



**Открытое акционерное общество**

**«Автономная**

**теплоэнергетическая компания»**

юр. адрес: 350000, РФ, г. Краснодар, ул. Длинная, 120

почт. адрес: 350058, РФ, г. Краснодар, ул. Селезнева, 199

ОКПО 03504534 ОГРН 1022301974420

ИНН/КПП 2312054894/230750001

тел:(861)299-10-10, факс:(861)231-57-30

e-mail: [oaoatek@krteplo.ru](mailto:oaoatek@krteplo.ru)

[www.krteplo.ru](http://www.krteplo.ru)

от 13.03.2015 № 0348 \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

## ИЗВЕЩЕНИЕ

### **О проведении открытого запроса предложений на право заключения договора строительного подряда для выполнения работ на поставку и монтаж узлов учета тепловой энергии для нужд ОАО «АТЭК»**

Заказчик, являющийся организатором открытого запроса предложений, ОАО «АТЭК» [Юридический адрес: 350000, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Длинная, 120; Фактический адрес: 350000, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Селезнева, 199 (далее Заказчик), настоящим объявляет о проведении процедуры открытого запроса предложений на право заключения договора строительного подряда для выполнения работ на поставку и монтаж узлов учета тепловой энергии для нужд ОАО «АТЭК».

**Предмет открытого запроса предложений:** выполнение работ договора строительного подряда для выполнения работ на поставку и монтаж узлов учета тепловой энергии для нужд ОАО «АТЭК».

**Основание закупки:** Служебная записка №72 от 10.03.2015г.

**Дата и время начала подачи запроса предложений:** с 09-00 13.03.2015 года.

**Дата и время окончания подачи заявок (время местное):** до 09-00 20.03.2015 года.

**Дата и время вскрытия конвертов с заявками (время местное):** в 15-00 20.03.2015 года.

**Срок рассмотрения заявок:** до 09-00 23.03.2015 год.

**Срок подведения итогов:** в 15-00 23.03.2015 года.

Документация по запросу предложений предоставляется на бумажном носителе, в запечатанном конверте, на основании письменного заявления любого заинтересованного лица. Заявки на участие в запросе предложений составляются на русском языке и направляются по адресу: 350058, РФ, г. Краснодар, ул. Селезнева, 199, ОАО «АТЭК», отдел закупок.

**Подробное описание выполняемых услуг и условий договора:** содержится в документации по открытому запросу предложений (Приложение №1, №2, №3, №4, спецификация), которую можно скачать на сайте организации ОАО «АТЭК» [www.oao-atek.ru](http://www.oao-atek.ru). и официальном сайте <http://zakupki.gov.ru>.

**Характеристики, количество и объем выполняемых услуг:** В соответствии с техническим заданием (Приложение №1).

**Обеспечения заявки:** не требуется.

**Обеспечение контракта:** не требуется.

**Процедура уторговывания:** не предусмотрена.

**Начальная (максимальная) цена договора:** 144 674 944,00 (сто сорок четыре миллиона шестьсот семьдесят четыре тысячи девятьсот сорок четыре рубля 00 копеек) в том числе НДС (18%).

**Срок и условия оплаты:** Оплата производится в объеме 100% на основании оригинала счета после подписанного Акта выполненных работ в течение 1820 календарных дней.

**Место и условия оказания услуг:** Россия, Краснодарский край, г. Краснодар.

**Срок оказания услуг:** 20 (двадцать) рабочих дней с момента начала работ.

**Источник финансирования заказа:** Собственные средства.

**Критерии оценки:** не предусмотрено.

**Требования к участнику открытого запроса предложений:**

- должен быть плательщиком НДС. При осуществлении экономической деятельности ОАО «АТЭК» применяет общую систему налогообложения. Участникам открытого запроса предложений, работающим с применением упрощенной системы налогообложения, необходимо к заявленной цене прибавлять сумму НДС согласно ставке;

- соответствие участников размещения заказа требованиям, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг, являющихся предметом торгов;

- не проведение процесса ликвидации участника размещения заказа - юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника размещения заказа - юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и об открытии конкурсного производства;

- не приостановление деятельности участника размещения заказа в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в конкурсе;

- отсутствие у участника размещения заказа задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника размещения заказа по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период.

- наличие свидетельства о допуске к указанному виду работ (СРО), при выполнении работ.

К запросу предложений не допускаются участники размещения заказа, сведения о которых содержатся в реестре недобросовестных поставщиков.

**Отказ от проведения запроса предложений:** Организатор имеет право отказаться от всех полученных предложений (заявок) по любой причине или прекратить процедуру запроса предложений в любой момент, не неся при этом никакой ответственности перед Участниками.

**Запрос предложений не является извещением о проведении конкурса и не налагает на Заказчика обязанности по заключению договора с участником. Заказчик по итогам рассмотрения имеет право не определять победителя.**

**Дополнительную информацию** по оформлению заявки можно получить у ведущего специалиста по закупкам – Евтушенко Елены Алексеевны (тел:8(861)299-10-10 доб.(222), Evtushenkoea@krteplo.ru). Техническую информацию можно получить у начальника отдела по обслуживанию приборов учета и расчетов с потребителями Каплера Георгия Александровича в рабочее время с 8-00 до 17-00 по адресу: г. Краснодар ул. Селезнева 199. Тел. 8(861)299-10-10 (доб.256), Факс:8-861-299-10-10. [Kapler@krteplo.ru](mailto:Kapler@krteplo.ru).

**По итогам рассмотрения запроса предложений,** оформляется протокол, который подписывается всеми присутствующими на заседании членами комиссии. Протокол размещается Заказчиком, в срок не более трех календарных дней, со дня подведения итогов, на официальном сайте ОАО «АТЭК» [www.oao-atek.ru](http://www.oao-atek.ru) и <http://zakupki.gov.ru>, а победителю направляется его копия.

Победителем признается участник, предложивший наилучшие условия исполнения договора и подавший заявку в полном соответствии с требованием заказчика, согласным на все условия исполнения договора согласно техническому заданию.

В случае, если победитель в проведении запроса предложений признан уклонившимся от заключения договора (спецификации) Заказчик вправе заключить договор (спецификацию) с другим участником запроса предложений, предложение о цене договора (спецификации) которого содержит лучшее условие по цене договора (спецификации), следующее после предложенного победителем в проведении запроса предложений условия. При этом заключение договора (спецификации) для указанного участника запроса предложений является обязательным.

**Срок подписания договора:** договор должен быть подписан в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента подписания итогового протокола.

**Срок подписания договора Победителем:** победитель открытого запроса предложений должен подписать договор и предоставить Заказчику в течение 10 (десяти) календарных дней с момента подписания итогового протокола.

**Срок подписания договора Заказчиком:** договор должен быть подписан в течение 10 (десяти) календарных дней с момента предоставления договора победителем ОЗП.

Срок подписания договора заказчиком:

#### **ПРИЛОЖЕНИЯ:**


Приложение № 1. Техническое задание

Приложение № 2. Форма заявки запроса предложений

Приложение № 3. Проект договора. Спецификация

Приложение №4. Требование к заполнению и подаче заявки

**Директор по строительству  
ОАО «АТЭК»**

  
\_\_\_\_\_ **Хайров Р.З.**

**Опубликовано:** 13.03.2015 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

1. Заказчик.

ОАО «АТЭК»

2. Исполнитель.

Определяется по итогам проведения запроса котировок.

3. Цель работ.

Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в отношении обеспечения учёта тепловой энергии в многоквартирных домах, теплоснабжающей организацией в отношении которых является ОАО «АТЭК».

4. Объект.

Многоквартирные дома согласно приложению №1 к Техническому заданию - «Перечень и основные технические показатели объектов для установки узлов учета горячей воды».

5. Объём работ.

Участник запроса котировок обязуется выполнить по заданию Заказчика следующие виды работ:

- провести предпроектное обследование на объектах Заказчика;
- разработать проекты узлов учета по каждому объекту Заказчика;
- согласовать разработанные в соответствии с настоящим Договором проекты узлов учета с Заказчиком в лице ресурсоснабжающей организации;
- выполнить строительные-монтажные работы;
- сдать результаты выполненных работ Заказчику

6. Требования к Участнику запроса котировок.

Наличие у организации, допуска СРО на проектирование и строительные монтажные работы.

7. Основные технические требования к оборудованию.

Приборы и оборудование, входящее в Техническое решение должны быть заводского изготовления иметь соответствующие, серийные номера для однозначной привязки и идентификации при привязке к адресам установки, а также соответствовать следующим техническим требованиям.

### 1. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕПЛОСЧЁТЧИКАМ

Требования к оборудованию коммерческого узла учёта тепловой энергии:

1.1 Тепловычислитель, преобразователи расхода, температуры и давления должны быть включены в государственный реестр СИ и иметь свидетельства о регистрации.

1.2 Теплосчетчик должен соответствовать «Правилам коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя : от 18.11.2013»

Величина	Диапазон	Пределы допускаемой погрешности, не хуже
Количество теплоты, ГДж (Гкал, MWh)	0 - 10 <sup>7</sup>	класс С по ГОСТ Р 51649
Масса, т	0 - 10 <sup>8</sup>	± 1,0; ±2,0* %
Объём, м <sup>3</sup>	0 - 10 <sup>8</sup>	± 1,0; ±2,0* %
Температура измеряемой среды, °С	0 - 160	± (0,4+0,005t)
Разность температур, °С	$\Delta t_n^{**}$ -	±[0,5+3( $\Delta t_n$ +1)/ $\Delta t$ ]

	150	
Рабочее давление измеряемой среды, МПа (кг/см <sup>2</sup> )	0 - 1,6 (0 - 16)	± 2 %
Время, час	0 - 49999	± 0,01 %
Температура окружающего воздуха, °С	+5 до +50	
Относительная влажность воздуха, %	не более 95%, при 35 °С	
Установленная наработка на отказ, ч	не менее – 50000	
Средний срок службы	не менее 12 лет	

\* определяется погрешностью расходомеров;

\*\* определяется минимальным значением разности температур измеряемой комплектom

## 2. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕПЛОВЫЧИСЛИТЕЛЯМ

Требования к оборудованию коммерческого узла учёта тепловой энергии:

2.1 Тепловычислитель, преобразователи расхода, температуры и давления должны быть включены в государственный реестр СИ и иметь свидетельства о регистрации.

2.2 Теплосчетчик должен соответствовать «Правилам коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя : от 18.11.2013»

2.3. Тепловычислитель должен иметь параметры:

Наименование параметра	Значение параметра
Сбор и перенос данных	просмотр данных на дисплее с подсветкой и дистанционное считывание данных
Прибор должен иметь возможность обеспечивать передачу показаний:	По интерфейсам: RS232, Ethernet и USB (Device), а также иметь возможность снятия архивов на SD-карту
Архивы: часовые суточные итоговые месячные	не менее 1440 часов не менее 180 суток не менее 180 суток не менее 36 месяцев
Степень защиты от пыли и воды	не ниже IP54
Средний срок службы	не менее 12 лет.
Наработка на отказ	не менее 75000 ч.
Межповерочный интервал	не менее 4-х лет.
Гарантийный срок	не менее 4-х лет.
Комплектация	Вычислитель с сетевым блоком питания
Фиксация и учет времени действия следующих нештатных ситуаций:	- Расходы ниже минимального или выше максимального предела расходомера; - выход среднечасового значения разности температур за установленную минимальную разность температур; - контроль выхода из строя датчиков температуры; - отсутствие питания и функциональный отказ расходомера
Защита от несанкционированного доступа должна включать:	-блокирование изменения настроечных параметров без снятия пломб; -контроль неизменности программного обеспечения и настроечных параметров - иметь нестираемый архив событий для выявления факта несанкционированного доступа

	-возможность скачивания архива событий в любой момент времени.
Требования к резервному питанию прибора:	иметь встроенный резервный источник питания для поддержания работоспособности в случае отключения внешнего сетевого питания

### 3. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯМ РАСХОДА *(Динам преоб. рас. от ... до ...)*

3.1. Первичные преобразователи расхода ГВС (Расходомеры) должны иметь параметры:

Наименование параметра	Значение параметра
Диапазон измерения температуры исходной воды:	от 0 до +150 °С
Давление избыточное	1,6 МПа.
Степень защиты по ГОСТ 14254-96 (Код IP)	не ниже IP65
Средний срок службы	не менее 12 лет
Средняя наработка на отказ	не менее 80000 часов
Динамический диапазон преобразователя расхода	не хуже 1:450
Межповерочный интервал	не менее 4 лет
Материал канала	Нержавеющая сталь
Принцип работы	Электромагнитный
Корпус электронного блока:	должен быть разделен на два полностью изолированных отсека: -отсек подключения; -отсек электроники.
Потребляемая мощность	не более 6 Вт.
Пределы допускаемых относительных погрешностей при преобразовании объема и объемного расхода в выходной электрический сигнал	от $Q_{t1}$ до $Q_{max}$ $\pm 1\%$ ; от $Q_{t2}$ до $Q_{t1}$ $\pm 2\%$ ;
Длина прямолинейного участка трубопровода до преобразователя	Не более 2 Ду
Длина прямолинейного участка трубопровода после преобразователя	Не более 2 Ду
Гарантийный срок	не менее 4-х лет.
Наличие индикации параметров на расходомере	- В приборе обязательно наличие показывающего экрана с подсветкой для оперативного контроля за параметрами расхода и настроечными параметрами. - Вывод на индикацию следующих параметров: <ul style="list-style-type: none"> <li>• текущий расход;</li> <li>• время наработки;</li> <li>• время наработки с ошибкой;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• текущее время;</li> <li>• накопленные объемы в прямом и обратном потоках;</li> <li>• наличие нештатных ситуаций (в том числе загрязнение электродов и отсутствие воды в трубопроводе);</li> <li>• режимы работы выходов;</li> <li>• вес импульса;</li> <li>• серийный номер;</li> <li>• калибровочные коэффициенты;</li> <li>• контрольная сумма версии ПО;</li> </ul>
Защита от несанкционированного доступа должна обеспечивать:	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Индикация параметров: настройки и диагностики, включая вес импульса, калибровочные коэффициенты (соответствующие паспорту прибора), номер версии и контрольной суммы ПО, соответствующей описанию типа прибора;</li> <li>• ведение нестираемого архива событий;</li> <li>• отсутствие доступа к плате электроники после опломбирования госповерителем.</li> </ul>
Количество числоимпульсных выходов	Не менее 2-х

3.2. Первичные преобразователи расхода ЦО (Расходомеры) должны иметь параметры:

Наименование параметра	Значение параметра
Диапазон измерения температуры исходной воды:	от 0 до +150 °С
Давление избыточное	1,6 МПа.
Степень защиты по ГОСТ 14254-96 (Код IP)	не ниже IP65
Средний срок службы	не менее 12 лет
Средняя наработка на отказ	не менее 80000 часов
Динамический диапазон преобразователя расхода	не хуже 1:150
Межповерочный интервал	не менее 4 лет
Материал канала	Нержавеющая сталь
Принцип работы	Электромагнитный
Корпус электронного блока:	должен быть разделен на два полностью изолированных отсека: -отсек подключения; -отсек электроники.
Потребляемая мощность	не более 6 Вт.
Пределы допускаемых относительных погрешностей при преобразовании объема и объемного расхода в выходной электрический сигнал	от $Q_{t1}$ до $Q_{max}$ $\pm 1\%$ ; от $Q_{t2}$ до $Q_{t1}$ $\pm 2\%$ ;
Длина прямолинейного участка трубопровода до преобразователя	Не более 2 Ду

Длина прямолинейного участка трубопровода после преобразователя	Не более 2 Ду
Гарантийный срок	не менее 4-х лет.
Наличие индикации параметров на расходомере	<p>- В приборе обязательно наличие показывающего экрана с подсветкой для оперативного контроля за параметрами расхода и настроечными параметрами.</p> <p>- Вывод на индикацию следующих параметров:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• текущий расход;</li> <li>• время наработки;</li> <li>• время наработки с ошибкой;</li> <li>• текущее время;</li> <li>• накопленные объемы в прямом и обратном потоках;</li> <li>• наличие нештатных ситуаций (в том числе загрязнение электродов и отсутствие воды в трубопроводе);</li> <li>• режимы работы выходов;</li> <li>• вес импульса;</li> <li>• серийный номер;</li> <li>• калибровочные коэффициенты;</li> <li>• контрольная сумма версии ПО;</li> </ul>
Защита от несанкционированного доступа должна обеспечивать:	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Индикация параметров: настройки и диагностики, включая вес импульса, калибровочные коэффициенты (соответствующие паспорту прибора), номер версии и контрольной суммы ПО, соответствующей описанию типа прибора;</li> <li>• ведение нестираемого архива событий;</li> <li>• отсутствие доступа к плате электроники после опломбирования госповерителем.</li> </ul>
Количество числоимпульсных выходов	Не менее 2-х

#### 4. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯМ ТЕМПЕРАТУРЫ

- диапазон измерения температуры – от 0 до +160 °С;
- диапазон измерения разности температур – от 3 до 150 °С;
- номинальное значение, R<sub>0</sub>, Ом - 500Ω (Pt 500); 100Ω (Pt 100);
- классы допуска одиночных термопреобразователей - А
- класс согласованной пары термопреобразователей - 1
- схема подключения - 4-х проводная
- максимальное рабочее давление защитной гильзы – 2,5 МПа;



## 5. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯМ ДАВЛЕНИЯ

- верхние пределы измерения - 0,6; 1,0; 1,6 МПа;
- выходной сигнал – 4 ? 20 мА;
- рабочая температура среды - от 0 до +80 °С;
- класс точности – 0,5; 1,0%
- Напряжение питания постоянного тока – 9,2 ? 42 В

## 6. ТРЕБОВАНИЯ К УСТРОЙСТВАМ ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Устройство передачи данных должно обеспечивать передачу данных по различным последовательным интерфейсам (RS232/485/422).

Устройство передачи данных должно содержать в своём составе не менее одного консольного порта RS-232, последовательного порта с программируемыми режимами работы RS-232/422/485, цифрового входа.

Устройства передачи данных должны иметь следующие характеристики:

Параметры стыка RS-485/RS- 422/RS-232:

- Информационная скорость: 300/600/1200/2400/4800/9600/19200/38400/57600/115200 бод;
- Настройка режима работы последовательного порта;
- Передача данных GPRS
- Наличие не менее восьми дискретных входов;
- Работа в режиме TCP-сервера параллельно с передачей аварийных сообщений на сервер в режиме TCP-клиента
- Дистанционный контроль всех показателей качества сотовой связи

## 7. ТРЕБОВАНИЯ К ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЕ

Запорная арматура до и после узлов учета должна быть – стальная, шаровая.

- тип присоединения – фланцевое, приварное;
- максимальное рабочее давление, не менее  $P_y$  – 1,6 МПа
- рабочая температура среды - от 0 до +80 °С
- срок службы, не менее 10 лет

## 8. ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

Проектная, сметная и исполнительная документация:

8.1. Проектные решения должны соответствовать требованиям «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя» и нормативно-технической документации на приборы учета

8.2. Все принимаемые Участником запроса котировок технические решения (включая типовые) подлежат обязательному предварительному согласованию с Заказчиком на стадии проектирования;

8.3. Объём проектной, сметной и исполнительной документации должен соответствовать действующим нормам и правилам и быть достаточным для выполнения строительно-монтажных, пуско-наладочных работ и ввода объектов в эксплуатацию.

8.4. Требуемый объём проектной документации:

Пояснительная записка в объёме:

- адрес МКД и температурный график,
- тип системы теплоснабжения,
- тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию, ГВС и расчетные расходы сетевой воды по узлу учета,

- пределы измерения приборов по расходу теплоносителя и обоснование выбора вида и типоразмеров датчиков расхода,
- расчет гидравлических потерь на элементах узла учета,
- перечень данных по приборам с указанием методов съёма данных (с тепловычислителя, принтера, компьютера и т.п.),
- алгоритмы расчетов количества тепловой энергии на основании данных, снятых с приборов;
- ведомость рабочих чертежей основного комплекта;
- принципиальная схема узла учёта с указанием мест установки датчиков расхода, давления и температуры и точек подключения всех систем теплоснабжения;
- схема электрических соединений (схема внешних проводок);
- ведомость материалов и оборудования в пределах границ проектирования данного объекта;
- карта параметров программирования тепловычислителя;
- схема пломбировки датчиков температуры, первичных датчиков расхода и их фланцев в месте присоединения к трубопроводам.

#### 8.5. Требуемый объём сметной и исполнительной документации:

- сметная документация должна быть выполнена в базисном уровне цен (в ценах 2001 года с изменениями, вносимыми на момент составления сметной документации) и текущем уровне цен (с учётом индексов изменения сметной стоимости, действующего на момент составления сметной документации);
- сметная и исполнительная документация должна быть разработана и передана в ОАО «АТЭК» на бумажном носителе в 2-х экземплярах каждого наименования;

### 9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

#### 9.1. Тепломеханическая часть:

- исполнитель при реализации настоящего технического задания должен стремиться обеспечить следующий результат: «один многоквартирный жилой дом – один узел учёта горячей воды»;
- предусмотреть размещение узлов учёта горячей воды на вводах горячего водоснабжения в жилые дома (конкретные места размещения согласовать с Заказчиком
- в случае отсутствия возможности обеспечения результата «один многоквартирный жилой дом – один узел учёта горячей воды», предоставить обоснования отсутствия такой возможности.

#### 9.2. Объемно-планировочные решения.

Компоновка оборудования должна обеспечить его безопасное и удобное обслуживание, соответствовать требованиям действующих норм и правил, паспортам и инструкциям по эксплуатации оборудования.

#### 9.3.Согласование и экспертиза ПСД.

Выполнить согласование ПСД у Заказчика в лице ресурсоснабжающей организации.

#### 9.4. Этапы и сроки выполнения проектно-сметных работ.

Начало – не позднее 2 дней после подписания договора.  
Окончание – через 20 рабочих дней со дня начала работ.

#### 9.5. Приложения к настоящему техническому заданию.

Приложение №1: «Перечень и основные технические показатели объектов для установки узлов учёта горячей воды и тепловой энергии».

 Коннер Р.А.

## Перечень оборудования узла учета

Наименование оборудования, работ, услуг	монтаж УУ ГВС или ЦО
<i>Оборудование УУ</i>	
Тепловычислитель	1
Преобразователь расхода	2
Измерительный Блок-Модуль (прямые участки и расширения)	1
Преобразователь температуры	1
Термометр показывающий, биметаллический. (БТ-52.211)	2
Краны трехходовые муфтовые	2
Шкаф КИПиА с монтажной панелью	1
Расходные материалы (кабель 220 в, изоляция, витая пара и другие расходные материалы )	1
Обратный клапан	1
Модем Teleofis gx 100 r2	1
Кран шаровый LD КШЦФ фланцевый DN 50/40	4
Кран шаровый со спускником	2
Датчик давления	2
Фильтр грубой очистки	2

## Перечень оборудования узла учета

Наименование оборудования, работ, услуг	монтаж УУ ГВС,ЦО
<i>Оборудование УУ</i>	
Тепловычислитель	1
Преобразователь расхода	4
Измерительный Блок-Модуль (прямые участки и расширения)	2
Преобразователь температуры	2
Термометр показывающий, биметаллический. (БТ-52.211)	4
Краны трехходовые муфтовые	4
Шкаф КИПиА с монтажной панелью	1
Расходные материалы (кабель 220 в, изоляция, витая пара и другие расходные материалы )	2
Обратный клапан	2
Модем Teleofis gx 100 r2	1
Кран шаровый LD КШЦФ фланцевый DN 50/40	1
Кран шаровый со спускником	4
Датчик давления	4
Фильтр грубой очистки	4

## СПИСОК МКД ПОДЛЕЖАЩИХ ОСНАЩЕНИЮ ПРИБОРОВ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ГВС ЦО.

1	г.КРАСНОДАР	16-Й ПОЛЕВОЙ УЧАСТОК, 19	ГВС ЦО
2	г.КРАСНОДАР	1-Я ЗАРЕЧНАЯ, 15 КОРП. 1	ГВС ЦО
3	г.КРАСНОДАР	1-Я ЗАРЕЧНАЯ, 15 КОРП. 2	ГВС ЦО
4	г.КРАСНОДАР	2-Й ПЯТИЛЕТКИ, 4	ГВС ЦО
5	г.КРАСНОДАР	2-Й ПЯТИЛЕТКИ, 6	ГВС ЦО
6	г.КРАСНОДАР	2-Й ПЯТИЛЕТКИ, 8	ГВС ЦО
7	г.КРАСНОДАР	3-Я ЛИНИЯ НЕФТЯНИКОВ, 24	ГВС ЦО
8	г.КРАСНОДАР	40-ЛЕТИЯ ПОБЕДЫ, 146 КОРП. 4	ГВС ЦО
9	г.КРАСНОДАР	40-ЛЕТИЯ ПОБЕДЫ, 146 КОРП. 6/1	ГВС ЦО
10	г.КРАСНОДАР	40-ЛЕТИЯ ПОБЕДЫ, 148 КОРП. 1	ГВС ЦО
11	г.КРАСНОДАР	АЛТАЙСКАЯ, 8	ГВС ЦО
12	г.КРАСНОДАР	АЛТАЙСКАЯ, 8А	ГВС ЦО
13	г.КРАСНОДАР	АЛТАЙСКАЯ, 10	ГВС ЦО
14	г.КРАСНОДАР	АЛТАЙСКАЯ, 10А	ГВС ЦО
15	г.КРАСНОДАР	АЛТАЙСКАЯ, 12	ГВС ЦО
16	г.КРАСНОДАР	АЛТАЙСКАЯ, 14	ГВС ЦО
17	г.КРАСНОДАР	АЛТАЙСКАЯ, 14А	ГВС ЦО
18	г.КРАСНОДАР	АТАРБЕКОВА, 45	ГВС ЦО
19	г.КРАСНОДАР	АЭРОДРОМНАЯ, 10 КОРП. 2	ГВС ЦО
20	г.КРАСНОДАР	БАБУШКИНА, 281 КОРП. 2	ГВС ЦО
21	г.КРАСНОДАР	БАБУШКИНА, 291	ГВС ЦО
22	г.КРАСНОДАР	БЕЛОЗЕРНЫЙ П., 12	ГВС ЦО
23	г.КРАСНОДАР	БЛАГОЕВА, 2	ГВС ЦО
24	г.КРАСНОДАР	БЛАГОЕВА, 3	ГВС ЦО
25	г.КРАСНОДАР	БЛАГОЕВА, 4	ГВС ЦО
26	г.КРАСНОДАР	БЛАГОЕВА, 8	ГВС ЦО
27	г.КРАСНОДАР	БЛАГОЕВА, 13 КОРП. 2	ГВС ЦО
28	г.КРАСНОДАР	БЛАГОЕВА, 19	ГВС ЦО
29	г.КРАСНОДАР	БЛАГОЕВА, 21 КОРП. 2	ГВС ЦО
30	г.КРАСНОДАР	БЛАГОЕВА, 24	ГВС ЦО
31	г.КРАСНОДАР	БЛАГОЕВА, 28	ГВС ЦО
32	г.КРАСНОДАР	БЛАГОЕВА, 40	ГВС ЦО
33	г.КРАСНОДАР	БОРОДИНА, 20	ГВС ЦО
34	г.КРАСНОДАР	БРЯНСКАЯ, 5	ГВС ЦО
35	г.КРАСНОДАР	БРЯНСКАЯ, 8	ГВС ЦО
36	г.КРАСНОДАР	БУРГАССКАЯ, 27	ГВС ЦО
37	г.КРАСНОДАР	ВОЛОДАРСКОГО, 10 КОРП. В	ГВС ЦО
38	г.КРАСНОДАР	ВОРОВСКОГО, 223 КОРП. 1	ГВС ЦО
39	г.КРАСНОДАР	ВОРОНЕЖСКАЯ, 31	ГВС ЦО
40	г.КРАСНОДАР	ВОСТОЧНО-КРУГЛИКОВСКАЯ, 55	ГВС ЦО
41	г.КРАСНОДАР	ГАГАРИНА, 73 КОРП. Б	ГВС ЦО
42	г.КРАСНОДАР	ГАГАРИНА, 89	ГВС ЦО
43	г.КРАСНОДАР	ГАГАРИНА, 135	ГВС ЦО
44	г.КРАСНОДАР	ГАГАРИНА, 137	ГВС ЦО
45	г.КРАСНОДАР	ГАГАРИНА, 170	ГВС ЦО
46	г.КРАСНОДАР	ГИДРОСТРОИТЕЛЕЙ, 19	ГВС ЦО
47	г.КРАСНОДАР	ГИДРОСТРОИТЕЛЕЙ, 21	ГВС ЦО
48	г.КРАСНОДАР	ГИДРОСТРОИТЕЛЕЙ, 22	ГВС ЦО
49	г.КРАСНОДАР	ГИДРОСТРОИТЕЛЕЙ, 23	ГВС ЦО
50	г.КРАСНОДАР	ГИДРОСТРОИТЕЛЕЙ, 24	ГВС ЦО
51	г.КРАСНОДАР	ГИДРОСТРОИТЕЛЕЙ, 34	ГВС ЦО
52	г.КРАСНОДАР	ГУДИМЫ, 25	ГВС ЦО
53	г.КРАСНОДАР	ГУДИМЫ, 30	ГВС ЦО
54	г.КРАСНОДАР	ГУДИМЫ, 32	ГВС ЦО
55	г.КРАСНОДАР	ГУДИМЫ, 64 КОРП. 1	ГВС ЦО
56	г.КРАСНОДАР	ДЗЕРЖИНСКОГО, 1 КОРП. А	ГВС ЦО
57	г.КРАСНОДАР	ДИМИТРОВА, 122	ГВС ЦО
58	г.КРАСНОДАР	ДИМИТРОВА, 127	ГВС ЦО
59	г.КРАСНОДАР	ДИМИТРОВА, 129	ГВС ЦО

60	г.КРАСНОДАР	ДИМИТРОВА, 131	ГВС ЦО
61	г.КРАСНОДАР	ДИМИТРОВА, 135	ГВС ЦО
62	г.КРАСНОДАР	ДИМИТРОВА, 137	ГВС ЦО
63	г.КРАСНОДАР	ДИМИТРОВА, 139	ГВС ЦО
64	г.КРАСНОДАР	ДИМИТРОВА, 162	ГВС ЦО
65	г.КРАСНОДАР	ЕНИСЕЙСКАЯ, 54	ГВС ЦО
66	г.КРАСНОДАР	ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ, 12/1	ГВС ЦО
67	г.КРАСНОДАР	ЗАВОДСКАЯ(НЕФТЕЗАВ), 20	ГВС ЦО
68	г.КРАСНОДАР	ЗИПОВСКАЯ, 23	ГВС ЦО
69	г.КРАСНОДАР	ЗИПОВСКАЯ, 25	ГВС ЦО
70	г.КРАСНОДАР	ЗИПОВСКАЯ, 27	ГВС ЦО
71	г.КРАСНОДАР	ИГНАТОВА, 5	ГВС ЦО
72	г.КРАСНОДАР	ИГНАТОВА, 6	ГВС ЦО
73	г.КРАСНОДАР	ИГНАТОВА, 9	ГВС ЦО
74	г.КРАСНОДАР	ИГНАТОВА, 31	ГВС ЦО
75	г.КРАСНОДАР	ИГНАТОВА, 63	ГВС ЦО
76	г.КРАСНОДАР	КАЛИНИНА, 13 КОРП. 54	ГВС ЦО
77	г.КРАСНОДАР	КАЛИНИНА, 13 КОРП. 56	ГВС ЦО
78	г.КРАСНОДАР	КАЛИНИНА, 13 КОРП. 57	ГВС ЦО
79	г.КРАСНОДАР	КАРАСУНСКАЯ, 44	ГВС ЦО
80	г.КРАСНОДАР	КАРЯКИНА, 10	ГВС ЦО
81	г.КРАСНОДАР	КОЛХОЗНАЯ, 18	ГВС ЦО
82	г.КРАСНОДАР	КОЛХОЗНАЯ, 63	ГВС ЦО
83	г.КРАСНОДАР	КОММУНАРОВ, 201	ГВС ЦО
84	г.КРАСНОДАР	КОММУНАРОВ, 203	ГВС ЦО
85	г.КРАСНОДАР	КОММУНАРОВ, 209 КОРП. А	ГВС ЦО
86	г.КРАСНОДАР	КОММУНАРОВ, 229	ГВС ЦО
87	г.КРАСНОДАР	КОТОВСКОГО, 98	ГВС ЦО
88	г.КРАСНОДАР	КОТОВСКОГО, 123	ГВС ЦО
89	г.КРАСНОДАР	КРАСНАЯ, 194	ГВС ЦО
90	г.КРАСНОДАР	КРАСНАЯ, 196	ГВС ЦО
91	г.КРАСНОДАР	КРАСНЫХ ЗОРЬ, 23	ГВС ЦО
92	г.КРАСНОДАР	КРАСНЫХ ПАРТИЗАН ПР, 1А	ГВС ЦО
93	г.КРАСНОДАР	КРАСНЫХ ПАРТИЗАН, 71	ГВС ЦО
94	г.КРАСНОДАР	КРАСНЫХ ПАРТИЗАН, 73	ГВС ЦО
95	г.КРАСНОДАР	КРАСНЫХ ПАРТИЗАН, 155	ГВС ЦО
96	г.КРАСНОДАР	КРАСНЫХ ПАРТИЗАН, 157	ГВС ЦО
97	г.КРАСНОДАР	КРАСНЫХ ПАРТИЗАН, 159	ГВС ЦО
98	г.КРАСНОДАР	КУБАНСКАЯ НАБЕРЕЖНАЯ, 52 КОРПУС 1	ГВС ЦО
99	г.КРАСНОДАР	ЛЕВАНЕВСКОГО, 191	ГВС ЦО
100	г.КРАСНОДАР	ЛЕНИНА, 71	ГВС ЦО
101	г.КРАСНОДАР	ЛУЗАНА, 8	ГВС ЦО
102	г.КРАСНОДАР	ЛУЗАНА, 13	ГВС ЦО
103	г.КРАСНОДАР	ЛУЗАНА, 15	ГВС ЦО
104	г.КРАСНОДАР	ЛУЗАНА, 41 КОРП. 1	ГВС ЦО
105	г.КРАСНОДАР	ЛУКЬЯНЕНКО, 95 КОРП. 4	ГВС ЦО
106	г.КРАСНОДАР	МАЧУГИ В.Н., 72	ГВС ЦО
107	г.КРАСНОДАР	МАЧУГИ В.Н., 80 КОРП. 2	ГВС ЦО
108	г.КРАСНОДАР	МОСКОВСКАЯ, 70	ГВС ЦО
109	г.КРАСНОДАР	МОСКОВСКАЯ, 72	ГВС ЦО
110	г.КРАСНОДАР	НЕВКИПЕЛОГО, 21	ГВС ЦО
111	г.КРАСНОДАР	НЕВКИПЕЛОГО, 23	ГВС ЦО
112	г.КРАСНОДАР	НОВАТОРОВ, 13	ГВС ЦО
113	г.КРАСНОДАР	НОВОРОССИЙСКАЯ, 186	ГВС ЦО
114	г.КРАСНОДАР	ОДЕССКАЯ, 25	ГВС ЦО
115	г.КРАСНОДАР	ПРИГОРОДНЫЙ ПОСЕЛОК, 57	ГВС ЦО
116	г.КРАСНОДАР	ПРИГОРОДНЫЙ ПОСЕЛОК, 59	ГВС ЦО
117	г.КРАСНОДАР	ПРИГОРОДНЫЙ ПОСЕЛОК, 60	ГВС ЦО
118	г.КРАСНОДАР	ПРОМЫШЛЕННАЯ, 21 КОРП. 5	ГВС ЦО
119	г.КРАСНОДАР	ПРОМЫШЛЕННАЯ, 21 КОРП. 7	ГВС ЦО
120	г.КРАСНОДАР	ПРОМЫШЛЕННАЯ, 21 КОРП. 8	ГВС ЦО
121	г.КРАСНОДАР	ПРОМЫШЛЕННАЯ, 38	ГВС ЦО
122	г.КРАСНОДАР	РАШПИЛЕВСКАЯ, 34	ГВС ЦО

123	г.КРАСНОДАР	РАШПИЛЕВСКАЯ, 178 КОРП. 1	ГВС ЦО
124	г.КРАСНОДАР	РЫЛЕЕВА, 354	ГВС ЦО
125	г.КРАСНОДАР	С/З СОЛНЕЧНЫЙ 1 ОТД., 44	ГВС ЦО
126	г.КРАСНОДАР	СВОБОДНАЯ, 74	ГВС ЦО
127	г.КРАСНОДАР	СВОБОДНАЯ, 76	ГВС ЦО
128	г.КРАСНОДАР	СВОБОДЫ, 15 КОРП. 1	ГВС ЦО
129	г.КРАСНОДАР	СЕВАСТОПОЛЬСКАЯ, 3	ГВС ЦО
130	г.КРАСНОДАР	СЕВАСТОПОЛЬСКАЯ, 4	ГВС ЦО
131	г.КРАСНОДАР	СЕВАСТОПОЛЬСКАЯ, 6	ГВС ЦО
132	г.КРАСНОДАР	СЕДИНА, 206	ГВС ЦО
133	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 76	ГВС ЦО
134	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 78	ГВС ЦО
135	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 84	ГВС ЦО
136	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 86 КОРП. 1	ГВС ЦО
137	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 94	ГВС ЦО
138	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 122	ГВС ЦО
139	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 126	ГВС ЦО
140	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 128	ГВС ЦО
141	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 136	ГВС ЦО
142	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 138	ГВС ЦО
143	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 140	ГВС ЦО
144	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 142	ГВС ЦО
145	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 144	ГВС ЦО
146	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 158	ГВС ЦО
147	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 160	ГВС ЦО
148	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 162	ГВС ЦО
149	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 210	ГВС ЦО
150	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 214	ГВС ЦО
151	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 216	ГВС ЦО
152	г.КРАСНОДАР	СЕЛЕЗНЕВА, 246	ГВС ЦО
153	г.КРАСНОДАР	СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ, 16	ГВС ЦО
154	г.КРАСНОДАР	СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ, 4	ГВС ЦО
155	г.КРАСНОДАР	СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ, 4 КОРП. 1	ГВС ЦО
156	г.КРАСНОДАР	СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ, 54	ГВС ЦО
157	г.КРАСНОДАР	СОРМОВСКАЯ, 9 КОРП. 1	ГВС ЦО
158	г.КРАСНОДАР	СОРМОВСКАЯ, 10 КОРП. 2	ГВС ЦО
159	г.КРАСНОДАР	СОРМОВСКАЯ, 110 КОРП. 4	ГВС ЦО
160	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 115	ГВС ЦО
161	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 119	ГВС ЦО
162	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 121	ГВС ЦО
163	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 127	ГВС ЦО
164	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 129	ГВС ЦО
165	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 131	ГВС ЦО
166	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 133 КОРП. 1	ГВС ЦО
167	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 135 КОРП. 1	ГВС ЦО
168	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 151	ГВС ЦО
169	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 159	ГВС ЦО
170	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 163	ГВС ЦО
171	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 167	ГВС ЦО
172	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 171	ГВС ЦО
173	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 173	ГВС ЦО
174	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 175	ГВС ЦО
175	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 177	ГВС ЦО
176	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 179	ГВС ЦО
177	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 179 КОРП. А	ГВС ЦО
178	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 181	ГВС ЦО
179	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 183	ГВС ЦО
180	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 185	ГВС ЦО
181	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 187	ГВС ЦО
182	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 189	ГВС ЦО
183	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 201	ГВС ЦО
184	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 209	ГВС ЦО
185	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 213	ГВС ЦО

186	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 215 КОРП. 1	ГВС ЦО
187	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 215 КОРП. 2	ГВС ЦО
188	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 217 КОРП. 2	ГВС ЦО
189	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 221 КОРП. 1	ГВС ЦО
190	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 221 КОРП. 2	ГВС ЦО
191	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 222	ГВС ЦО
192	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 224	ГВС ЦО
193	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 226	ГВС ЦО
194	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 228	ГВС ЦО
195	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 230	ГВС ЦО
196	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 234	ГВС ЦО
197	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 246	ГВС ЦО
198	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 254	ГВС ЦО
199	г.КРАСНОДАР	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 268	ГВС ЦО
200	г.КРАСНОДАР	СТАРОКУБАНСКАЯ, 117	ГВС ЦО
201	г.КРАСНОДАР	СТАРОКУБАНСКАЯ, 125	ГВС ЦО
202	г.КРАСНОДАР	СТАСОВА, 132	ГВС ЦО
203	г.КРАСНОДАР	СТАСОВА, 142	ГВС ЦО
204	г.КРАСНОДАР	СТАСОВА, 146	ГВС ЦО
205	г.КРАСНОДАР	СТАСОВА, 148	ГВС ЦО
206	г.КРАСНОДАР	СТАСОВА, 166	ГВС ЦО
207	г.КРАСНОДАР	СТАСОВА, 168	ГВС ЦО
208	г.КРАСНОДАР	СТАСОВА, 179	ГВС ЦО
209	г.КРАСНОДАР	СТАСОВА, 181	ГВС ЦО
210	г.КРАСНОДАР	СТАСОВА, 187	ГВС ЦО
211	г.КРАСНОДАР	СТЕПНАЯ (ПОС. ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ), 1	ГВС ЦО
212	г.КРАСНОДАР	СТЕПНАЯ (ПОС. ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ), 2	ГВС ЦО
213	г.КРАСНОДАР	СТЕПНАЯ (ПОС. ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ), 3	ГВС ЦО
214	г.КРАСНОДАР	СТЕПНАЯ (ПОС. ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ), 7	ГВС ЦО
215	г.КРАСНОДАР	ТАГАНРОГСКАЯ, 4	ГВС ЦО
216	г.КРАСНОДАР	ТАГАНРОГСКАЯ, 16	ГВС ЦО
217	г.КРАСНОДАР	ТЕМРЮКСКАЯ, 68 КОРП. 1	ГВС ЦО
218	г.КРАСНОДАР	ТЕМРЮКСКАЯ, 69	ГВС ЦО
219	г.КРАСНОДАР	ТЕМРЮКСКАЯ, 71	ГВС ЦО
220	г.КРАСНОДАР	ТЕПЛИЧНАЯ, 56	ГВС ЦО
221	г.КРАСНОДАР	ТЕПЛИЧНАЯ, 60	ГВС ЦО
222	г.КРАСНОДАР	ТЕПЛИЧНАЯ, 62	ГВС ЦО
223	г.КРАСНОДАР	ТИХОРЕЦКАЯ, 9	ГВС ЦО
224	г.КРАСНОДАР	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 10	ГВС ЦО
225	г.КРАСНОДАР	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 19 КОРП. 1	ГВС ЦО
226	г.КРАСНОДАР	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 21	ГВС ЦО
227	г.КРАСНОДАР	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 23	ГВС ЦО
228	г.КРАСНОДАР	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 24	ГВС ЦО
229	г.КРАСНОДАР	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 38	ГВС ЦО
230	г.КРАСНОДАР	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 44	ГВС ЦО
231	г.КРАСНОДАР	ТУРГЕНЕВА, 112	ГВС ЦО
232	г.КРАСНОДАР	ТУРГЕНЕВА, 122	ГВС ЦО
233	г.КРАСНОДАР	ТУРГЕНЕВА, 126	ГВС ЦО
234	г.КРАСНОДАР	ТУРГЕНЕВА, 170	ГВС ЦО
235	г.КРАСНОДАР	ТУРГЕНЕВА, 172	ГВС ЦО
236	г.КРАСНОДАР	ТУРГЕНЕВА, 189	ГВС ЦО
237	г.КРАСНОДАР	ТУРГЕНЕВА, 191	ГВС ЦО
238	г.КРАСНОДАР	ТУРГЕНЕВА, 213	ГВС ЦО
239	г.КРАСНОДАР	ТЮЛЯЕВА, 1	ГВС ЦО
240	г.КРАСНОДАР	ТЮЛЯЕВА, 16 КОРП. 1	ГВС ЦО
241	г.КРАСНОДАР	ТЮЛЯЕВА, 25	ГВС ЦО
242	г.КРАСНОДАР	ТЮЛЯЕВА, 35	ГВС ЦО
243	г.КРАСНОДАР	ТЮЛЯЕВА, 5	ГВС ЦО
244	г.КРАСНОДАР	ТЮЛЯЕВА, 6 КОРП. 1	ГВС ЦО
245	г.КРАСНОДАР	ТЮЛЯЕВА, 6 КОРП. 2	ГВС ЦО
246	г.КРАСНОДАР	УРАЛЬСКАЯ, 17	ГВС ЦО
247	г.КРАСНОДАР	УРАЛЬСКАЯ, 81А	ГВС ЦО
248	г.КРАСНОДАР	УРАЛЬСКАЯ, 81Б	ГВС ЦО



249	г.КРАСНОДАР	УРАЛЬСКАЯ, 111	ГВС ЦО
250	г.КРАСНОДАР	УРАЛЬСКАЯ, 113	ГВС ЦО
251	г.КРАСНОДАР	УРАЛЬСКАЯ, 119	ГВС ЦО
252	г.КРАСНОДАР	УРИЦКОГО, 6	ГВС ЦО
253	г.КРАСНОДАР	ФЕСТИВАЛЬНАЯ, 37	ГВС ЦО
254	г.КРАСНОДАР	ФЕСТИВАЛЬНАЯ, 38	ГВС ЦО
255	г.КРАСНОДАР	ХАБАРОВСКАЯ, 77	ГВС ЦО
256	г.КРАСНОДАР	ХАРЬКОВСКАЯ, 127	ГВС ЦО
257	г.КРАСНОДАР	ЦИОЛКОВСКОГО, 18	ГВС ЦО
258	г.КРАСНОДАР	ШОССЕ НЕФТЯНИКОВ, 38	ГВС ЦО
259	г.КРАСНОДАР	ЮЖНАЯ, 19	ГВС ЦО
260	г.КРАСНОДАР	ЯНА ПОЛУЯНА, 4	ГВС ЦО
261	г.КРАСНОДАР	ЯНА ПОЛУЯНА, 22	ГВС ЦО
262	г.КРАСНОДАР	ЯНА ПОЛУЯНА, 34	ГВС ЦО
263	г.КРАСНОДАР	ЯНА ПОЛУЯНА, 44	ГВС ЦО
264	г. МАЙКОП	2 КОМСОМОЛЬСКАЯ 25	ГВС ЦО
265	г. МАЙКОП	7 ПЕРЕУЛОК 2	ГВС ЦО
266	г. МАЙКОП	7 ПЕРЕУЛОК 6	ГВС ЦО
267	г. МАЙКОП	БАТАРЕЙНАЯ 2А	ГВС ЦО
268	г. МАЙКОП	МИХАЙЛОВА 3	ГВС ЦО
269	г. МАЙКОП	МИХАЙЛОВА 3	ГВС ЦО
270	г. МАЙКОП	ГОГОЛЯ 91	ГВС ЦО
271	г. МАЙКОП	ЖУКОВСКОГО 66	ГВС ЦО
272	г. МАЙКОП	ДИМИТРОВА 16	ГВС ЦО
273	г. МАЙКОП	ЮННАТОВ 3	ГВС ЦО
274	г. НОВОРОССИЙСК	ХВОРОСТЯНСКОГО, 1	ГВС ЦО
275	г. НОВОРОССИЙСК	МОССКОВСКАЯ, 7	ГВС ЦО
276	г. НОВОРОССИЙСК	МЫСХАКСКОЕ ШОССЕ, 71	ГВС ЦО
277	г. НОВОРОССИЙСК	КУНИКОВА, 11	ГВС ЦО
278	г. НОВОРОССИЙСК	ЭНГЕЛЬСЯ, 74	ГВС ЦО
279	г. НОВОРОССИЙСК	КАРАМЗИНА, 57	ГВС ЦО
280	г. НОВОРОССИЙСК	ДЗЕРЖИНСКОГО, 158	ГВС ЦО
281	г. НОВОРОССИЙСК	КУНИКОВА, 48	ГВС ЦО
282	г. НОВОРОССИЙСК	КУНИКОВА, 58А	ГВС ЦО
283	г. МАЙКОП	12 МАРТА 144/1	ГВС
284	г. МАЙКОП	12 МАРТА 142	ГВС
285	г. МАЙКОП	12 МАРТА 144\2	ГВС
286	г. МАЙКОП	ЮБИЛЕЙНАЯ 25	ГВС
287	г. МАЙКОП	7 ПЕРЕУЛОК 2А	ГВС
288	г. МАЙКОП	КОММУНАРОВ 148 Ж	ГВС
289	г. МАЙКОП	КОМСОМОЛЬСКАЯ 236	ГВС
290	г. МАЙКОП	5 ПЕРЕУЛОК 7	ГВС
291	г. МАЙКОП	7 ПЕРЕУЛОК 20	ГВС
292	г. МАЙКОП	БАТАРЕЙНАЯ 2Б	ГВС
293	г. МАЙКОП	МИХАЙЛОВА 17	ГВС
294	г. МАЙКОП	ШОССЕЙНАЯ 2	ГВС
295	г. МАЙКОП	ШОССЕЙНАЯ 6	ГВС
296	г. МАЙКОП	ДЕПУТАТСКАЯ 12	ГВС
297	г. МАЙКОП	ДЕПУТАТСКАЯ 8	ГВС
298	г. МАЙКОП	2 КИРПИЧНАЯ 5	ГВС
299	г. МАЙКОП	2 КИРПИЧНАЯ 7	ГВС
300	г. МАЙКОП	2 КИРПИЧНАЯ 9	ГВС
301	г. МАЙКОП	2 КОРОТКАЯ 7	ГВС
302	г. МАЙКОП	ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ 168	ГВС
303	г. МАЙКОП	ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ 170	ГВС
304	г. МАЙКОП	ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ 172	ГВС
305	г. МАЙКОП	КОММУНАРОВ 13	ГВС
306	г. МАЙКОП	КОММУНАРОВ 9	ГВС
307	г. МАЙКОП	КОМСОМОЛЬСКАЯ 195	ГВС
308	г. МАЙКОП	III ИНТЕРНАЦИОНАЛА 445	ГВС
309	г. МАЙКОП	ГЕРЦЕНА 110	ГВС
310	г. МАЙКОП	ГЕРЦЕНА 98	ГВС
311	г. МАЙКОП	ДЕПУТАТСКАЯ 14	ГВС

312	г. МАЙКОП	ДЕПУТАТСКАЯ 16	ГВС
313	г. МАЙКОП	ДЕПУТАТСКАЯ 18	ГВС
314	г. МАЙКОП	ДЕПУТАТСКАЯ 20	ГВС
315	г. МАЙКОП	ДЕПУТАТСКАЯ 8 А	ГВС
316	г. МАЙКОП	ДИМИТРОВА 10	ГВС
317	г. МАЙКОП	ДИМИТРОВА 18	ГВС
318	г. МАЙКОП	ДИМИТРОВА 20	ГВС
319	г. МАЙКОП	ЧКАЛОВА 79	ГВС
320	г. МАЙКОП	ЧКАЛОВА 80 А	ГВС
321	г. МАЙКОП	ЮННАТОВ 10	ГВС
322	г. МАЙКОП	ЮННАТОВ 12	ГВС
323	г. МАЙКОП	ЮННАТОВ 12	ГВС
324	г. МАЙКОП	ЮННАТОВ 12	ГВС
325	г. МАЙКОП	ЮННАТОВ 22	ГВС
326	г. МАЙКОП	ЮННАТОВ 24	ГВС
327	г. МАЙКОП	ЮННАТОВ 4	ГВС
328	г. МАЙКОП	ЮННАТОВ 8/1	ГВС
329	г. МАЙКОП	ЮННАТОВ 8/2	ГВС
330	г. МАЙКОП	ДИМИТРОВА 13	ГВС
331	г. МАЙКОП	ДИМИТРОВА 5	ГВС
332	г. МАЙКОП	ХАКУРАТЕ 224	ГВС
333	г. НОВОРОССИЙСК	ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ,1 СТ.ГРУШОВАЯ МУП "ГУК"	ГВС
334	г. НОВОРОССИЙСК	КУТУЗОВСКАЯ,115 Ж/Д МУП "ГУК"	ГВС
335	г. НОВОРОССИЙСК	ИНДУСТРИАЛЬНАЯ,1,К.1 Ж/Д МУП "ГУК"	ГВС
336	г. НОВОРОССИЙСК	ИНДУСТРИАЛЬНАЯ,1,К.2 Ж/Д МУП "ГУК"	ГВС
337	г. НОВОРОССИЙСК	КОММУНАЛЬНАЯ,9 Ж/Д МУП "ГУК"	ГВС
338	г. НОВОРОССИЙСК	КУНИКОВА,66 МУП ГУК	ГВС
339	г. НОВОРОССИЙСК	ВИДОВА,184 ОБЩ-Е МУП "ГУК"	ГВС
340	г. НОВОРОССИЙСК	КОМСОМОЛЬСКАЯ,22	ГВС
341	г. НОВОРОССИЙСК	МИКРОРАЙОН,11 П. ВЕРХНЕБАКАНСКИЙ Ж/Д ООО "ГУК"	ГВС
342	г. НОВОРОССИЙСК	МИКРОРАЙОН,8 П. ВЕРХНЕБАКАНСКИЙ Ж/Д ООО "ГУК"	ГВС
343	г. НОВОРОССИЙСК	МИКРОРАЙОН,9 П. ВЕРХНЕБАКАНСКИЙ Ж/Д ООО "ГУК"	ГВС
344	г. НОВОРОССИЙСК	ТИТАН,19 Ж/ДОМ ООО "ГУК"	ГВС
345	г. НОВОРОССИЙСК	ТИТАН,21 Ж/ДОМ ООО "ГУК"	ГВС
346	г. НОВОРОССИЙСК	ДЗЕРЖИНСКОГО,162 ОБЩЕЖИТИЕ ООО "ГУК"	ГВС
347	г. НОВОРОССИЙСК	АРШИНЦЕВА,25А	ГВС
348	г. НОВОРОССИЙСК	М.БОРИСОВА,15 Ж/Д ООО "ГУК"	ГВС
349	г. НОВОРОССИЙСК	М.БОРИСОВА,17 ОБЩ-Е ООО "ГУК"	ГВС
350	г. НОВОРОССИЙСК	ВИДОВА,182 ОБЩЕЖИТИЕ ООО "ГУК"	ГВС
351	г. НОВОРОССИЙСК	ТИТАН,23 Ж/Д ООО "ГУК"	ГВС
352	г. НОВОРОССИЙСК	ТИТАНОВСКАЯ,22 Ж/ДОМ ООО "ГУК"	ГВС
353	г. НОВОРОССИЙСК	Г.ДЕСАНТНИКОВ,9	ГВС
354	г. НОВОРОССИЙСК	МИКРОРАЙОН,11 П. ВЕРХНЕБАКАНСКИЙ Ж/Д ООО "ГУК"	ГВС
355	г. НОВОРОССИЙСК	КУТУЗОВСКАЯ, 17	ГВС
356	г. НОВОРОССИЙСК	ПЕРВОМАЙСКАЯ, 3	ЦО
357	г. НОВОРОССИЙСК	САККО И ВАНЦЕТТИ 18/1	ЦО
358	г. НОВОРОССИЙСК	КУНИКОВА 66 А	ЦО
359	г. НОВОРОССИЙСК	КУНИКОВА, 50 А	ЦО
360	г. НОВОРОССИЙСК	СИБИРСКАЯ, 26	ЦО
361	г. НОВОРОССИЙСК	ЛЕНИНА, 33	ЦО
362	г. НОВОРОССИЙСК	ГЕРОЕВ ДЕСАНТНИКОВ, 14	ЦО
363	г. НОВОРОССИЙСК	ЛЕЙТЕНАНТА ШМИТТА, 8	ЦО
364	г. НОВОРОССИЙСК	ГЛУХОВА, 3	ЦО
365	г. НОВОРОССИЙСК	МЫСХАКСКОЕ ШОССЕ, 56	ЦО
366	г. НОВОРОССИЙСК	ГЕРОЕВ ДЕСАНТНИКОВ, 31	ЦО
367	г. НОВОРОССИЙСК	КОЗЛОВА, 65 А	ЦО
368	г. НОВОРОССИЙСК	КАРАМЗИНА, 23	ЦО
369	г. НОВОРОССИЙСК	ВИДОВА, 58	ЦО
370	г. НОВОРОССИЙСК	КУНИКОВА, 54	ЦО
371	г. НОВОРОССИЙСК	МИРА 10, 10А	ЦО
372	г. НОВОРОССИЙСК	ДЗЕРЖИНСКОГО, 216	ЦО
373	г. НОВОРОССИЙСК	ОКТЯБРЬСКАЯ 1 КОРП 2	ЦО
374	г. НОВОРОССИЙСК	РУБИНА, 28 А	ЦО

375	г. НОВОРОССИЙСК	ГАЙДАРА, 25	ЦО
376	г. НОВОРОССИЙСК	КУНИКОВА, 64 А	ЦО
377	г. НОВОРОССИЙСК	КУНИКОВА, 54	ЦО

## ЗАЯВКА

На участие в открытом запросе предложений на право заключения договора строительного подряда для выполнения работ на поставку и монтаж узлов учета тепловой энергии для нужд ОАО «АТЭК»

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

№ п/п	Условия исполнения договора, являющиеся критерием оценки заявок	Предложение участника
1	Цена договора в том числе: налог на добавленную стоимость, сборов и других обязательных платежей, командировочные расходы, налогов и других обязательных платежей	
2	Условия оплаты (Оплата производится в объеме 100% на основании оригинала счета после подписанного Акта выполненных работ в течение 1820 календарных дней)	
3	Сроки выполнения работ (В течение 20 (двадцати) календарных дней с момента заключения договора)	
4	Согласие Участника Размещения заказа с условиями Извещения о проведении открытого запроса предложений (с приложениями: техническое задание, проект договора)	(безоговорочно, согласен с дополнительными условиями (приложение Участника))

Изучив направленный Вами запрос предложений, на право заключения Договора строительного подряда для выполнения работ на поставку и монтаж узлов учета тепловой энергии для нужд ОАО «АТЭК» \_\_\_\_\_ (наименование участника размещения заказа) сообщает о согласии участвовать в запросе предложений на условиях, установленных в указанных выше документах, и направляет настоящую заявку.

**Место и условия оказания услуг:** Россия, Краснодарский край, г. Краснодар.

Мы обязуемся, в случае принятия нашей заявки, осуществить оказание услуг в соответствии с условиями, приведенными в извещении о проведении запроса предложений и техническом задании, и согласны с имеющимся в нем порядком платежей.

Мы признаем, что направление заказчиком запроса предложений и предоставление участником заявки не накладывает на стороны никаких дополнительных обязательств.

Стоимость работ включает в себя все расходы, связанные с выполнением указанных работ на месте назначения, налоги и другие обязательные платежи. Настоящим подтверждаем достоверность представленных нами в заявке сведений.

Юридический адрес: \_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_ Факс: \_\_\_\_\_

Электронный адрес: \_\_\_\_\_

ИНН: \_\_\_\_\_ /КПП: \_\_\_\_\_

Р/счет: \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_

К/счет: \_\_\_\_\_

БИК: \_\_\_\_\_

Наименование должности  
руководителя участника

(личная подпись)  
М.П.

(расшифровка подписи)

### Требования к подаче и заполнению заявки к запросу предложений

Заявка заполняется в соответствии с формой приложения №2 и подписывается руководителем или уполномоченным лицом на русском языке в письменной форме в запечатанном конверте, с указанием на конверте наименование организации, наименование лота, почтового адреса и контактного телефона.

К заявке прилагается:

- реестр прилагаемых документов к заявке на участие в конкурсе (наименование, кол-во листов);
- выписка из ЮГРЛ полученная не ранее чем за 60 дней до подачи заявки (оригинал или нотариальная копия);
- копии свидетельства о постановке на налоговый учет и государственной регистрации предприятия;
- копия устава;
- копия приказа на руководителя или оригинал доверенности на право подписи от имени предприятия;
- справка, в произвольной форме о не проведение ликвидации участника закупки - юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника закупки - юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и об открытии конкурсного производства;
- справка в произвольной форме о не приостановление деятельности участника закупки в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в закупке;
- справка об отсутствии у участника закупки задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период;
- заполненная спецификация;
- копия свидетельства о допуске к указанному виду работ (СРО) на проектные и строительно-монтажные работы.

Заявка участника может быть подана заказчику: лично по указанному в извещении адресу и в указанное время, либо направляется почтой заказным письмом, экспресс почтой или курьером не позднее срока проведения запроса предложений.

Заявки с исправлениями, не полными данными, либо без обязательных приложений подписанные не надлежащим лицом, а также поданные позже указанного срока **не рассматриваются.**

**!** Все документы, представленные участниками закупки, должны быть скреплены печатью и заверены подписью уполномоченного лица участника закупки собственноручно. Все листы заявки на участие в закупке, все листы тома заявки на участие в закупке должны быть прошиты и пронумерованы.

Участник может представить любые другие документы, подтверждающие его квалификацию, профессиональную и деловую репутацию.