



**Акционерное общество
«Автономная теплоэнергетическая
компания»**

юр. адрес: 350000, РФ, г. Краснодар, ул. Длинная, 120
почт. адрес: 350058, РФ, г. Краснодар, ул. Селезнёва, 199
ОКПО 03504534 ОГРН 1022301974420
ИНН/КПП 2312054894/230750001
тел: (861)299-10-10, факс: (861)231-57-30
e-mail: oaoatek@krteplo.ru
www.krteplo.ru

от 08.10.2018 № ТТ-02/69

на № _____ от _____

УТВЕРЖДАЮ:
Технический директор
АО «АТЭК»

_____ В. А. Харченко
« » _____ 2018г.

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер филиала
АО «АТЭК»
«Краснодартеплоэнерго»

_____ А. А. Палатов
« » _____ 2018г.

**Техническое задание
на проектирование установки приборов учета газа на котельных
АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»**

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований						
1	Основание для выполнения работ	«Инвестиционная программа филиала АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2018г»						
2	Стадийность проектирования <i>Проектная/рабочая документация</i>	Рабочая, сметная документация.						
3	Заказчик	филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»						
4	Местоположение объекта и основные технико-экономические показатели	г. Краснодар 14 котельных:						
		№	Адрес объекта	Тип счётчика	Р перед счётчиком, кПа	Ду г/пров ода, мм	Q (расход), м ³ /час	
							min	max
		1	Ст.Елизаветинская, п/о 82	РШ	500,0	80	2	940
		2	ул. Ведомственная, 9	РГ-250	2,0	125	1	160
		3	ул. Буденного, 213	РГ-250	2,0	125	1	108
		4	ул. 1-й проезд Стасова, 4	РГ-250	2,3	125	1	138
		5	ул. Карасунская, 108	РГ-100	2,0	80	1	108
		6	ст. Елизаветинская, ул. Курганная, 132/2	СГ16-200	2,3	80	1	180
		7	ул. Северная, 309	РГ-400	2,3	150	1	150,3
		8	ул. Чкалова, 75	СГ16-100	2,7	50	1	80
		9	ул. Чкалова, 91	РГ-250	2,0	125	1	176
10	ул. Речная, 1	РГ-600	2,5	150	1	380		
11	ул. Филатова, 17	РШ (2)	70,0 (факт.)	100; 200	3	5088		

		12 ул. им.Суворова, 151/1	РГ-400	23,0	150	1	152
		13 ул. Уральская, 96	РГ-250	2,5	125	1	176
		14 ул. Пионерская, 38	РГ-250	2,0	125	1	234
5	Состав работ	<p>Провести обследование объекта.</p> <p>Осуществить сбор необходимых исходных данных для выполнения проектных работ, которые не вошли в состав исходных данных, представленных Заказчиком.</p> <p>Разработать рабочую и сметную документацию коммерческого узла учета газа.</p> <p>Получить положительное заключение экспертизы.</p> <p>Выполнить техническое сопровождение рабочей документации, включая ее корректировку до сдачи объекта в эксплуатацию.</p>					
6	Основные требования к оборудованию и техническим решениям	<p>Обеспечить устройство общего измерительного комплекса, обеспечивающего учет расхода природного газа во всем диапазоне газопотребления.</p> <p>Подключение проектируемого оборудования осуществить к существующему газопроводу в котельной.</p> <p>1. Оборудование для измерений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – при расходе газа ниже 1000 куб.м применить расходомеры СГ, RVG, TRZ с вычислителем расхода ВКГ-2, – при расходе газа выше 1000 куб.м применить сужающее устройство с вычислителем расхода ВКГ-2. <p>2. ИК УУГ должен иметь возможность передачи в режиме реального времени по интерфейсной линии связи результаты измеренных значений расхода, объема и параметров газа в диспетчерский пункт поставщика с помощью подключения к системе АСКУГ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».</p> <p>3. Проектом предусмотреть автономную работу УУГ при отсутствии электроэнергии от существующей сети, с автоматическим переходом с одного вида питания на другой (источник бесперебойного питания).</p> <p>4. Проектом предусмотреть описание состава приборов УУГ, конфигурации УУГ, технические данные приборов, схемы вычислителя и алгоритмы его работы.</p> <p>5. Описание организации учета газа, должно быть с указанием расчетных формул, расчет выбора счетчика, расчет при выходе из строя УУГ (возникновение нештатной ситуации), окончательная расчетная формула потребленного газа.</p> <p>6. Узел учета расхода газа должен обеспечивать измерение в автоматическом режиме.</p> <p>7. Выполнить расчет гидравлических потерь на приборах УУГ.</p> <p>8. Место установки определить проектом, согласовать с ответственным лицом за оборудование котельной.</p> <p>9. Основные технические решения согласовать с Заказчиком на стадии подготовки концепции проектирования.</p> <p>Используемое в проекте газовое оборудование и материалы должны быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и иметь разрешение Ростехнадзора на применение.</p>					
7	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и	<p>Узел учета газа установить в помещении котельной.</p>					

	конструктивным решениям	
8	Требования по составу и содержанию проектной документации	<p>Состав рабочей документации выполнить в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», а также с действующими нормами и правилами и требуемым объемом работ.</p> <p>Проектируемый узел учета газа должен обеспечивать выполнение данного ТЗ, учесть требования ТУ АО «Краснодаргоргаз» на реконструкцию узла учета расхода газа и отвечать требованиям следующих основных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ФЗ от 26.06.2008 N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»; - ФЗ от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ»; - «Правила учета газа», зарегистрированные в Минюсте России 30.04.14г. № 32168; - «Правила поставки газа в РФ», утвержденные постановлением правительства РФ от 05.02.1998 г. №162; - ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема»; - Договор поставки газа; - и других действующих нормативно-технических документов. <p>Состав и объем рабочей и сметной документации, должен быть достаточным для проведения всех необходимых согласований, выполнения работ по монтажу и вводу объекта в эксплуатацию. Соответствовать требованиям, предъявляемым к такому виду работ действующей нормативно-технической документацией, законодательством и подзаконными актами Российской Федерации и Краснодарского края, отвечать техническим регламентам и строительным, пожарным, санитарно-эпидемиологическим нормам, правилам и сводам правил по проектированию и строительству, экологической и промышленной безопасности. Документация на оборудование узла учета должна содержать, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) указание на место размещения узла учета; б) схему установки (подключения) прибора учета и иных компонентов узла учета к сетям газоснабжения; в) сведения о типе используемого прибора учета и сведения, подтверждающие его соответствие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений.
9	Требования к разработке сметы	<p>Сметную стоимость строительства определить базисно-индексным методом по ТЕР-2001 Краснодарского края с переводом в текущие цены и на основании исходных данных.</p> <p>Исходные данные согласовать с Заказчиком.</p>
10	Согласование рабочей и сметной документации	<p>Осуществить согласование с Заказчиком, заинтересованными лицами (организациями).</p> <p>Согласовать с ООО «Газпром Межрегионгаз Краснодар».</p> <p>Корректировка документации выполняется за счет Исполнителя, без взимания платы.</p> <p>Оплата за согласование рабочей документации включается в сводно-сметный расчёт выполнения работ.</p>
11	Сейсмичность	<p>Сейсмичность района строительства принять в соответствии со СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах», СНКК 22-301-2000* «Строительство в сейсмических районах Краснодарского края».</p>

12	Количество передаваемой Заказчику документации	Рабочая документация передается заказчику в 4 экземплярах на бумажном носителе вместе с положительным заключением экспертизы и один экземпляр в электронном виде (формат PDF), сметы в электронном виде в формате программы ГРАНД Сметы.
----	--	--

Условия оплаты: Оплата за выполненные работы осуществляется на основании оригинала счета в 2 этапа:
1 этап: 30% от суммы стоимости работ оплачивается в течение 5 банковских дней, со дня подписания договора.
2 этап: 70% в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания Сторонами акта выполненных работ.

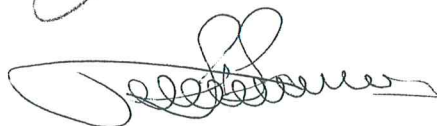
Составил:

Заместитель главного инженера
филиала АО «АТЭК»
«Краснодартеплоэнерго»



Е.С. Козлов

Заместитель начальника ОКС
АО «АТЭК»



П.О. Долгарев