере, сроке и порядке обеспечения исполнения обязательств участником запроса предложений связанных с: а) подачей заявки б) исполнением условий договора	Не предусмотрено
11.	Иные условия:	Не предусмотрено.
12.	Данная Закупка не является торгами (конкурсом или аукционом), и его проведение не регулируется статьями 447-449 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации, п.2 ст. 3 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Данная закупка у единственного исполнителя также не является публичным конкурсом и не регулируется статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации.	

ДОКУМЕНТАЦИЯ
о закупке у единственного исполнителя
о заключении договора на подачу через присоединенную сеть тепловой
энергии в горячей сетевой воде (мощность) и (или) теплоноситель
для нужд МУП «Владимирводоканал»

№ 490 от 29.11.2016 г.

г. Владимир
2016 год

ОБЩАЯ И КОММЕРЧЕСКАЯ ЧАСТИ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЦЕДУРЕ ЗАКУПКИ У ЕДИНСТВЕННОГО ПОСТАВЩИКА (ПОДРЯДЧИКА, ИСПОЛНИТЕЛЯ)

1.1. Порядок проведения закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) и участия в нем определен данной документацией о закупке и Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал» (размещено в единой информационной системе www.zakupki.gov.ru и на сайте Заказчика www.vodokanalvladimir.ru). Расшифровка понятий и терминов используемых в данной Документации дана в Положении о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал».

1.2. Способ закупки – закупка у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя).

1.3. Заказчик – муниципальное унитарное предприятие «Владимирводоканал» приглашает ПАО «Т Плюс» (наименование участника закупки) к заключению Договора на подачу через присоединенную сеть тепловой энергии в горячей сетевой воде (мощность) и (или) теплоноситель.

1.4. Место нахождения, почтовый адрес Заказчика: 600026, г. Владимир, ул. Горького, 95

Ответственное лицо по вопросам оформления и предоставления заявки ИONOва Наталья Николаевна – специалист тендерного отдела, контактный телефон- (4922) 53 18 28 (вн. 1004).

Извещение и Документация о закупке опубликованы « 29 » ноября 2016 г. на сайте Заказчика (www.vodokanalvladimir.ru) и в единой информационной системе (www.zakupki.gov.ru) .

1.5 Предмет закупки:

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед. изм.	Кол-во	Место, условия и сроки поставки товара, выполнения работы, оказания услуги
1	Подача через присоединенную сеть тепловой энергии в горячей сетевой воде (мощность) и (или) теплоноситель	Гкал	7 911	Срок оказания услуг: с 01.11.16г. по 31.10.17г. Место оказания услуг: г. Владимир, ул.Б.Нижегородская, д.130,136

1.6 Основные условия заключаемого Договора: изложены в проекте Договора.

Форма, сроки и порядок оплаты оказанной услуги	Оплата за тепловую энергию и теплоноситель производится в следующем порядке: - 35 процентов плановой общей стоимости вносится до 18 –го числа текущего месяца, и 50 процентов плановой общей стоимости и теплоносителя вносится до истечения последнего числа текущего месяца; оплата за фактически потребленную в истекшем месяце тепловую энергию и теплоноситель, с учетом ранее внесенных средств в расчетном периоде, осуществляется до 10 го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.
--	---

Срок действия договора	с 01.11.16г. по 31.10.17г.
------------------------	----------------------------

1.7 Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи Заявки: не предусмотрено.

1.8 Место и дата рассмотрения Заявки не предусмотрено.

1.9 Место и дата подведения итогов закупки не предусмотрено.

1.10 Формы, порядок, дата начала и дата окончания срока предоставления участнику закупки разъяснений положений настоящей документации запрос на разъяснение положения настоящей документации на бумажном носителе подается единственным исполнителем в тендерный отдел Заказчика (г. Владимир, ул. Горького, д. 95, 3 этаж, кабинет № 323) до момента подписания договора сторонами. Разъяснение положений настоящей документации направляется единственному исполнителю на бумажном носителе в течение 3 рабочих дней с момента получения Запроса.

1.11 Документы при заключении Договора

1.11.1 Единственный участник закупки – юридическое лицо // индивидуальный предприниматель при заключении Договора предоставляет следующий пакет документов:

1) копии, заверенные печатью (при наличии печати) и подписью руководителя Единственного участника закупки: дилерских, дистрибьюторских сертификатов, договоров, соглашений, лицензий, допусков, заверенную копию приказа о назначении лиц, имеющих право подписи на счет -фактурах и т.п. на основании которых, он осуществляет свою деятельность.

2) иные документы, предусмотренные локальными нормативными актами МУП «Владимирводоканал» (копии заверенные печатью(при наличии печати) и подписью руководителя потенциального Участника процедуры: Устава, свидетельства о постановки на учет в налоговый орган, свидетельства о регистрации в качестве юридического лица/индивидуального предпринимателя).

1.12 Правовой статус документов

1.12.1 Данная процедура закупки у единственного исполнителя проводится в соответствии с действующим Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал».

1.12.2 Процедура закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) не является торгами (конкурсом или аукционом), и ее проведение не регулируется статьями 447-449 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации, а также не регулируется п.2 статьи 3 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Данная процедура также не является публичным конкурсом и не регулируется статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации.

1.12.3 Во всем, что не урегулировано Извещением и настоящей Документацией о закупке у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) стороны руководствуются действующим Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал» и законодательством Российской Федерации.

1.13 Требования к единственному участнику закупки.

Единственный участник данной закупки должен полностью удовлетворять требованиям установленным пунктом 5.7 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал» и в частности:

1.13.1 являться полностью право- и дееспособным *(если единственный поставщик*

(подрядчик, исполнитель) является физическим лицом);

1.13.2 соглашаться на обработку персональных данных, представленных в Заявке в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных»;

1.13.3 обладать необходимыми профессиональными и техническими квалификационными данными, финансовыми ресурсами, управленческой компетентностью, опытом и репутацией;

1.13.4 обладать гражданской правоспособностью для заключения Договора;

1.13.5 не являться банкротом, не находиться в процессе ликвидации, на его имущество в части, существенной для исполнения Договора, не наложен арест, его экономическая деятельность не приостановлена.

1.14. Начальная (максимальная) цена Договора (цена лота).

1.14.1. Начальная (максимальная) цена Договора – 6 671 662 рубля 74 копейки без НДС

Цена договора включает в себя: все расходы, связанные с оказанием услуг, уплатой налогов, таможенных пошлин, сборов и других обязательных платежей.

2 ПРОЕКТ ДОГОВОРА

Проект договора предоставлен единственным исполнителем.

ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Предмет закупки (наименование товара, работы, услуги)	Характеристика услуги	Ед. изм.	Кол-во	Место, условия, сроки поставки товара, начала и окончания выполнения работ, оказания услуг	Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота)	Требования к безопасности работы, услуги
Подача через присоединенную сеть тепловой энергии в горячей сетевой воде (мощность) и (или) теплоноситель	в соответствии с действующими нормами законодательства РФ	Гкал	7 911	Срок оказания услуг: с 01.11.16г. по 31.10.17г. Место оказания услуг: г. Владимир, ул.Б.Нижегородская, д.130,136	6 671 662 рубля 74 копейки без НДС. Цена договора включает в себя: все расходы, связанные с оказанием услуг, уплатой налогов, таможенных пошлин, сборов и других обязательных платежей.	В соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды» ПБ 10-573- 05

Согласовано:

(должность, структурное подразделение, Ф.И.О., подпись, дата)

ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ № ВФ-11-П-531
(снабжение тепловой энергией в паре)

г. Владимир

«01» ноября 2016г.

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице Саковой Ольги Ивановны, действующей на основании доверенности № 1395 от 18.12.2015г., с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие «Владимирводоканал» города Владимира, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора Кладова Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем каждое в отдельности «Сторона», а совместно – «Стороны», заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору Теплоснабжающая организация обязуется подавать Потребителю через присоединенную сеть тепловую энергию в паре (мощность) (далее – тепловую энергию (мощность)) и (или) теплоноситель, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель, а также соблюдать предусмотренный Договором режим потребления тепловой энергии.

2. Обязанности и права Сторон

2.1. Стороны обязаны исполнять обязательства, предусмотренные настоящим Договором, надлежащим образом в соответствии с требованиями, установленными Договором, законодательством РФ, а в случае отсутствия таких требований – в соответствии с обычаями делового оборота или иными обычно предъявляемыми требованиями.

2.2. Теплоснабжающая организация обязана:

2.2.1. Подавать тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель Потребителю в точки поставки, указанные в акте разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №2 к настоящему Договору), в количестве и режиме, предусмотренном Приложением №1 к настоящему Договору, и с качеством в соответствии с условиями настоящего Договора.

Сведения об объектах Потребителя и субабонентов приведены в Приложении №3 к настоящему Договору.

2.2.2. Рассмотреть заявку Потребителя на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору.

2.2.3. Согласовывать Потребителю сроки и продолжительность отключений, ограничений подачи тепловой энергии и (или) теплоносителя для проведения плановых и аварийных работ по ремонту теплопотребляющих установок и тепловых сетей Потребителя.

2.2.4. Обеспечивать надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Оплачивать тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель в соответствии с разделом 4 настоящего Договора.

2.3.2. Обеспечивать прием, учет и рациональное использование тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, получаемых в точках поставки от Теплоснабжающей организации, в соответствии с согласованными Сторонами количеством и максимумом тепловых нагрузок, согласно Приложениям №№1 и 3 к настоящему Договору, а также возврат конденсата с качеством и в количестве согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.

2.3.3. Соблюдать установленные Приложением №1 к настоящему Договору режимы потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя и режимы возврата конденсата согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.

2.3.4. Представлять в Теплоснабжающую организацию заявку на годовое потребление тепловой энергии (мощности), теплоносителя на будущий год не позднее 01 марта текущего года с разбивкой по месяцам, видам теплового потребления. В случае несвоевременного представления (непредставления) Потребителем сведений о договорных величинах потребления, Теплоснабжающая организация вправе определить их самостоятельно на основании фактически сложившихся объемов потребления за предшествующие периоды.

2.3.5. Не менее чем за 30 календарных дней до наступления соответствующей даты письменно уведомить Теплоснабжающую организацию об утрате прав (права собственности, аренды, безвозмездного пользования, и т.п.) на объект, теплоснабжение которого осуществляется в рамках настоящего Договора. При этом Потребитель обязан представить в Теплоснабжающую организацию копию документа,

Теплоснабжающая организация _____

Потребитель _____

свидетельствующего об утрате права (договор купли-продажи, соглашение о расторжении договора аренды, ссуды, иной документ) и сообщить наименование, адрес и контактный телефон нового правообладателя; обеспечить надлежащую передачу тепловых сетей и теплопотребляющих установок, выбываемых из владения Потребителя; произвести Теплоснабжающей организации полную оплату за тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель.

2.3.6. Осуществлять эксплуатацию теплопотребляющих установок и тепловых сетей в соответствии с требованиями утвержденных Правил эксплуатации тепловых энергоустановок.

2.3.7. Производить ремонт и испытание тепловых сетей и теплопотребляющих установок после согласования с Теплоснабжающей организацией сроков и графиков испытаний и ремонтов.

2.3.8. Совместно с представителями Теплоснабжающей организации участвовать в опломбировании спусковых кранов, арматуры, приборов учета, иного оборудования теплопотребляющих установок и тепловых сетей Потребителя, обеспечивать сохранность установленных Теплоснабжающей организацией пломб, а их снятие производить только с разрешения Теплоснабжающей организации.

2.3.9. При возникновении аварии (в т.ч. разрыв, повреждение) на тепловых сетях и (или) теплопотребляющих установках Потребителя и (или) субабонентов:

- немедленно уведомить Теплоснабжающую организацию об аварии;
- самостоятельно отключить поврежденный участок на своих сетях, или, при отсутствии возможности, подать заявку на отключение в Теплоснабжающую организацию;
- принять меры по предотвращению замораживания тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя;
- устранить аварию в разумный срок с момента выявления неисправностей.

В случае возникновения аварии составляется акт, подписываемый Теплоснабжающей организацией и Потребителем, в котором указываются сведения о неисправности (аварии, перыве, утечке и т.п.), дата и время обнаружения и отключения поврежденного участка, а также, по возможности, дата и время устранения неисправности, дата и время повышенного расхода теплоносителя, принимаемые меры, размеры повреждения и т.п. При необходимости Теплоснабжающая организация вызывает для составления и подписания акта собственника тепловых сетей.

Об устранении неисправности также составляется акт, подписываемый Теплоснабжающей организацией и Потребителем.

Акты составляются Теплоснабжающей организацией, при этом Потребитель вправе указывать свои замечания к акту. В случае немотивированного отказа Потребителя от подписания акта, об этом делается запись в акте, при этом такой акт считается надлежащим доказательством указанных в нем обстоятельств.

2.3.10. При проведении плановых ремонтных работ не менее чем за 5 суток подать заявку на отключение с вызовом представителя Теплоснабжающей организации для составления соответствующего акта.

В случае проведения не согласованных Теплоснабжающей организацией ремонтных работ, Потребитель несет ответственность за ограничение/прекращение теплоснабжения иных потребителей (субабонентов).

Включение отремонтированных тепловых сетей, теплопотребляющих установок или их отдельных частей после планового или аварийного ремонта, а также новых объектов производится исключительно с разрешения Теплоснабжающей организации с составлением двухстороннего акта.

2.3.11. В установленных законодательством РФ случаях и порядке обеспечивать периодический (не чаще 1 раза в квартал) доступ уполномоченных представителей Теплоснабжающей организации к приборам учета тепловой энергии и эксплуатационной документации с целью проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, а также в любое время при несоблюдении режима потребления тепловой энергии или подачи недостоверных показаний приборов учета.

2.3.12. Ежегодно в срок до 01 марта текущего года, а также при изменении технологических процессов, тепловой нагрузки и режимов потребления тепловой энергии и теплоносителя составлять и согласовывать с Теплоснабжающей организацией пароконденсатный баланс.

2.3.13. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, выполнять требования Теплоснабжающей организации по режимам потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, в том числе по ограничению, прекращению потребления тепловой энергии, теплоносителя по основаниям, установленным настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

2.3.14. Согласовывать с Теплоснабжающей организацией порядок прекращения подачи (потребления) тепловой энергии при выводе оборудования в ремонт, а также при окончании отопительного периода.

2.3.15. Выполнять до начала отопительного периода мероприятия согласно требованиям Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок по подготовке энергопринимающих устройств, систем теплоснабжения и тепловых сетей Потребителя к работе в предстоящий отопительный период с проведением и надлежащей фиксацией их гидравлических испытаний на прочность и плотность (опрессовок), промывок в присутствии представителя Теплоснабжающей организации; предоставлять



возможность проверки готовности узлов учета тепловой энергии к эксплуатации с составлением актов периодической проверки узлов учета перед каждым отопительным периодом и после очередной поверки или ремонта приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

2.3.16. В случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, оплачивать затраты, понесенные Теплоснабжающей организацией при прекращении, ограничении и / или возобновлении подачи тепловой энергии.

2.3.17. Обеспечивать надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения.

2.3.18. Осуществить отсоединение принадлежащих Потребителю теплопотребляющих установок от системы теплоснабжения, в случае прекращения потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя и не подписания в установленные действующим законодательством сроки договора оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, подлежащего заключению с Теплоснабжающей организацией.

2.4. **Теплоснабжающая организация вправе:**

2.4.1. Осуществлять контроль за соблюдением установленных в Договоре условий и режимов потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, за техническим состоянием и исправностью тепловых сетей, теплопотребляющих установок и состоянием приборов учета Потребителя.

2.4.2. Проводить организационно-технические мероприятия по доведению режима потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя Потребителя до уровня, предусмотренного настоящим Договором, предварительно предупредив Потребителя за сутки, в случаях:

а) превышения установленных Договором тепловых нагрузок (мощности);

б) превышения установленных Договором величин потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя без согласия Теплоснабжающей организации;

в) бездоговорного потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

2.4.3. Ограничивать (прекращать) подачу тепловой энергии, теплоносителя по основаниям и в порядке, предусмотренным с законодательством РФ.

2.4.4. В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Теплоснабжающая организация вправе произвести необходимые переключения в теплопотребляющих установках этого Потребителя в присутствии его представителя.

2.4.5. В установленных действующим законодательством случаях направлять Потребителю уведомление о необходимости заключения договора оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности.

Теплоснабжающая организация вправе самостоятельно или совместно с теплосетевой организацией осуществлять отсоединение принадлежащих Потребителю теплопотребляющих установок от тепловой сети с отнесением соответствующих расходов на Потребителя тепловой энергии, в случае если Потребитель прекратил потребление тепловой энергии и (или) теплоносителя по настоящему Договору и отказался от подписания (в установленные законодательством сроки) договора оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности.

2.5. **Потребитель вправе:**

2.5.1. Заявлять в Теплоснабжающую организацию об ошибках, обнаруженных в платежном документе.

2.5.2. Получать тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель в количестве, режиме и с качеством, указанными в Приложении №1 к настоящему Договору.

2.5.3. Подключать к своим сетям субабонентов, а также новые, реконструируемые тепловые сети и теплопотребляющие установки Потребителя и субабонентов только с письменного разрешения Теплоснабжающей организации и внесения Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор.

2.5.4. Не позднее 1 марта текущего года направлять в Теплоснабжающую организацию заявление на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, на следующий год, в соответствии с требованиями утвержденных Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок.

3. Учет потребленной тепловой энергии (мощности) и теплоинвентаря

3.1. Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется в соответствии с требованиями утвержденных Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя.

Точки поставки Потребителю должны быть оборудованы приборами учета тепловой энергии, теплоносителя (далее – приборы учета), допущенными к эксплуатации в соответствии с нормативными требованиями.

Потребитель несет ответственность за сохранность и техническое состояние принадлежащих ему приборов учета, за сохранность пломб на средствах измерений и устройствах, входящих в состав приборов учета. Ремонт и замена приборов учета Потребителя производится за счет Потребителя.

Установка (перестановка), замена и снятие приборов учета производится только в присутствии представителя Теплоснабжающей организации.

3.2. Учет количества потребленной тепловой энергии и теплоносителя осуществляется приборным методом по допущенным в эксплуатацию представителем Теплоснабжающей организацией приборам учета Потребителя, указанным в Приложении №5 к настоящему Договору.

3.3. При отсутствии у Потребителя в точках учета приборов учета, а также в случае неисправности приборов учета, либо при нарушении установленных договором сроков предоставления показаний приборов учета, являющихся собственностью Потребителя, количество тепловой энергии, потребленной Потребителем, определяется Теплоснабжающей организацией расчетным (приблизно-расчетным) методом в порядке, предусмотренном Приложением № 8 к настоящему Договору.

3.4. При выявлении каких-либо нарушений в функционировании прибора учета Потребитель обязан в течение суток известить об этом обслуживающую прибор учета организацию и Теплоснабжающую организацию и составить акт, подписанный представителями Потребителя и обслуживающей прибор учета организации. Потребитель передает этот акт в Теплоснабжающую организацию вместе с отчетом о теплопотреблении за соответствующий период и сроки, установленные в п. 3.6 настоящего Договора.

3.5. При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности тепловых сетей, количество учтенной ими энергии увеличивается (в случае установки приборов учета на сетях Потребителя после границы балансовой принадлежности Сторон) или уменьшается (в случае установки приборов учета на сетях Теплоснабжающей организации до границы балансовой принадлежности Сторон) на величину тепловых потерь и утечек в сети от границы балансовой принадлежности Сторон до места установки приборов учета, определенную расчетным методом Теплоснабжающей организацией, в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утв. приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008 г.)

Объем тепловых потерь определяется в соответствии с Приложением № 7 к настоящему Договору.

3.6. Потребитель, имеющий приборы коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя представляет в Теплоснабжающую организацию ежемесячно, до окончания 2-ого дня месяца, следующего за расчетным месяцем, сведения о показаниях приборов учета по состоянию на 1-е число месяца, следующего за расчетным, а также сведения о текущих показаниях приборов учета в течение 2 (двух) рабочих дней после получения запроса о предоставлении таких сведений от Теплоснабжающей организации. Показания приборов с посуточной разбивкой и накопительным итогом по состоянию на отчетную дату месяца представляются любым доступным способом в электронном виде или в виде письменного отчета о теплопотреблении по согласованной Сторонами настоящего Договора форме.

3.7. Качество и количество возвращаемого конденсата, количество теплоносителя с утечкой определяется в соответствии с Приложением № 6 к настоящему Договору.

3.8. Потребитель обеспечивает беспрепятственный доступ представителей Теплоснабжающей организации или по указанию Теплоснабжающей организации представителей иной организации к узлам учета и приборам учета Потребителя для сверки показаний приборов учета и проверки соблюдения условий эксплуатации приборов узла учета.

При выявлении расхождений сведений о показаниях приборов учета Потребителя в отношении объема полученной тепловой энергии, теплоносителя со сведениями, представленными Потребителем, Теплоснабжающая организация составляет Акт сверки показаний приборов учета, подписываемый представителями обеих сторон. Акт сверки показаний приборов учета является основанием для осуществления перерасчета объема полученной тепловой энергии, теплоносителя со дня подписания Акта сверки показаний приборов учета.

3.9. Для расчета использования мощности Потребителем тепловой энергии применяется установленный максимум тепловых нагрузок (мощность) теплопотребляющих установок, определяемый как сумма величин максимальных тепловых нагрузок по видам теплового потребления на: отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, независимо от факта и продолжительности потребления тепловой энергии теплопотребляющими установками Потребителя по видам теплового потребления в расчетном периоде.

3.10¹. В случае подключения приборов учета Потребителя к автоматизированным информационно-измерительным системам учета тепловой энергии и теплоносителя, расчеты за поставляемую тепловую

¹ Условие включается в текст договора при согласии Потребителя в случае снабжения приборов коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя Потребителя интерфейсами, позволяющими организовать дистанционный сбор данных в автоматическом (автоматизированном) режиме.

энергию (теплоноситель) осуществляются с использованием автоматизированной системы учета энергетических ресурсов в порядке, предусмотренном Приложением № 10 к настоящему Договору.

4. Цена и порядок расчета

4.1. Потребитель оплачивает Теплоснабжающей организации стоимость тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в соответствии с законодательством РФ.

При расчетах за тепловую энергию (помимо расчетов за тепловую энергию по установленным тарифам), Потребитель возмещает Теплоснабжающей организации затраты, связанные с частичным или полным невозвратом конденсата (затраты на воду и химводоподготовку), а также возмещают затраты при поступлении на источник тепловой энергии конденсата, качество которого не соответствует условиям договора, по ценам, определяемым в соответствии с установленными тарифами, или в отсутствие указанных тарифов - по ценам, устанавливаемым соглашением сторон.

4.2. Расчеты по настоящему Договору, включая промежуточные и окончательные платежи, производятся Потребителем по безналичной форме расчетов; перечисление денежных средств на расчетный счет Теплоснабжающей организации производится Потребителем платежными поручениями.

4.3. Порядок оплаты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель установлен в Приложении № 4 к настоящему Договору.

4.4. Расчетным периодом по настоящему Договору принимается один календарный месяц.

4.5. Стоимость количества тепловой энергии (мощности), теплоносителя, принятых Потребителем за расчетный период и рассчитанных в соответствии с разделом 3 настоящего Договора, определяется:

4.5.1. При одноставочном тарифе, как сумма произведений:

- тарифа на тепловую энергию, дифференцированного по параметрам, на количество потребленной тепловой энергии,

- тарифа на теплоноситель на количество потребленного теплоносителя (невозвращенного конденсата).

4.5.2. При двухставочном тарифе, как сумма произведений:

- ставки платы за потребляемую тепловую энергию, дифференцированной по параметрам, на количество потребленной тепловой энергии,

- ставки платы за использование тепловой мощности на величину тепловой нагрузки (мощности) теплопотребляющих установок,

- тарифа на теплоноситель на количество потребленного теплоносителя (невозвращенного конденсата).

4.6. Основанием для расчетов по настоящему Договору является акт поданной-принятой тепловой энергии за договорную тепловую нагрузку (мощность), фактически принятое количество тепловой энергии и (или) теплоноситель и счет-фактура, которые оформляются Теплоснабжающей организацией.

Потребитель обязан до 5 числа месяца, следующего за расчетным, получить в Теплоснабжающей организации счет-фактуру и акт поданной-принятой тепловой энергии, который в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения необходимо надлежащим образом оформить, подписать уполномоченными лицами и возратить в Теплоснабжающую организацию.

Если Потребитель в установленный в настоящем пункте срок не направит в адрес Теплоснабжающей организации надлежащим образом оформленный и подписанный уполномоченным лицом акт поданной-принятой тепловой энергии и не представит мотивированных возражений на акт, считается, что тепловые ресурсы приняты без возражений и акт подписан Потребителем.

4.7. Стороны обязуются ежемесячно, а также по просьбе одной из Сторон оформлять акт сверки расчетов.

Сторона, получившая акт сверки расчетов, обязана в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта возратить надлежащим образом оформленный акт другой Стороне.

4.8. Погашение Потребителем образовавшейся задолженности за принятую тепловую энергию и теплоноситель осуществляется в порядке календарной очередности образования задолженности.

В случае, если при проведении расчетов по настоящему Договору Потребителем не указывается:

- за какой период производится оплата, Теплоснабжающая организация зачисляет эту сумму в счет оплаты долга за периоды потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя по своему усмотрению, о чем уведомляет Потребителя письмом;

- за какой вид тепловых ресурсов производится оплата (за тепловую энергию (мощность) или за невозвращенный теплоноситель), Теплоснабжающая организация зачисляет эту сумму в счет погашения задолженности Потребителя за теплоноситель.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение обязательств по настоящему Договору (в том числе за несоблюдение требований к параметрам качества теплообеспечения, нарушение режима потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя, за нарушение условий о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров

возвращаемого теплоносителя, конденсата) Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

5.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы (форс-мажор), то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших после заключения настоящего Договора (природные стихийные явления (пожары, наводнения, землетрясения и т.п.), чрезвычайные обстоятельства политической и общественной жизни (военные действия, чрезвычайное положение, забастовки и т.п.), эпидемии, запретительные акты органов государственной власти). При этом срок исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

5.3. Теплоснабжающая организация не несет ответственности перед Потребителем за снижение параметров теплоносителя и недоотпуск тепловой энергии, вызванный:

5.3.1. Действиями персонала Потребителя или третьих лиц (в том числе, повреждение трубопроводов, повреждение потребительского ввода), несогласованными изменениями в схеме теплопотребляющих установок, неисправностью оборудования Потребителя или самовольной заменой (удалением) установленных расчетных сопел и дроселирующих шайб, отсутствием на узле ввода необходимых регуляторов параметров теплоносителя, нарушением целостности или отсутствием тепловой изоляции на трубопроводах, бездоговорным потреблением, а также невыполнением предписаний Теплоснабжающей организации.

5.3.2. Ограничением или прекращением подачи тепловой энергии в соответствии с пунктом 2.4.3. настоящего Договора.

5.3.3. Несоблюдением Потребителем режима потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

5.3.4. Несоблюдением Потребителем требований утвержденных Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

5.3.5. В иных предусмотренных законодательством РФ случаях.

5.4. За нарушение обязательств по оплате (предварительной оплате) тепловой энергии (теплоносителя) Потребитель уплачивает Теплоснабжающей организации неустойку в соответствии с требованиями законодательства РФ. Уплата неустойки не освобождает Потребителя от исполнения обязанности, а также от возмещения Теплоснабжающей организации причиненных убытков.

5.5. При возврате Потребителем теплоносителя (конденсата) не соответствующего требованиям к качеству, указанным в Приложении №6 к настоящему Договору, теплоноситель (конденсат) Теплоснабжающей организацией не принимается и сливается в дренаж у Потребителя. При отсутствии технической возможности на слив в дренаж у Потребителя Теплоснабжающая организация по заявке Потребителя организует слив теплоносителя (конденсата) в дренаж на источнике тепловой энергии. При этом Потребитель несет расходы, а также имущественную ответственность, связанную со сливом загрязненного теплоносителя (конденсата).

5.6. При нарушении режима потребления тепловой энергии, в том числе превышении фактического объема потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя над договорным объемом потребления исходя из договорной величины тепловой нагрузки, или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Потребитель обязан оплатить Теплоснабжающей организации объем сверхдоговорного, безучетного потребления или потребления с нарушением режима потребления с применением к тарифам в сфере теплоснабжения повышающих коэффициентов, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

5.7. В случае умышленного вывода из строя прибора учета или иного воздействия на прибор учета с целью искажения его показаний, Потребитель возмещает Теплоснабжающей организации причиненные такими действиями убытки.

5.8. В случае воспрепятствования Потребителем проведению Теплоснабжающей организацией ремонтных работ на тепловых сетях, Потребитель возмещает Теплоснабжающей организации причиненные такими действиями (бездействием) убытки.

6. Порядок разрешения споров

6.1. При разрешении возникающих из настоящего Договора споров, реализация мер по их досудебному урегулированию не обязательна. При этом стороны вправе урегулировать возникающие из настоящего Договора разногласия в досудебном порядке посредством направления письменных претензий. В этом случае спор может быть передан на разрешение суда по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии стороне, нарушившей обязательства.

6.2. Споры, связанные с настоящим Договором, подлежат рассмотрению в арбитражном суде Владимирской области.

7. Действие, изменение и расторжение Договора

7.1. Настоящий Договор действует с 01 «ноября» 2016г. по 31 «октября» 2017г. включительно.

Стороны договорились о том, что действие настоящего Договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с «01» ноября 2016 г.

7.2. В случае утраты Потребителем прав на объект, теплоснабжение которого осуществляется в рамках настоящего Договора, действие настоящего Договора в отношении этого объекта прекращается досрочно.

При прекращении прав на обслуживаемый объект последней датой действия настоящего Договора является последняя дата существования прав Потребителя на обслуживаемый объект. В случае если переход права на обслуживаемый объект в соответствии с законодательством РФ подлежит государственной регистрации, последним днем действия настоящего Договора в отношении данного объекта является дата, предшествующая дате государственной регистрации перехода прав на объект.

7.3. До заключения нового договора отношения Сторон регулируются настоящим Договором.

7.4. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если не менее чем за месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о прекращении, изменении Договора или о заключении нового договора.

7.5. Договор может быть расторгнут по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ, в том числе в связи с неоднократной невыборкой договорных объемов потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя и неоднократным нарушением сроков оплаты, предусмотренных настоящим Договором.

8. Прочие условия

8.1. К отношениям с крупными Потребителями положения настоящего Договора применяются, если иное не установлено Приложением №9 к настоящему Договору.

8.2. Изменение условий настоящего Договора возможно по соглашению Сторон, путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Договору.

8.3. Об изменении почтовых и банковских реквизитов, наименования Стороны или ее реорганизации, а также об изменении сведений о лицах, указанных в пункте 9.1. настоящего Договора, Стороны сообщают друг другу в письменном виде в течение семи дней со дня наступления вышеуказанных обстоятельств.

8.4. Для исполнения (прекращения) обязательств по настоящему Договору зачетом встречных однородных требований требуется предварительное письменное согласие другой стороны Договора.

9. Заключительные положения

9.1. Стороны установили, что ответственными за исполнение настоящего Договора являются:

- от Теплоснабжающей организации:

по финансовым вопросам { Руководитель Владимирского отделения Саковская Ольга Ивановна, телефон 52-09-58, электронная почта Olga.Sakovskaya@plusgroup.ru };

- по техническим вопросам { Руководитель Теплоинспекции – Рожков Алексей Александрович, телефон 37-86-54, электронная почта Aleksey.Rozhkov@plusgroup.ru; Начальник диспетчерской

службы - Будыкин Эдуард Александрович, телефон 53-00-30, 53-22-20}.

- от Потребителя:

по финансовым вопросам { _____ };

по техническим вопросам { _____ }.

9.2. Данный Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится в Теплоснабжающей организации, другой - у Потребителя.

9.3. Приложения к настоящему Договору являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ:

1. Договорное (плановое) количество тепловой энергии (мощности) и теплоносителя (Приложение №1).

2. Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №2).

3. Перечень объектов Потребителя и субабонента (Приложение №3).

4. Порядок оплаты (Приложение №4).

5. Перечень коммерческих расчетных приборов узла учета тепловой энергии и место их установки (Приложение №5).
6. Качество и количество возвращаемого конденсата (Приложение №6).
7. Расчет потерь тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя и субабонентов (Приложение №7).
8. Порядок определения количества потребляемой тепловой энергии и возвращаемого конденсата при отсутствии приборов учета (Приложение №8).
9. Особенности теплоснабжения крупных потребителей (Приложение №9).
10. Порядок осуществления расчетов с использованием автоматизированной системы учета энергетических ресурсов (Приложение №10).

10. Юридические адреса и реквизиты Сторон

Теплоснабжающая организация	Потребитель
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Т Плюс»	Полное фирменное наименование: Муниципальное унитарное предприятие «Владимирводоканал» города Владимира
	Краткое фирменное наименование: МУП "Владимирводоканал"
	ИНН: 3302001983
	КПП: 332801001
	ОГРН: 1023301463239
	ОКВЭД:
я.	Место нахождения: 600026, г. Владимир, ул. Горького, д.95
ой	Почтовый адрес для корреспонденции в Российской Федерации (с индексом): 600026, г. Владимир, ул. Горького, д.95
	Электронная почта: info@vladvodokanal
	Адрес Интернет-сайта: vlad_vodokanal@bk.ru
	Тел. (с кодом): (4922) 44-00-98
	Факс (с кодом): (4922) 53-18-87
	Наименование филиала:
	КПП:
ской	
108	
	Банковские реквизиты: Расчетный счет N 40702810100030000201 Филиал АКБ «Легион» (ОАО) г. Владимир, к/с 30101810100000000780 БИК 041708780
г.	Дата подписания «__» _____ 20__ г. _____/А.В. Кладов / М.П.

Потребитель в случае снабжения приборами коммерческого учета тепловой энергии обязан организовать диспетчеризированный сбор данных в автоматическом

3.2.	вентиляция										
3.3.	кондиционирование										
3.4.	ГВС										
3.5.	технологические нужды										

2. Расчетные потери в тепловых сетях Потребителя согласно Приложению №7 к настоящему Договору: Потери у МУП "Владимирводоканал" отсутствуют.

№ п/п	Наименование параметра	Отборный пар давлением, кгс/см ²								Острый и редуцированный пар	
		от 1,2 до 2,5		от 2,5 до 7,0		от 7,0 до 13,0		свыше 13,0			
		часовые тепловые потери, Гкал/час	расход пара, __ (ед.изм.)	часовые тепловые потери, Гкал/час	расход пара, __ (ед.изм.)	часовые тепловые потери, Гкал/час	расход пара, __ (ед.изм.)	часовые тепловые потери, Гкал/час	расход пара, __ (ед.изм.)	часовые тепловые потери, Гкал/час	расход пара, __ (ед.изм.)
1	Расчетные потери в тепловых сетях Потребителя:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	в отопительный период	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	в межотопительный период	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Параметры отборного, острого (редуцированного) пара, дифференцированного по давлению:

№ п/п	Наименование параметра	Отборный пар давлением, кгс/см ²				Острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13,0	свыше 13,0	
1.	Давление с отклонением, кгс/см ²				13,5+1,0	
2.	Температура с отклонением °С				210+10	

Температура и давление пара контролируются по приборам учета, установленным – на коллекторе Влад. ТЭЦ.

3. При подаче Теплоснабжающей организацией тепловой энергии в паре Потребителю, теплоносителем в подающем трубопроводе (паровая тепловая сеть) является пар, дифференцированный по давлению. При возврате Потребителем тепловой энергии Теплоснабжающей организацией, теплоносителем в обратном трубопроводе (конденсатопроводе) является возвращенный конденсат. Под невозвращенным конденсатом понимается теплоноситель, потребленный Потребителем и субабонентами в тепловых сетях и теплопотребляющих установках. (МУП «Владимирводоканал» конденсат не возвращает).

4. Ориентировочная цена настоящего договорного (планового) количества тепловой энергии (мощности), теплоносителя составляет 5 887 868,13 руб., в том числе НДС 898 149,38 руб., исходя из тарифов, действующих на момент заключения Договора

5. Ориентировочное договорное (плановое) количество тепловой энергии в отборном, остром (редуцированном) паре, дифференцированном по давлению за год, в разбивке по месяцам и кварталам:

	отопление	ветряки	ГВС	технологические нужды	потери в тепловых сетях Потребитель	Всего	отопление	ветряки	ГВС	технологические нужды	потери в тепловых сетях Потребитель	Всего	отопление	ветряки	ГВС	технологические нужды	потери в тепловых сетях Потребитель	Всего	
1 квартал 20__ г. в том числе:													2896						
январь													1136						
февраль													888						
март													872						
2 квартал 20__ г. в том числе:													1318						
апрель													668						
май													343						
июнь													307						
3 квартал 20__ г. в том числе:													940						
июль													296						
август													307						
сентябрь													337						
4 квартал 20__ г. в том числе:													2757						
октябрь													814						
ноябрь													908						
декабрь													1035						
Всего													7911						

Примечание: Количество теплоносителя указано без вычета объема теплоносителя, возвращаемого с конденсатом. Данный потребитель конденсат не возвращает.
 Температура и давление в подающем трубопроводе: температура – 270 °С, давление 13 гс/см².
 (соответствие физико-химических характеристик требованиям технических регламентов и иным требованиям

(или) теплоносителя:
 Потребителей: 5,77 т/час

Всего за сутки часового потребления (разбора) воды на нужды бытового и технологического горячего водоснабжения 4,1 Гкал/час;
 между подающим и обратным трубопроводами или значение температуры теплоносителя в обратном трубопроводе: у данного

указанные в графики ограничения потребителей): _____

ПОДПИСИ СТОРОН

ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

(И. Саковская)

(А.В. Кладов)

Приложение № 2
к Договору теплоснабжения № ВФ.11-П-531

от «11» ноября 2016г.

**АКТ
РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

«___» _____ 20__ г.

г. Владимир

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон является:

1. Наименование объекта:
Паропровод от Владимирской ТЭЦ по городским очистным сооружениям.
Наружный диаметр Дн-159 мм, среда – нар;
Давление $13,5 \pm 1,0$ гка/см², температура – 210 ± 10 °С.
2. Границу балансовой принадлежности объекта установили по признаку собственности, по встречным фланцам отключающих задвижек по ходу пара №158, №159 на месте врезки в магистральные паропроводы.
3. Границу технического обслуживания и эксплуатационной ответственности установили по границе балансовой принадлежности.

Операции в тепловой системе, ремонты всех видов, надзор и содержание производится силами и средствами каждой из Сторон по балансовой принадлежности.

Другие замечания и уточнения по установлению границ раздела между сетями: _____

Графическая схема – предоставляется потребителем.

ПОДПИСИ СТОРОН

ДЛЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

/А.В.Ктатов/

М.П.

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения № ВФ-11-П-531
от « 01 » ноября 2016г.

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ПОТРЕБИТЕЛИ И СУБАБОНЕНТОВ

№ п/п	Источник тепловой энергии	Точка подключения (№ТК, ЦТП)	Наименование объекта	Адрес объекта	Признак объекта (Потребитель или Субабонент)	Давление пара, кгс/см ²	Максимальный расход пара	Максимум тепловой нагрузки, Гкал/час / Объем допустимого ограничения теплоснабжения					Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/час						
								отопление	вентиляция	горячее водоснабжение	кондиционирование	технологические нужды		Всего					
1	Владимирская ТЭЦ	Коллектор	МУП "Владимир-Водоканал"	ул. В. Нижегородская, 108	потребитель	13,5±1,0	5,77	4,1					4,1						
Итого по (наименование точки подключения)																			
Итого по (наименование)													5,77	4,1				4,1	

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П. (А.В.Кларов)



от «01» ноября 2016г.

ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

1. Периодами платежа за тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель являются: с 1 по 9, с 10 по 17, с 18 по предпоследнее число текущего месяца.

2. Оплата за тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель производится Потребителем, исходя из договорного количества тепловой энергии (мощности), теплоносителя Потребителя за соответствующий период, в следующем порядке:

35 процентов плановой общей стоимости тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 18-го числа текущего месяца, и 50 процентов плановой общей стоимости тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до истечения последнего числа текущего месяца;

оплата за фактически потребленную в истекшем месяце тепловую энергию (мощности) и (или) теплоноситель с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве оплаты за тепловую энергию в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя за истекший месяц меньше договорного объема, определенного договором теплоснабжения, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет предстоящего платежа за следующий месяц.

Плановая общая стоимость потребляемой тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в месяце, за который осуществляется оплата, рассчитывается как произведение определенного Приложением №1 к настоящему Договору договорного объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в месяце, за который осуществляется оплата, и тарифа на тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель.

3. Если дата расчетов приходится на выходные или праздничные дни, то расчетным является следующий за ними рабочий день.

4. Исполнением обязательств по оплате считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Теплоснабжающей организации.

5. Затраты, понесенные Теплоснабжающей организацией в связи с ограничением и возобновлением подачи тепловой энергии, оплачиваются Потребителем*по отдельным счетам в соответствии с расчетом Теплоснабжающей организации и калькуляцией в 5-дневный срок с момента выставления счета.

6. Стоимость тепловой энергии (мощности), теплоносителя определяется исходя из тарифов, установленных органами регулирования.

На момент заключения настоящего договора действуют следующие тарифы:

6.1. Одноставочный тариф (без учета НДС) на тепловую энергию, дифференцированный по параметрам:

отборный пар давлением: свыше 13,0 кг/см² - 843 руб. 34 коп. за Гкал;

6.2. Двухставочный тариф (без учета НДС) на тепловую энергию:

Ставка платы за потребленную тепловую энергию, дифференцированная по параметрам:

отборный пар давлением: свыше 13,0 кг/см² _____ руб. ____ коп. за Гкалс;

Ставка платы за использование тепловой мощности _____ руб. ____ коп. за Гкал/ч в месяц

6.3. Тариф (без учета НДС) на теплоноситель: 79 руб. 18 коп за м³.

В течение срока действия настоящего Договора тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель могут быть изменены органами регулирования. Новые тарифы применяются без предварительного уведомления Потребителя.

ИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

(А.В.Кладов)

М.П.

ПЕРЕЧЕНЬ

КОММЕРЧЕСКИХ РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЗЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И МЕСТО ИХ УСТАНОВКИ

№ п/п	Место установки узла учета тепловой энергии		Номер, наименование тепловой сети	Наименование прибора	Тип прибора	Заводской номер	Единица измерений	Диапазон измерений		Дата ввода в эксплуатацию	Дата очередной проверки	№ схемы присоединения Потребителя
	Наименование объекта	Адрес объекта						от	до			
1	МУП "Владимирводоканал"	ул.Б. Нижегородская, 108		Тепловычислитель СПТ-961 М		1201						
2	МУП "Владимирводоканал"	ул.Б. Нижегородская, 108		ДКС 10-150-А/Б	*	23003	мм	41,218				
3	МУП "Владимирводоканал"	ул.Б. Нижегородская, 108		Дифманометр Метран-100-ДД		404927	кгс/м ²	0	6300			
4	МУП "Владимирводоканал"	ул.Б. Нижегородская, 108		Дифманометр Метран-100-ДД		404668	кгс/м ²	0	630			
5	МУП "Владимирводоканал"	ул.Б. Нижегородская, 108		Датчик давления Метран-55-ДИ		404525	кгс/см ²	0	25			
6	МУП "Владимирводоканал"	ул.Б. Нижегородская, 108		Термометр сопротивления ТСП-002 гр.100П		4632	°С	-50	400			

ПОДПИСИ СТОРОН

НИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

И. Саковская)

(А.В. Кладов)

М.П.

КАЧЕСТВО И КОЛИЧЕСТВО ВОЗВРАЩАЕМОГО КОНДЕНСАТА

1. Потребитель обязан вернуть Теплоснабжающей организации конденсат в зависимости от количества подаваемого ему теплоносителя в следующих размерах: МУП «Владимирводоканал» конденсат не возвращает.

Период	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Процент возврата конденсата, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Количество и качество конденсата, которое Потребитель должен возвращать на источник тепловой энергии, устанавливается Теплоснабжающей организацией совместно с Потребителем в соответствии с проектными данными систем теплоснабжения и пароконденсатным балансом Потребителя.

2. При изменении режима работы теплоснабжающих установок Потребителя, приводящего к изменению количества возвращаемого конденсата, договорная величина процента возврата конденсата Потребителем может быть скорректирована по соглашению Сторон.

3. Качество возвращенного конденсата должно соответствовать следующим требованиям:

Показатель	Единицы измерения	Нормы качества пара	Нормы качества конденсата
Жесткость	мкг-экв/дм ³	-	-
pH		-	-
Соединения железа	мкг/дм ³	-	-
Соединения меди	мкг/дм ³	-	-
Содержание натрия	мкг/дм ³	-	-
Кремниесодержание	мкг/дм ³	-	-
Окисляемость (перманганат)	мкг/дм ³	-	-
Нефтепродукты	мкг/дм ³	-	-
Температура	°C	-	-

Примечание: Возвращаемый конденсат не должен содержать потенциально кислых или щелочных соединений, вызывающих отклонение значения pH котловой воды от установленных норм более чем на 0,5 единицы при неизменном режиме коррекционной обработки фосфатами или фосфатами и едким натром.

4. Качество возвращенного конденсата определяется по всем показателям - .

5. Режим откачки конденсата - .

В случае если количество и качество возвращаемого конденсата не соответствует п.1 и п.3(соответственно) настоящего Приложения возвращаемый конденсат признается не соответствующим режиму потребления тепловой энергии установленным настоящим Договором.

При не соответствии качества возвращаемого конденсата установленным нормам Потребитель согласовывает с Теплоснабжающей организацией вопрос о приеме конденсата на доочистку.

6. Количество потребленного теплоносителя (далее - невозвращенного конденсата) Потребителем и количество возвращенного Потребителем теплоносителя (далее - возвращенного конденсата) на источник тепловой энергии.

6.1. Количество потребленного теплоносителя Потребителем определяется:

6.1.1. по показаниям приборов учета Потребителя установленных в точках поставки на паровой тепловой сети и конденсатопроводе, как разность измеренных величин количества подаваемого Теплоснабжающей организацией теплоносителя и количества возвращаемого Потребителем теплоносителя (возвращаемого конденсата) Теплоснабжающей организации.

При неисправности приборов учета у Потребителя на конденсатопроводе, истечении срока их поверки, включая вывоз из работы для ремонта или поверки на срок до 15 (пятнадцати) суток, определение количества возвращенной тепловой энергии и возвращенного конденсата за этот период осуществляется Теплоснабжающей организацией расчетным путем и принимается как среднесуточное значение, определенное по приборам учета за время штатной работы в отчетный период.

При нарушении сроков представления показаний приборов в качестве среднесуточного показателя принимается количество тепловой энергии, теплоносителя, определенное по приборам учета за предыдущий расчетный период, приведенное к расчетной температуре наружного воздуха.

6.1.2. при отсутствии у Потребителя приборов учета на паровой тепловой сети, а также в случае выхода их из строя на период более 15 суток в течение года определяется по формуле:

$$D = \frac{Q}{(h_{\text{пар}} - h_{\text{хв}}) \cdot 10^{-3}} \cdot T$$

где:

D - количество потребленного теплоносителя, т;

Q - количество тепловой энергии, потребленное Потребителем, рассчитанное Теплоснабжающей организацией, Гкал;

Гкал:

$h_{\text{пар}}$ - энтальпия пара, определяется в соответствии с параметрами (давление и температура), указанными в Приложении №1 к настоящему Договору;

$h_{\text{хв}}$ - энтальпия холодной воды, используемой для подпитки системы теплоснабжения на источнике тепловой энергии, определяется на основании показаний приборов учета источника тепловой энергии, а при отсутствии данных принимается $h_{\text{хв.л.}} = 5$ ккал/кг, $h_{\text{хв.л.}} = 15$ ккал/кг, соответственно в отопительный и межотопительный периоды.

В случае обнаружения утечек теплоносителя, а также при установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности тепловых сетей величина утечки пара через отверстие повреждения рассчитывается по формуле:

$$D_{\text{ут}} = 3600 \cdot F_{\text{отв}} \cdot v \cdot \rho \cdot 10^{-3} \cdot n_{\text{ут}}, \text{ т}$$

$F_{\text{отв}}$ - площадь отверстия повреждения м²;

v - средняя скорость пара, м/с (принимается 50 м/с для перегретого пара, 40 м/с для насыщенного пара);

ρ - плотность пара, принимается по договорным значениям давления и температуры пара, кг/м³;

$n_{\text{ут}}$ - продолжительность утечки, час.

Количество возвращенного конденсата Потребителем определяется по показаниям приборов учета на конденсатопроводе Потребителя. При обнаружении утечек конденсата на тепловых сетях Потребителя до места установки узла учета, величина утечки конденсата через отверстие, повреждения определяется как разность абсолютных значений измеренных величин без учета погрешностей. В случае невозможности определения величины утечки как разности абсолютных значений измеренных величин без учета погрешностей, расчет утечки осуществляется по формуле:

$$G_{\text{ут}}^{\text{конд}} = 3600 \cdot \mu \cdot F_{\text{отв}} \cdot n_{\text{ут}} \cdot \rho \cdot 10^{-3} \cdot \sqrt{2 \cdot g \cdot H}, \text{ т}$$

где:

$G_{\text{ут}}^{\text{конд}}$ - величина утечки конденсата, т

μ - коэффициент истечения жидкости из отверстия, принимается $\mu=0,6$;

$F_{\text{отв}}$ - площадь отверстия повреждения м²;

g - ускорение свободного падения, 9,81 м/с²;

H - давление конденсата в трубопроводе в точке истечения, м.вод.ст.;

ρ - плотность конденсата, в расчете принимается $\rho=1$ кг/м³;

$n_{\text{ут}}$ - продолжительность утечки, час.

В случае невозможности определения давления в точке истечения и площади отверстия повреждения, применяется калиброванная ёмкость и секундомер для замера времени заполнения этой ёмкости.

6.3. При отсутствии приборов учета на конденсатопроводе, в также случае выхода из строя приборов учета на срок более 15 суток количество возвращенного конденсата определяется в соответствии с Приложением № 8 к настоящему Договору.

ДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____(А.В. Кладов)
М.П.

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ ПОТРЕБИТЕЛЯ И СУБАБОНЕНТОВ

Расчетные часовые потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с нормативной утечкой в тепловых сетях Потребителя и субабонентов.

Наименование источника тепловой энергии:

Потери у МУП «Владимирводоканал» отсутствуют.

№ участка	Наименование участка	Наименование точки подключения	Адрес объекта	Наименование объекта	Объем тепловых сетей, м ³	Объем внутренних систем теплопотребляющих установок, м ³	Способ прокладки	Год прокладки	Расположение сети относительно прибора учета	Теплоизоляционный материал	D _{вн.} , м (внутренний диаметр трубопровода)	L, м (длина участка)	β (поправочный коэффициент)	q ^н _{подз.} , ккал/мч	q ^н _{надз.1.} , ккал/мч	q ^н _{надз.2.} , ккал/мч	q ^н _{подз.1.} , ккал/мч	q ^н _{подз.2.} , ккал/мч	Q ^{ср.г.} _{подз.} , Гкал/ч	Q ^{ср.г.} _{надз.1.} , Гкал/ч	Q ^{ср.г.} _{надз.2.} , Гкал/ч	Q ^{ср.г.} _{подз.1.} , Гкал/ч	Q ^{ср.г.} _{надз.2.} , Гкал/ч	Q ^{ср.г.} _{участок.} , Гкал/ч	Q ^{ср.г.} _{общ.} , Гкал/ч	Примечания ¹	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

где: q^н_{подз.}, q^н_{надз.1.}, q^н_{надз.2.}, q^н_{подз.1.}, q^н_{подз.2.} - удельные (на 1 м длины) часовые тепловые потери, определенные по нормам тепловых потерь, для каждого диаметра трубопровода, в зависимости от времени ввода в эксплуатацию тепловых сетей, при среднегодовых условиях работы тепловой сети, для подземной прокладки, суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной и подвальной прокладок, ккал/(м·ч).

Q^{ср.г.}_{подз.}, Q^{ср.г.}_{надз.1.}, Q^{ср.г.}_{надз.2.}, Q^{ср.г.}_{подз.1.}, Q^{ср.г.}_{подз.2.}, Q^{ср.г.}_{участок.}, Q^{ср.г.}_{общ.} - часовые тепловые потери при среднегодовых условиях работы участков тепловой сети при, соответственно, подземной (подающей и обратной), надземной и подвальной прокладке по подающим и обратным трубопроводам, Гкал/час.

ПОДПИСИ СТОРОН

АЦИЯ

ская)

ПОТРЕБИТЕЛЬ

(А.В. Кладов)

М.П.

¹ Включается

ски использованная для осуществления расчета

**ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ,
ПОТРЕБЛЕННОГО «ПОТРЕБИТЕЛЕМ» И ВОЗВРАЩАЕМОГО КОНДЕНСАТА
ПРИ ОТСУТСТВИИ ПРИБОРОВ УЧЕТА.**

(в соответствии с существующими нормативными требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя).

Учет тепловой энергии, теплоносителя, отпущенных с паром на источнике тепловой энергии.

1. Узлы учета тепловой энергии устанавливаются на каждом выводе тепловой сети. Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (объема) теплоносителя, а также его регистрируемых параметров на источнике тепловой энергии для паровых систем теплоснабжения представлена на рисунке 1.

Приборному учету тепловой энергии с точностью подлежит только перегретый пар. При использовании насыщенного пара приборный учет может быть организован в зависимости от особенностей источника тепловой энергии и потребителя расчетным путем или по согласованию с потребителем по методике, установленной в договоре.

2. Теплосчетчики, используемые в системах учета тепловой энергии пара, должны иметь возможность фиксировать момент перехода перегретого пара в насыщенное состояние и прекращать коммерческий учет тепловой энергии до момента возврата пара в перегретое состояние. Время отсутствия учета по данной причине должно быть зафиксировано.

3. На каждом узле учета тепловой энергии должны регистрироваться:

- а) время работы приборов узла учета в штатном и нештатном режимах;
- б) количество отпущенной тепловой энергии за час, сутки, отчетный период;
- в) масса отпущенного пара и возвращенного источнику тепловой энергии конденсата за час, сутки, отчетный период;
- г) средневзвешенные значения температуры пара, конденсата и холодной воды за час, сутки, отчетный период;
- д) средневзвешенные значения давления пара, конденсата за час, сутки, отчетный период.

4. Количество тепловой энергии, отпущенной источником тепловой энергии, суммируется по каждому выводу.

5. Для расчетов отдельно определяется количество тепловой энергии, отпущенное с паром и возвращаемое с конденсатом:

а) количество тепловой энергии в паре, дифференцированном по давлению, отпущенное источником тепловой энергии (Гкал) рассчитывается по формуле:

$$Q_{\text{пар}} = \left[\int_{T_0}^{T_1} M_{\text{пар}} \times h_{\text{пар}} \times dT \right] \times 10^{-3}, \text{ Гкал, (1)}$$

где:

- время начала отчетного периода, ч;
- время окончания отчетного периода, ч;
- масса пара, отпущенного источником тепловой энергии по паропроводу, т;
- удельная энтальпия пара (определяется при абсолютном давлении пара, конденсата, ккал/кг;

б) количество тепловой энергии в возвращенном конденсате (Гкал) рассчитывается по формуле:

$$Q_{\text{к}} = \left[\int_{T_0}^{T_1} M_{\text{к}} \times h_{\text{к}} \times dT \right] \times 10^{-3}, \text{ Гкал, (2)}$$

где:

$M_{\text{к}}$ - масса конденсата, полученного источником тепловой энергии по конденсатопроводу, т;

h_k - удельная энтальпия конденсата в конденсатопроводе, ккал/кг.

Соответственно, количество тепловой энергии, отпущенной источником ($Q_{пар}^{от}$) рассчитывается по формуле:

$$Q_{пар}^{от} = Q_{пар} - Q_k \cdot \Gamma \text{ кал (3)}$$

У потребителей пара

6. Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (объема) теплоносителя, а также его регистрируемых параметров для каждого самостоятельно подключенного вида тепловой нагрузки в паровых системах теплоснабжения представлена на рисунке 2.

7. В паровых системах теплоснабжения на узле учета с помощью теплосчетчиков должны регистрироваться следующие величины:

- а) время работы приборов учета;
- б) масса полученного пара, за час, сутки, отчетный период;
- в) масса возвращаемого конденсата, за час, сутки, отчетный период;
- г) средневзвешенные часовые значения температуры и давления пара за час, сутки;
- д) средневзвешенные часовые значения температуры возвращаемого конденсата за час, сутки.

8. Количество тепловой энергии, полученной потребителем за отчетный период (Q), рассчитывается по формуле:

$$Q = Q_{ИЗ} \pm Q_{ПТ} + Q_{корр} - Q_k \cdot \Gamma \text{ кал, (4)}$$

где:

$Q_{ИЗ}$ - количество тепловой энергии, израсходованное потребителем в штатном режиме по показаниям теплосчетчика, установленного на источнике;

$Q_{ПТ}$ - количество тепловой энергии, израсходованной на компенсацию потерь тепловой энергии с учетом утечки теплоносителя на участке трубопровода от границы балансовой принадлежности до узла учета. Эта величина указывается в договоре и учитывается в случае, если узел учета оборудован не на границе балансовой принадлежности;

Q_k - количество тепловой энергии в возвращенном конденсате;

$Q_{корр}$ - количество тепловой энергии, израсходованной потребителем за время действия нештатных ситуаций, осуществляется в соответствии с разделом "Определение количества тепловой энергии, израсходованной потребителем с учетом времени нештатных ситуаций", Гкал.

9. Количество тепловой энергии, израсходованное потребителем при условии работы теплосчетчика в штатном режиме энергии (Q_m), рассчитывается по формуле 1, а Q_k по формуле 2.

Определение количества тепловой энергии, израсходованной потребителем за время действия нештатных ситуаций

10. В теплосчетчиках пара для каждого ввода должны учитываться интервалы времени нештатной работы приборов учета, во время действия которых прекращается суммирование (накопление) тепловой энергии.

11. Временной баланс для каждого ввода определяется по формуле:

$$T_{ИШ} = T_{ОП} - T_{РАБ}, \text{ ч, (5)}$$

При одновременном действии нештатных ситуаций:

$$T_{ИШ} = T_{МН} + T_{МА} + T_{М} + T_{НС} + T_{ЭП} + T_{Ф}, \text{ ч (6)}$$

где:

$T_{\text{шт}}$ - суммарное время действия нештатных ситуаций, ч;

$T_{\text{от}}$ - время отчетного периода, ч;

$T_{\text{раб}}$ - время работы теплосчетчика в штатном режиме, когда осуществляется суммирование (накопление) тепловой энергии и массы, ч;

T_{min} - время, в течение которого фактический объемный расход пара был меньше допустимого минимального нормированного значения для средства измерения, ч;

T_{max} - время, в течение которого фактический объемный расход пара был больше допустимого максимального нормированного значения для средства измерения, ч;

$T_{\text{нс}}$ - время, в течение которого пар находился в насыщенном состоянии, ч;

$T_{\text{ф}}$ - время действия любой неисправности средств измерений или иных устройств узла учета, которые делают невозможным измерение тепловой энергии, массы, температуры и давления теплоносителя, ч;

$T_{\text{отп}}$ - время отсутствия электропитания, ч.

При одновременном действии двух или более нештатных ситуаций для расчета принимается любой, но один интервал времени действия нештатной ситуации (время их действия учитывается и фиксируется в архиве тепловычислителя, но не суммируется). Выбор конкретного периода времени может осуществляться теплосчетчиком, либо по установленным приоритетам, либо другим, указанным в договоре способом.

При фактическом плановом отключении теплоносителя в трубе количество тепловой энергии не учитывается.

12. Количество потребленной тепловой энергии за отчетный период (Q) рассчитывается по формуле:

$$Q = Q_{\text{из}} \pm Q_{\text{шт}} + Q_{\text{корр}}, \text{ Гкал}, (7)$$

где:

$Q_{\text{из}}$ - рассчитанное в штатном режиме количество тепловой энергии;

$Q_{\text{шт}}$ - тепловые потери;

$Q_{\text{корр}}$ - количество тепловой энергии, израсходованной за период действия нештатной ситуации.

13. Количество тепловой энергии, израсходованной за период действия нештатных ситуаций ($Q_{\text{корр}}$), рассчитывается по формуле:

$$Q_{\text{корр}} = Q_{\text{min}} + Q_{\text{max}} + Q_{\text{нс}} + Q_{\text{ф}} + Q_{\text{отп}}, \text{ Гкал}, (8)$$

где:

Q_{min} - количество тепловой энергии за период, в течение которого фактический объемный расход пара был меньше допустимого минимального нормированного значения для средства измерения;

Q_{max} - количество тепловой энергии за период, в течение которого фактический объемный расход пара был больше допустимого максимального нормированного значения для средства измерения;

$Q_{\text{нс}}$ - количество тепловой энергии, потребленной за время, в течение которого пар находился в насыщенном состоянии;

$Q_{\text{отп}}$ - количество тепловой энергии, потребленной за время отключения питания, Гкал;

$Q_{\text{ф}}$ - количество тепловой энергии, потребленной за время действия функциональных отказов средств измерений и другого оборудования узла учета.

14. Количество тепловой энергии за период, в течение которого фактический объемный расход пара был меньше допустимого минимального нормированного значения для средства измерения (Q_{MIN}), рассчитывается по формуле:

$$Q_{MIN} = [M_{MIN} \times h_{пар}] \times 10^{-3}, \text{ Гкал, (9)}$$

где:

M_{MIN} - масса теплоносителя за время, в течение которого фактический объемный расход был меньше допустимого минимального нормированного значения для средства измерения, т;

$h_{пар}$ - средневзвешенное значение энтальпии пара за отчетный период, ккал/кг.

Если при достижении минимального предела измерений расходомера (M_{MIN}) счет тепловой энергии прекращается, то формула приобретает вид:

$$Q_{MIN} = [M_{MIN} \times h_{пар}] \times T_{MIN} \times 10^{-3}, \text{ Гкал, (10)}$$

где:

T_{MIN} - время действия нештатной ситуации.

15. Количество тепловой энергии за период, в течение которого фактический объемный расход пара был больше допустимого максимального нормированного значения для средства измерения (Q_{MAX}), рассчитывается по формуле:

$$Q_{MAX} = [M_{MAX} \times h_{пар}] \times 10^{-3}, \text{ Гкал, (11)}$$

где:

M_{MAX} - масса теплоносителя за время, в течение которого фактический объемный расход был больше допустимого максимального нормированного значения для средства измерения, т;

$h_{пар}$ - удельная энтальпия пара за отчетный период, ккал/кг.

Если при достижении максимального предела измерений расходомера (M_{MAX}) счет тепловой энергии продолжается, то формула приобретает вид:

$$Q_{MAX} = [M_{MAX} \times h_{пар}] \times T_{MAX} \times 10^{-3}, \text{ Гкал, (12)}$$

где:

T_{MAX} - время действия нештатной ситуации.

16. Количество тепловой энергии, потребленной за период, в течение которого пар находился в насыленном состоянии, рассчитывается по формуле:

$$Q_{НС} = \frac{Q_{ПЗ} \times T_{НС}}{T_{РАБ}}, \text{ Гкал, (13)}$$

где:

$Q_{НС}$ - количество тепловой энергии, потребленной за время $T_{НС}$;

$Q_{ПЗ}$ - показания теплосчетчика за время штатной работы $T_{РАБ}$ в отчетном периоде, Гкал;

$T_{НК}$ - время, в течение которого пар находился в насыщенном состоянии;

$T_{РАБ}$ - время работы теплосчетчика в штатном режиме, час.

17. Количество тепловой энергии, потребленной за время отключения питания, рассчитывается по формуле:

$$Q_{от} = \frac{Q_{шт} \times T_{от}}{T_{РАБ}}, \text{ Гкал. (14)}$$

где:

$Q_{шт}$ - рассчитанное теплосчетчиком в штатном режиме количество тепловой энергии за время штатной работы в отчетном периоде, Гкал;

$T_{от}$ - время отсутствия электропитания, ч;

$T_{РАБ}$ - время работы теплосчетчика в штатном режиме, ч.

18. Количество тепловой энергии, потребленной за время действия функциональных отказов средств измерений и другого оборудования узла учета, рассчитывается по формуле:

$$Q_{ф} = \frac{Q_{шт} \times T_{ф}}{T_{РАБ}}, \text{ Гкал. (15)}$$

где:

$Q_{шт}$ - рассчитанное теплосчетчиком количество тепловой энергии за время штатной работы в отчетном периоде;

$T_{ф}$ - время функциональных отказов средств измерений и другого оборудования узла учета, ч;

$T_{РАБ}$ - время работы теплосчетчика в штатном режиме.

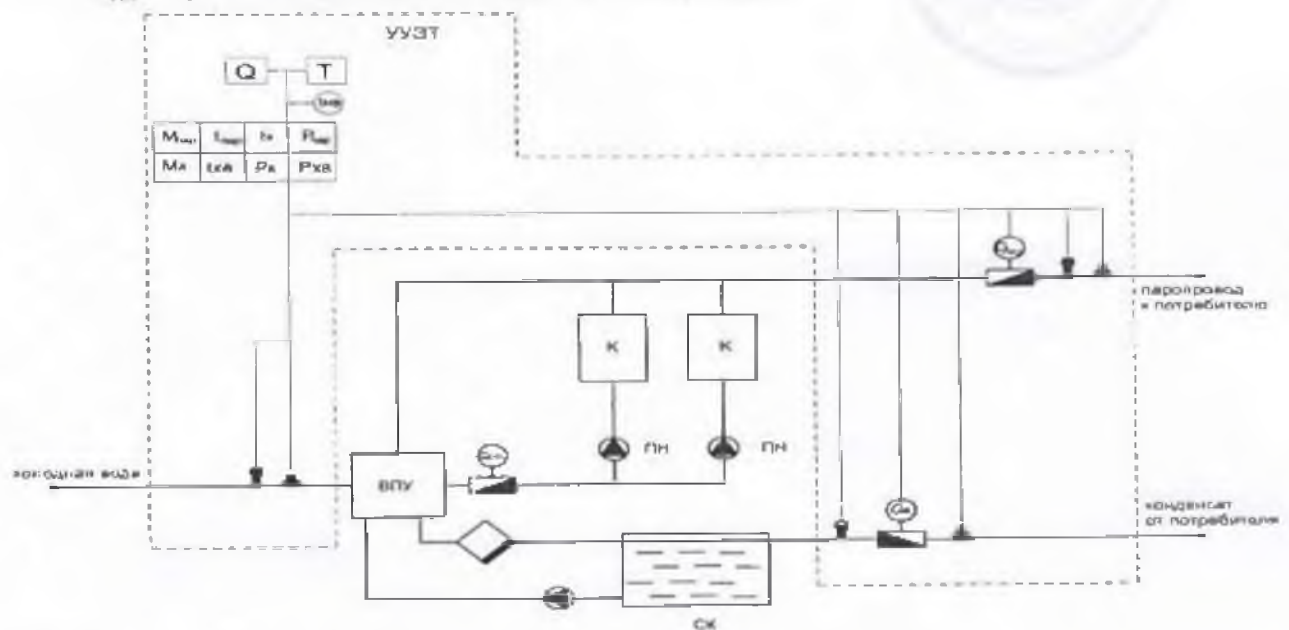


Рисунок 1. Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (объема) теплоносителя, а также его регистрируемых параметров на источнике тепловой энергии для паровых систем теплоснабжения. К - котел, ВПУ - водоподготовительная установка, ПН - питательный насос, СК - сборник конденсата.

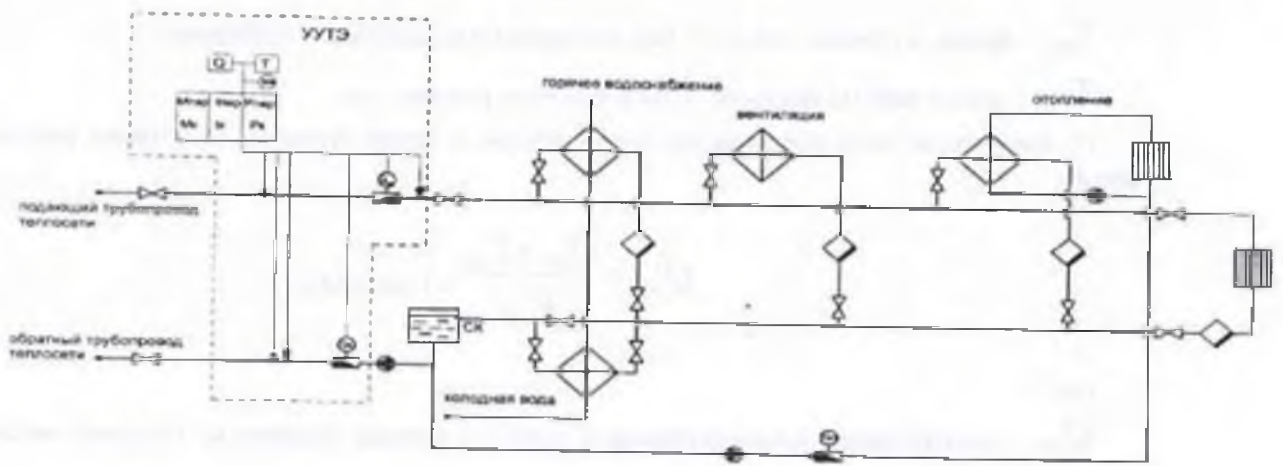


Рисунок 2. Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (объема) теплоносителя, а также его регистрируемых параметров для каждого самостоятельно подключенного вида тепловой нагрузки в паровых системах теплоснабжения. СК - сборник конденсата.



ОДНИСИ СТОРОН

Я

ПОТРЕБИТЕЛЬ

(А.В. Кладов)

М.П.



ОСОБЕННОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ КРУПНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ

1. Под «крупным» понимается Потребитель, одновременно отвечающий следующим критериям:

1) Потребитель непосредственно присоединен к выходным коллекторам источника тепловой энергии Теплоснабжающей организации (далее - Источник);

2) ориентировочное договорное количество тепловой энергии, принимаемое Потребителем в год (указанное в п. 6 Приложения № 1 к настоящему Договору), составляет 20 и более процентов от суммарного объема отпуска тепловой энергии Источником в календарном году, предшествовавшем текущему году действия Приложения № 1 к настоящему Договору.

При определении суммарного объема отпуска тепловой энергии Источником, под предшествовавшим календарным годом понимается промежуток времени с 01 января по 31 декабря включительно.

При отсутствии данных о суммарном выпуске тепловой энергии Источником за предшествовавший календарный год, данный суммарный объем отпуска определяется в соответствии с прогнозными данными объема отпуска на текущий год действия Приложения № 1 к настоящему Договору, предоставленными Теплоснабжающей организацией в соответствующий регулирующий орган при утверждении тарифов на тепловую энергию.

2. В случае противоречия между положениями настоящего Приложения и Договора, применению подлежат положения, содержащиеся в настоящем Приложении.

3. В целях более точного планирования режима и обеспечения экономичности работы Теплоснабжающей организации, Потребитель и Теплоснабжающая организация определяют следующий порядок планирования потребления тепловой энергии:

3.1. Годовое планирование

При планировании потребления тепловой энергии на год Потребитель до 01 марта года, предшествующего планируемому, передает в Теплоснабжающую организацию данные о планируемом (на основе утверждённой надлежащим образом производственной программы и программы ремонтов Потребителя) поквартальном потреблении тепловой энергии.

Контактными лицами со стороны Теплоснабжающей организации в части приёма информации о планировании годового потребления тепловой энергии являются:

Руководитель Владимирского отделения Саковская Ольга Ивановна, тел.52-09-83; 52-09-58(отдел продаж)

Зам. начальника ОККРП Циглова Мария Александровна, т.44-97-88, m.siglova@ies-holding.com

Предоставление информации о планируемом потреблении тепловой энергии на год с поквартальной и ежемесячной разбивкой является основанием для переоформления Приложения № 1 к настоящему Договору на следующий календарный год.

3.2. Квартальное планирование

При планировании потребления тепловой энергии на квартал Потребитель до 15 числа второго месяца квартала, предшествующему планируемому, передает в Теплоснабжающую организацию данные о планируемом ежемесячном потреблении тепловой энергии в предстоящем квартале.

Контактными лицами со стороны Теплоснабжающей организации в части приёма информации о планировании квартального потребления тепловой энергии являются:

Руководитель Владимирского отделения Саковская Ольга Ивановна, тел.52-09-83; 52-09-58(отдел продаж)

Зам. начальника ОККРП Циглова Мария Александровна, т.44-97-88, m.siglova@ies-holding.com

3.3. Ежемесячное планирование

В случае планирования Потребителем изменения количества потребления тепловой энергии по отношению к согласованным сторонами величинам, указанным в Приложении № 1 к настоящему Договору, а в случае наличия согласованного Сторонами в порядке, предусмотренном п.п. 3.1., 3.2 настоящего Приложения объема годового/квартального потребления – по отношению к данному объему, при планировании потребления тепловой энергии на месяц Потребитель передает в Теплоснабжающую организацию данные о планируемом посуточном потреблении тепловой энергии в срок до 20 числа за 2 месяца и до 10 числа за месяц до планируемого месяца теплопотребления.

Последующие извещения (суточные, оперативные), полученные Теплоснабжающей организацией от Потребителя о планируемых объемах потребления, не изменяют размер согласованного объема потребления тепловой энергии для расчета неустойки, предусмотренной п.8 настоящего Приложения:

Размер неустойки, при отклонении Потребителя от согласованного объема планируемого посуточного потребления тепловой энергии в предстоящем месяце, рассчитываются в соответствии с настоящим Приложением, при этом согласованным объемом Стороны договорились считать объем, полученный и согласованный Теплоснабжающей организацией от Потребителя до 10 числа за месяц до планируемого месяца теплопотребления, либо объем, согласованный Сторонами ранее при квартальном или годовом планировании, в случае, если данные о планируемом посуточном потреблении тепловой энергии в предстоящем месяце не были получены Теплоснабжающей организацией до 10 числа за месяц до планируемого месяца теплопотребления.

Контактными лицами от Теплоснабжающей организации по приему информации являются:

Руководитель Владимирского отделения Саковская Ольга Ивановна, тел.52-09-83; 52-09-58(отдел продаж)

Зам. начальника ОККРП Циглова Мария Александровна, т.44-97-88, m.isiglova@ies-holding.com

3.4. Суточное планирование

В случае планирования Потребителем изменения суточного количества потребления тепловой энергии по отношению к согласованным сторонами суточным объемам в месячном планировании, при планировании режимов потребления тепловой энергии на сутки вперед Потребитель передает в Теплоснабжающую организацию до 14:00 мск суток X-3 информацию о планируемом почасовом потреблении тепловой энергии на сутки X.

Контактными лицами от Теплоснабжающей организации по приему информации являются:

Руководитель Владимирского отделения Саковская Ольга Ивановна, тел.52-09-83; 52-09-58(отдел продаж)

Зам. начальника ОККРП Циглова Мария Александровна, т.44-97-88, m.isiglova@ies-holding.com .

3.5. Оперативное планирование

В случае оперативного изменения потребления тепловой энергии внутри суток поставки (сутки X) Потребитель передает Теплоснабжающей организации в срок не позднее часа h-8 информацию о планируемом изменении потребления тепловой энергии начиная с часа h. В случае изменения потребления тепловой энергии в связи с возникновением аварийной ситуации, информация передается по факту события, при этом сообщаются планируемые сроки ее устранения. Контактными лицами от Теплоснабжающей организации по приему информации являются:

Руководитель Владимирского отделения Саковская Ольга Ивановна, тел.52-09-83;52-09-58(отдел продаж)

Зам. начальника ОККРП Циглова Мария Александровна, т.44-97-88, m.isiglova@ies-holding.com

3.6. Указанные в п.п. 3.1. – 3.5. настоящего Приложения лица являются контактными со стороны Теплоснабжающей организации до момента уведомления Теплоснабжающей организацией Потребителя о назначении новых контактных лиц.

3.7. Со стороны Потребителя контактными лицами, осуществляющими взаимодействие с Теплоснабжающей организацией в рамках настоящего Приложения, являются:

Руководитель Владимирского отделения Саковская Ольга Ивановна, тел.52-09-83;52-09-58(отдел продаж)

Зам. начальника ОККРП Циглова Мария Александровна, т.44-97-88, m.isiglova@ies-holding.com

3.8. Если иное не предусмотрено настоящим Приложением, информация (известия, уведомления) передается адресату одновременно в виде: телефонограммы; факсимильного отправления; заказного почтового отправления с уведомлением о вручении. Форма предоставления информации установлена настоящим Приложением. Предоставляемая информация должна быть заверена подписью уполномоченного должностного лица отправителя.

4. В случае направления Потребителем на согласование дополнительных отклонений в соответствии с п.п. 3.1. – 3.5. настоящего Приложения, объем отклонений признается согласованным только в том случае, если соответствующая заявка была предоставлена Потребителем в Теплоснабжающую организацию в установленные сроки, и при этом совокупный объем и планируемое почасовое потребление Потребителя с учетом данной заявки не выходит за границы технических, либо технологических возможностей тепловой электрической станции (источника тепловой энергии), определяемых на основании утвержденной нормативно-технической документации.

5. В случае оперативного изменения потребления более чем на ___ % относительно согласованного Сторонами в сторону увеличения, Потребитель обязуется в течение ___ минут с момента такого отклонения направить в адрес контактных лиц Теплоснабжающей организации, указанных в п. 3.4. настоящего Приложения, заявку на повышение объема потребления тепловой энергии. После отправления по факсу и/или по электронной почте, указанная заявка направляется Потребителем в тот же день по почте заказным письмом с уведомлением о вручении или вручается под расписку. В случае непоступления заявки в течение ___ минут с момента повышения потребления, Теплоснабжающая организация имеет право снизить отпуск тепловой энергии и (или) теплоносителя до верхней границы согласованной сторонами в договоре объема тепловой энергии.

6. В случае оперативного изменения потребления более чем на ___ % относительно согласованного Сторонами в сторону уменьшения, Теплоснабжающая организация, по итогам каждого суток, в течение которых произошло такое недопотребление, направляет в адрес контактных лиц со стороны Потребителя, указанных в п. 3.4. настоящего Приложения, по факсу и по электронной почте почасовую разбивку фактического суточного потребления Потребителя по форме суточного планирования, установленной настоящим Приложением. Если от Потребителя в течение суток с момента получения указанной почасовой разбивки суточного потребления не поступило обоснованных и документально подтвержденных возражений на почасовую разбивку фактического суточного потребления, фактические суточные объемы потребления считаются принятыми и подтвержденными Потребителем.

В случае наличия у Потребителя возражений они направляются им в адрес контактных лиц Теплоснабжающей организации, указанных в п. 3.4. настоящего Приложения, способом, аналогичным указанному в абз. 1 п. 6 настоящего Приложения, в течение не более чем 10 дней с момента получения от Теплоснабжающей организации почасовой разбивки суточного потребления.

7. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору, в том числе и предусмотренных настоящим Приложением, Сторона, нарушившая обязательство обязана возместить другой Стороне причиненный этим реальный ущерб.

8. Если в течение расчетного периода наблюдались изменения посуточного потребления тепловой энергии, квалифицируемые согласно п. 4 настоящего Приложения как несогласованные отклонения по инициативе Потребителя, то Потребитель выплачивает Теплоснабжающей организации неустойку U, которая рассчитывается для каждого суток расчетного периода следующим образом:

$$U = \sum_{x=1}^n \text{--- руб} / \text{Гкал} \times Vx_{\text{изменение тепла}}$$

Где

x – порядковый номер суток в месяце,

n – количество суток в расчетном месяце,

$Vx_{\text{изменение тепла}}$ – объем изменения потребления тепловой энергии в сутки x расчетного периода, квалифицируемые, согласно п.4 настоящего Приложения как несогласованные отклонения по инициативе Потребителя, Гкал в сутки

Неустойка выплачивается в течение 10 календарных дней со дня предъявления счета для уплаты неустойки путем перечисления денежных средств на расчетный счет Теплооблажающей организации.

9. Формы предоставления информации

9.1. Квартальное планирование: заявка на тепловую энергию на ___ квартал 201_ года

месяц	давление пара кгс/см ²	температура С°	Потребность		возврат конденсата тыс. __ (ед.изм.)
			тыс.Гкал	тыс. __ (ед.изм.)	
месяц					
месяц					
месяц					
Итого					

9.2. Месячное планирование: заявка на тепловую энергию на ___ месяца 201_ года

сутки	давление пара кгс/см ²	температура С°	Потребность		возврат конденсата тыс. __ (ед.изм.)
			тыс.Гкал	тыс. __ (ед.изм.)	
1					
...					
31					
Итого					

9.3. Суточное планирование: заявка на тепловую энергию на ___ день ___ месяца 201_ года

часы	давление пара кгс/см ²	температура С°	Потребность		возврат конденсата тыс. __ (ед.изм.)
			тыс.Гкал	тыс. __ (ед.изм.)	
1:(00)					
...					
0:(00)					
Итого					

9.4. Оперативное планирование: заявка на тепловую энергию на ___ день ___ месяца 201_ года

часы	давление пара кгс/см ²	температура С°	Потребность		возврат конденсата тыс. (ед.изм.)
			тыс. Гкал	тыс. (ед.изм.)	
1:00					
...					
0:00					
Итого					

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/А.В. Кладов/
М.П.



от «11» ноября 2016г.

Порядок осуществления расчетов с использованием автоматизированной системы учета энергетических ресурсов

1. Стороны договорились для целей определения показаний приборов коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя (далее – УУТЭ) применять «Отчетную ведомость за потребленную тепловую энергию и теплоноситель», сформированную Автоматизированной системой учета энергетических ресурсов (далее - Ведомость АСУ ЭР).

Под Автоматизированной системой учета энергетических ресурсов (далее - АСУ ЭР) Стороны понимают систему программных и аппаратных средств, предназначенных для автоматизации процесса сбора, обработки и хранения информации о количестве потребленной тепловой энергии посредством получения информации с УУТЭ Потребителя с использованием систем дистанционного сбора и передачи данных.

2. Потребитель назначает представителя, ответственного за работу УУТЭ, приобщенного в установленном порядке к АСУ ЭР Теплоснабжающей организации, и в течение 10 (десяти) рабочих дней, начиная с даты подключения прибора учета к АСУ ЭР, письменно уведомляет об этом Теплоснабжающую организацию.

Ответственный представитель Потребителя осуществляет контроль передачи и поступления данных с УУТЭ в АСУ ЭР Теплоснабжающей организации с использованием каналообразующего оборудования (устройства считывания, передачи данных о потреблении тепловой энергии и теплоносителя) и сети передачи данных Internet.

В случае обнаружения неисправности каналообразующего оборудования или иной невозможности дистанционной передачи данных, ответственный представитель Потребителя сообщает об этом (посредством направления письма, факсограммы или телефонограммы) в течение 24 (двадцати четырех) часов в Теплоснабжающую организацию.

3. При возникновении сбоя в передаче данных в АСУ ЭР Теплоснабжающей организации из-за выхода из строя каналообразующего оборудования или повреждений линий (каналов) связи в течение более 15 (пятнадцати) календарных дней подряд в расчетном месяце, для целей определения показаний УУТЭ Потребитель предоставляет в Теплоснабжающую организацию в предусмотренный Договором срок актуальные показания коммерческих приборов учета.

При возникновении сбоя в передаче данных в АСУ ЭР Теплоснабжающей организации из-за неработоспособности УУТЭ Потребителя, Потребитель и Теплоснабжающая организация в соответствии с Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя составляют Акт о выходе из строя УУТЭ.

Расчет количества потребленной Потребителем тепловой энергии в случае неработоспособности УУТЭ Потребителя производится Теплоснабжающей организацией в порядке, предусмотренном Договором и действующим законодательством.

4. Для расчетов за потребленную Потребителем тепловую энергию за расчетный месяц, переданные с УУТЭ в АСУ ЭР показания переносятся Теплоснабжающей организацией на бумажный носитель в виде Ведомости АСУ ЭР.

Величина тепловых потерь в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя, величина непогрешенного теплоносителя определяется в соответствии с условиями Договора и требованиями законодательства.

5. Сформированная Теплоснабжающей организацией Ведомость АСУ ЭР подлежит направлению для согласования в адрес Потребителя факсограммой по номеру: _____ или электронной почтой по адресу:

В случае отсутствия информации в АСУ ЭР от УУТЭ Потребителя по отдельным суткам в течение отчетного месяца, но при наличии показаний всех интеграторов (теплосчетчиков, тепловычислителей и счетчиков массы в составе узла учета Потребителя) на начало и конец отчетного периода, сформированная Ведомость АСУ ЭР принимается как отчетный документ и подлежит направлению на согласование Потребителю.

При наличии мотивированных замечаний Потребитель выражает несогласие с величинами потребленной (отпущенной) в отчетном периоде тепловой энергии, указанными в Ведомости АСУ ЭР, путем направления возражений в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента ее получения. В случае не направления Потребителем в адрес Теплоснабжающей организации в указанные сроки возражений, Ведомость АСУ ЭР считается согласованной.

В случае если данные, определенные дистанционно, и данные, считанные непосредственно с теплосчетчика, не совпадают, базой для определения суммы оплаты служат данные, считанные непосредственно с теплосчетчика.

6. Согласованная Сторонами Ведомость АСУ ЭР является основанием для проведения расчётов за потребленную Потребителем тепловую энергию, теплоноситель в отчетном периоде.

Количество потребленных в отчетном периоде тепловой энергии, теплоносителя, предусмотренное Ведомостью АСУ ЭР, фиксируется в Акте поданной - принятой тепловой энергии, который в предусмотренные Договором сроки вместе с другими платежными документами направляются Потребителю для подписания.

7. Подписание Сторонами Акт поданной - принятой тепловой энергии свидетельствует об отсутствии разногласий в определяемых на основании Ведомости АСУ ЭР величинах потребленной Потребителем в отчетном периоде тепловой энергии.

8. Теплоснабжающая организация без предварительного уведомления Потребителя вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств, предусмотренных настоящим Приложением.

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____ (А.В. Кладов)

М.П.



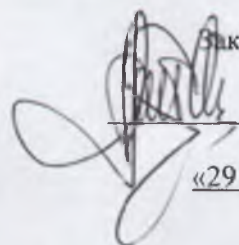
Муниципальное унитарное предприятие
«Владимирводоканал»
600026, г. Владимир, ул. Горького, 95

ИТОГОВЫЙ ПРОТОКОЛ О ЗАКУПКЕ У ЕДИНСТВЕННОГО ИСПОЛНИТЕЛЯ

№ 232 от 29.11.2016г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Председатель
Закупочной комиссии



П.Г. Сумкин

«29» ноября 2016 г.

Закупочная комиссия рекомендует генеральному директору МУП «Владимирводоканал» Кладову А.В. заключить договор на подачу через присоединенную сеть тепловой энергии в паре и (или) теплоноситель с единственным исполнителем ПАО «Т Плюс» (на основании п.п.2 п.7.6.3 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал» осуществления оказания услуг теплоснабжению, по подключению (присоединению) к сетям инженерно-технического обеспечения по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам) и п.п. 11 п. 7.6.3 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал» закупаемые товары (работы, услуги) могут быть поставлены (выполнены, оказаны) только конкретным (единственным) поставщиком (подрядчиком, исполнителем)) на следующих условиях:

- **Цена договора:** 6 671 662 рубля 74 копейки без НДС
- **Количество:** 7 911 Гкал
- **Срок оказания услуг:** с 01.11.16г. по 31.10.17г.
- **Срок и порядок оплаты услуг:** оплата за тепловую энергию и теплоноситель производится в следующем порядке:
 - 35 процентов плановой общей стоимости вносится до 18 –го числа текущего месяца, и 50 процентов плановой общей стоимости и теплоносителя вносится до истечения последнего числа текущего месяца;
 - оплата за фактически потребленную в истекшем месяце тепловую энергию и теплоноситель, с учетом ранее внесенных средств в расчетном периоде, осуществляется до 10 го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

- Место оказания услуг: г. Владимир, ул. Б.Нижегородская, д.130,136
- Срок исполнения договора: с 01.11.16г. по 31.10.17г.

Протокол вела: секретарь Закупочной комиссии,
специалист тендерного отдела

Ионова Н.Н.

Ионова