

Директору по строительству ОАО «АТЭК»
Хайрову Р.З.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

1. Заказчик: ОАО «АТЭК».
2. 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 строительно-монтажные работы;
 - сдать результаты выполненных работ Заказчику
6. Требования к Участнику запроса котировок: Наличие у организации, допуска СРО на проектирование и строительно 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 ⁷	класс С по ГОСТ Р 51649
Масса, т	0 - 10 ⁸	± 1,0; ±2,0* %
Объём, м ³	0 - 10 ⁸	± 1,0; ±2,0* %
Температура измеряемой среды, °С	0 - 160	± (0,4+0,005t)
Разность температур, °С	$\Delta t_n^{**} - 150$	±[0,5+3(Δt _n +1)/Δt]
Рабочее давление измеряемой среды,	0 - 1,6	± 2 %

МПа (кг/см ²)	(0 - 16)	
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 оказ, 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 так же 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

3.1. Предполагаемый диаметр от 32 мм до 50 мм

3.2. 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"> • текущий расход; • время наработки; • время наработки с ошибкой; • текущее время; • накопленные объемы в прямом и обратном потоках; • наличие нештатных ситуаций (в том числе загрязнение электродов и отсутствие воды в

	трубопроводе); <ul style="list-style-type: none"> • режимы работы выходов; • вес импульса; • серийный номер; • калибровочные коэффициенты; • контрольная сумма версии ПО;
Защита от несанкционированного доступа должна обеспечивать:	<ul style="list-style-type: none"> • Индикация параметров: настройки и диагностики, включая вес импульса, калибровочные коэффициенты (соответствующие паспорту прибора), номер версии и контрольной суммы ПО, соответствующей описанию типа прибора; • ведение нестираемого архива событий; • отсутствие доступа к плате электроники после опломбирования госповерителем.
Количество числоимпульсных выходов	Не менее 2-х

3.3. 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	- В приборе обязательно наличие показывающего экрана с подсветкой для оперативного контроля за параметрами

	<p>расхода и настроечными параметрами.</p> <p>- Вывод на индикацию следующих параметров:</p> <ul style="list-style-type: none"> • текущий расход; • время наработки; • время наработки с ошибкой; • текущее время; • накопленные объемы в прямом и обратном потоках; • наличие нештатных ситуаций (в том числе загрязнение электродов и отсутствие воды в трубопроводе); • режимы работы выходов; • вес импульса; • серийный номер; • калибровочные коэффициенты; • контрольная сумма версии ПО;
Защита от несанкционированного доступа должна обеспечивать:	<ul style="list-style-type: none"> • Индикация параметров: настройки и диагностики, включая вес импульса, калибровочные коэффициенты (соответствующие паспорту прибора), номер версии и контрольной суммы ПО, соответствующей описанию типа прибора; • ведение нестираемого архива событий; • отсутствие доступа к плате электроники после опломбирования госповерителем.
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, Ro, Ом - 500П (Pt 500); 100П (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 проводов);
- 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.

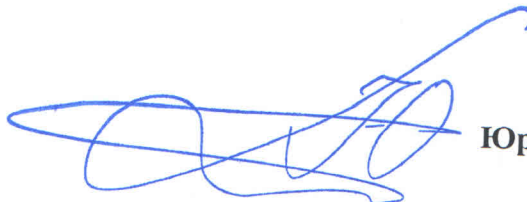
Начало – не позднее 2 дней после подписания договора.

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».

Директор по сбыту ОАО «АТЭК»



Юрченко Л.В.

Список МКД, подлежащих оснащению прибором учета тепловой энергии по ЦО и ГВС		
1	СЕЛЕЗНЕВА, 136	ГВС ЦО
2	СЕЛЕЗНЕВА, 138	ГВС ЦО
3	СЕЛЕЗНЕВА, 140	ГВС ЦО
4	СЕЛЕЗНЕВА, 142	ГВС ЦО
5	СЕЛЕЗНЕВА, 144	ГВС ЦО
6	СЕЛЕЗНЕВА, 158	ГВС ЦО
7	СЕЛЕЗНЕВА, 160	ГВС ЦО
8	СЕЛЕЗНЕВА, 162	ГВС ЦО
9	СЕЛЕЗНЕВА, 210	ГВС ЦО
10	СЕЛЕЗНЕВА, 214	ГВС ЦО
11	СЕЛЕЗНЕВА, 216	ГВС ЦО
12	СЕЛЕЗНЕВА, 246	ГВС ЦО
13	СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ, 16	ГВС ЦО
14	СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ, 4	ГВС ЦО
15	СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ, 4 КОРП. 1	ГВС ЦО
16	СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ, 54	ГВС ЦО
17	СОРМОВСКАЯ, 9 КОРП. 1	ГВС ЦО
18	СОРМОВСКАЯ, 10 КОРП. 2	ГВС ЦО
19	СОРМОВСКАЯ, 110 КОРП. 4	ГВС ЦО
20	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 115	ГВС ЦО
21	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 119	ГВС ЦО
22	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 121	ГВС ЦО
23	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 127	ГВС ЦО
24	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 129	ГВС ЦО
25	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 131	ГВС ЦО
26	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 133 КОРП. 1	ГВС ЦО
27	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 135 КОРП. 1	ГВС ЦО
28	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 151	ГВС ЦО
29	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 159	ГВС ЦО
30	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 163	ГВС ЦО
31	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 167	ГВС ЦО
32	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 171	ГВС ЦО
33	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 173	ГВС ЦО
34	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 175	ГВС ЦО
35	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 177	ГВС ЦО
36	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 179	ГВС ЦО
37	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 179 КОРП. А	ГВС ЦО
38	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 181	ГВС ЦО
39	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 183	ГВС ЦО
40	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 185	ГВС ЦО
41	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 187	ГВС ЦО
42	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 189	ГВС ЦО
43	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 201	ГВС ЦО
44	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 209	ГВС ЦО

45	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 213	ГВС ЦО
46	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 215 КОРП. 1	ГВС ЦО
47	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 215 КОРП. 2	ГВС ЦО
48	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 217 КОРП. 2	ГВС ЦО
49	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 221 КОРП. 1	ГВС ЦО
50	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 221 КОРП. 2	ГВС ЦО
51	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 222	ГВС ЦО
52	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 224	ГВС ЦО
53	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 226	ГВС ЦО
54	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 228	ГВС ЦО
55	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 230	ГВС ЦО
56	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 234	ГВС ЦО
57	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 246	ГВС ЦО
58	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 254	ГВС ЦО
59	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, 268	ГВС ЦО
60	СТАРОКУБАНСКАЯ, 117	ГВС ЦО
61	СТАРОКУБАНСКАЯ, 125	ГВС ЦО
62	СТАСОВА, 132	ГВС ЦО
63	СТАСОВА, 142	ГВС ЦО
64	СТАСОВА, 146	ГВС ЦО
65	СТАСОВА, 148	ГВС ЦО
66	СТАСОВА, 166	ГВС ЦО
67	СТАСОВА, 168	ГВС ЦО
68	СТАСОВА, 179	ГВС ЦО
69	СТАСОВА, 181	ГВС ЦО
70	СТАСОВА, 187	ГВС ЦО
71	СТЕПНАЯ (ПОС. ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ), 1	ГВС ЦО
72	СТЕПНАЯ (ПОС. ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ), 2	ГВС ЦО
73	СТЕПНАЯ (ПОС. ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ), 3	ГВС ЦО
74	СТЕПНАЯ (ПОС. ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ), 7	ГВС ЦО
75	ТАГАНРОГСКАЯ, 4	ГВС ЦО
76	ТАГАНРОГСКАЯ, 16	ГВС ЦО
77	ТЕМРЮКСКАЯ, 68 КОРП. 1	ГВС ЦО
78	ТЕМРЮКСКАЯ, 69	ГВС ЦО
79	ТЕМРЮКСКАЯ, 71	ГВС ЦО
80	ТЕПЛИЧНАЯ, 56	ГВС ЦО
81	ТЕПЛИЧНАЯ, 60	ГВС ЦО
82	ТЕПЛИЧНАЯ, 62	ГВС ЦО
83	ТИХОРЕЦКАЯ, 9	ГВС ЦО
84	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 10	ГВС ЦО
85	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 19 КОРП. 1	ГВС ЦО
86	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 21	ГВС ЦО
87	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 23	ГВС ЦО
88	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 24	ГВС ЦО
89	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 38	ГВС ЦО

90	ТРУДОВОЙ СЛАВЫ, 44	
91	ТУРГЕНЕВА, 112	ГВС ЦО
92	ТУРГЕНЕВА, 122	ГВС ЦО
93	ТУРГЕНЕВА, 126	ГВС ЦО
94	ТУРГЕНЕВА, 170	ГВС ЦО
95	ТУРГЕНЕВА, 172	ГВС ЦО
96	ТУРГЕНЕВА, 189	ГВС ЦО
97	ТУРГЕНЕВА, 191	ГВС ЦО
98	ТУРГЕНЕВА, 213	ГВС ЦО
99	ТЮЛЯЕВА, 1	ГВС ЦО
100	ТЮЛЯЕВА, 16 КОРП. 1	ГВС ЦО
101	ТЮЛЯЕВА, 25	ГВС ЦО
102	ТЮЛЯЕВА, 35	ГВС ЦО
103	ТЮЛЯЕВА, 5	ГВС ЦО
104	ТЮЛЯЕВА, 6 КОРП. 1	ГВС ЦО
105	ТЮЛЯЕВА, 6 КОРП. 2	ГВС ЦО
106	УРАЛЬСКАЯ, 17	ГВС ЦО
107	УРАЛЬСКАЯ, 81А	ГВС ЦО
108	УРАЛЬСКАЯ, 81Б	ГВС ЦО
109	УРАЛЬСКАЯ, 111	ГВС ЦО
110	УРАЛЬСКАЯ, 113	ГВС ЦО
111	УРАЛЬСКАЯ, 119	ГВС ЦО
112	УРИЦКОГО, 6	ГВС ЦО
113	ФЕСТИВАЛЬНАЯ, 37	ГВС ЦО
114	ФЕСТИВАЛЬНАЯ, 38	ГВС ЦО
115	ХАБАРОВСКАЯ, 77	ГВС ЦО
116	ХАРЬКОВСКАЯ, 127	ГВС ЦО
117	ЦИОЛКОВСКОГО, 18	ГВС ЦО
118	ШОССЕ НЕФТЯНИКОВ, 38	ГВС ЦО
119	ЮЖНАЯ, 19	ГВС ЦО
120	ЯНА ПОЛУЯНА, 4	ГВС ЦО
121	ЯНА ПОЛУЯНА, 22	ГВС ЦО
122	ЯНА ПОЛУЯНА, 34	ГВС ЦО
123	1-МАЯ, Д.71/1	ГВС ЦО
124	АЙВАЗОВСКОГО, Д.114	ГВС
125	АТАРБЕКОВА, Д.49	ГВС
126	БЛАГОЕВА, Д.44	ГВС
127	БОРОДИНА 18 А1 (10ЭТ) КВ. 1-45	ГВС
128	БОРОДИНА 18 А (9ЭТ) КВ. 46-118	ГВС
129	БРЯНСКАЯ, Д.3	ГВС
130	БУРГАССКАЯ, Д.23	ГВС
131	ГИДРОСТРОИТЕЛЕЙ, Д.28	ГВС
132	ГРАЖДАНСКАЯ, Д.6	ГВС
133	ДЗЕРЖИНСКОГО, Д.103	ГВС
134	ЗАВОДСКАЯ(НЕФТЕЗАВ), Д.7	ГВС

135	ИГНАТОВА, Д.16	
136	ИГНАТОВА, Д.39	ГВС
137	КАЛИНИНА, Д.13 КОРП.49	ГВС
138	КРАСНАЯ, Д.10	ГВС
139	КРАСНАЯ, Д.11	ГВС
140	КРАСНАЯ, Д.12	ГВС
141	КРАСНАЯ, Д.13	ГВС
142	КРАСНАЯ, Д.145 КОРП.1	ГВС
143	КРАСНЫХ ПАРТИЗАН, Д.75	ГВС
144	КУБАНСКАЯ НАБЕРЕЖНАЯ, Д.52 КОРП.2	ГВС
145	ЛАЗУРНАЯ, Д.66	ГВС
146	ЛАЗУРНАЯ, Д.68	ГВС
147	ЛУЗАНА, Д.17	ГВС
148	ЛУЗАНА, Д.21	ГВС
149	МАЯ 1-ГО, Д.262	ГВС
150	МАЯ 1-ГО, Д.97	ГВС
151	МИРА, Д.44 ЛИТ. А	ГВС
152	МИРА, Д.44 ЛИТ. А1	ГВС
153	НОВАТОРОВ, Д.23	ГВС
154	НОВОРОССИЙСКАЯ, Д.11 КОРП.А	ГВС
155	НОВОРОССИЙСКАЯ, Д.11 КОРП.Б	ГВС
156	ОДЕССКАЯ, Д.46	ГВС
157	ПЕРЕДОВАЯ, Д.82	ГВС
158	ПРОМЫШЛЕННАЯ, Д.25 КОРП.5	ГВС
159	ПРОМЫШЛЕННАЯ, Д.94	ГВС
160	ПУШКИНА, Д.5	ГВС
161	ПУШКИНА, Д.5	ГВС
162	СЕВАСТОПОЛЬСКАЯ, Д.2	ГВС
163	СЕВАСТОПОЛЬСКАЯ, Д.5	ГВС
164	СЕЛЕЗНЕВА, Д.150	ГВС
165	СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ, Д.40	ГВС
166	СОРМОВСКАЯ, Д.177	ГВС
167	СОРМОВСКАЯ, Д.191	ГВС
168	СОРМОВСКАЯ, Д.9	ГВС
169	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, Д.157	ГВС
170	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, Д.165	ГВС
171	СТАВРОПОЛЬСКАЯ, Д.169	ГВС
172	СТАНКОСТРОИТЕЛЬНАЯ, Д.5	ГВС
173	СТАСОВА, Д.143	ГВС
174	СТАСОВА, Д.150	ГВС
175	СТАХАНОВСКАЯ, Д.16	ГВС
176	СТАХАНОВСКАЯ, Д.24	ГВС
177	СТРОИТЕЛЕЙ, Д.7	ГВС
178	ТАГАНРОГСКАЯ, Д.1	ГВС
179	ТАГАНРОГСКАЯ ЛИТЕР А, Д.1	ГВС

180	ТУРГЕНЕВА, Д.183	
181	ШКОЛЬНАЯ, Д.11	ГВС
182	ЯНА ПОЛУЯНА, Д.30	ГВС
183	1 МАЯ, 97	ГВС
184	1-Й АРТЕЛЬНЫЙ ПР, 23	ЦО
185	1-Й ВИШНЕВЫЙ ПР, 7	ЦО
186	1-Й ВИШНЕВЫЙ ПР, 11	ЦО
187	2-Й ПЯТИЛЕТКИ, 3	ЦО
188	2-Й ПЯТИЛЕТКИ, 5	ЦО
189	2-Й ПЯТИЛЕТКИ, 6 КОРП. 1	ЦО
190	2-Й ПЯТИЛЕТКИ, 7	ЦО
191	2-Я ЛИНИЯ НЕФТЯНИКОВ, 6	ЦО
192	2-Я ЛИНИЯ НЕФТЯНИКОВ, 10	ЦО
193	3-Й ПР ОНЕЖСКИЙ, 7	ЦО
194	4-Я ЛИНИЯ НЕФТЯНИКОВ, 18	ЦО
195	АТАРБЕКОВА, 24	ЦО
196	АТАРБЕКОВА, 28	ЦО
197	АТАРБЕКОВА, 38	ЦО
198	АТАРБЕКОВА, 44	ЦО
199	АТАРБЕКОВА, 54	ЦО
200	БАЗОВСКАЯ, 87	ЦО
201	БАЗОВСКАЯ, 89	ЦО
202	БОРОДИНА, 18	ЦО
203	БР.ДРОЗДОВЫХ, 14	ЦО
204	БР.ДРОЗДОВЫХ, 16	ЦО
205	БР.ДРОЗДОВЫХ, 27	ЦО
206	БРЮСОВА, 18	ЦО
207	БРЯНСКАЯ, 2 КОРП. А	ЦО
208	БУДЕННОГО, 213	ЦО
209	ВАВИЛОВА, 15	ЦО
210	ВАВИЛОВА, 17	ЦО
211	ВОЛЖСКАЯ, 73	ЦО
212	ВОЛЖСКАЯ, 75	ЦО
213	ВОЛОДАРСКОГО, 10 КОРП. Б	ЦО
214	ВОЛОДАРСКОГО, 66	ЦО
215	ВОРОВСКОГО, 182	ЦО
216	ВОРОВСКОГО, 184	ЦО
217	ВОРОВСКОГО, 186	ЦО
218	ГАВРИЛОВА, 105	ЦО
219	ГАГАРИНА, 59	ЦО
220	ГАГАРИНА, 61	ЦО
221	ГАГАРИНА, 81	ЦО
222	ГАГАРИНА, 238	ЦО
223	ГАГАРИНА, 240	ЦО
224	ГАГАРИНА, 242	ЦО

225	ГЕРЦЕНА, 182	
226	ГЕРЦЕНА, 190	ЦО
227	ГОГОЛЯ (ЦЕНТР ГОРОДА), 64	ЦО
228	ЕНИСЕЙСКАЯ, 56	ЦО
229	ЗИПОВСКАЯ, 31	ЦО
230	КАЛИНИНА, 1 КОРП. 15	ЦО
231	КАЛИНИНА, 13 КОРП. 41	ЦО
232	КАЛИНИНГРАДСКАЯ, 36	ЦО
233	КАРЯКИНА, 10	ЦО
234	КИРОВА, 2	ЦО
235	КОЛХОЗНАЯ, 18	ЦО
236	КОЛХОЗНАЯ, 20	ЦО
237	КОЛХОЗНАЯ, 22	ЦО
238	КОЛХОЗНАЯ, 24	ЦО
239	КОЛХОЗНАЯ, 63	ЦО
240	КОЛХОЗНАЯ, 65	ЦО
241	КОЛХОЗНАЯ, 77	ЦО
242	КОЛХОЗНАЯ, 80	ЦО
243	КОММУНАРОВ, 49	ЦО
244	КОММУНАРОВ, 209 КОРП. А	ЦО
245	КОММУНАРОВ, 209 КОРП. Б	ЦО
246	КОММУНАРОВ, 229	ЦО
247	КОММУНАРОВ, 286	ЦО
248	КОМСОМОЛЬСКАЯ, 50	ЦО
249	КОТОВСКОГО, 123	ЦО
250	КРАСНАЯ (УЧХОЗ КУБАНЬ), 10	ЦО
251	КРАСНАЯ (УЧХОЗ КУБАНЬ), 11	ЦО
252	КРАСНАЯ (УЧХОЗ КУБАНЬ), 12	ЦО
253	КРАСНАЯ (УЧХОЗ КУБАНЬ), 13	ЦО
254	КРАСНАЯ, 21	ЦО
255	КРАСНАЯ, 22	ЦО
256	КРАСНАЯ, 33	ЦО
257	КРАСНАЯ, 41	ЦО
258	КРАСНАЯ, 43	ЦО
259	КРАСНАЯ, 50	ЦО
260	КРАСНАЯ, 78	ЦО
261	КРАСНАЯ, 158	ЦО
262	КРАСНАЯ, 165 КОРП. 1	ЦО
263	КРАСНАЯ, 167	ЦО
264	КРАСНАЯ, 184	ЦО
265	КРАСНАЯ, 204	ЦО
266	КРАСНЫХ ПАРТИЗАН, 232	ЦО
267	КУЗНЕЧНАЯ, 47	ЦО
268	КУРЧАТОВА, 4	ЦО
269	КУРЧАТОВА, 6	ЦО
		ЦО

270	ЛАЗУРНАЯ, 66	
271	ЛАЗУРНАЯ, 68	
272	ЛЕВАНЕВСКОГО, 57	ЦО
273	ЛЕНИНА, 70	ЦО
274	ЛУЗАНА, 12	ЦО
275	МИНСКАЯ, 120	ЦО
276	МИРА, 19	ЦО
277	МИРА, 44	ЦО
278	МИРА, 51	ЦО
279	МОСКОВСКАЯ, 60	ЦО
280	МОСКОВСКАЯ, 62	ЦО
281	НОВГОРОДСКАЯ, 13	ЦО
282	НОВОРОССИЙСКАЯ, 184	ЦО
283	НОВОРОССИЙСКАЯ, 192	ЦО
284	ОДЕССКАЯ, 40	ЦО
285	ОЛИМПИЙСКАЯ, 4	ЦО
286	ОЛИМПИЙСКАЯ, 6	ЦО
287	ОРДЖОНИКИДЗЕ, 54	ЦО
288	ОРДЖОНИКИДЗЕ, 56	ЦО
289	ОРДЖОНИКИДЗЕ, 69	ЦО
290	ОФИЦЕРСКАЯ, 43	ЦО
291	ОФИЦЕРСКАЯ, 45	ЦО
292	ОФИЦЕРСКАЯ, 48	ЦО
293	ОФИЦЕРСКАЯ, 50	ЦО
294	ОФИЦЕРСКАЯ, 52 КОРП. Б	ЦО
295	П.ОСИПЕНКО, 143	ЦО
296	ПРОМЫШЛЕННАЯ, 25 КОРП. 4	ЦО
297	РАДИО, 12	ЦО
298	РАШПИЛЕВСКАЯ, 144	ЦО
299	РАШПИЛЕВСКАЯ, 176	ЦО
300	РАШПИЛЕВСКАЯ, 178	ЦО
301	РАШПИЛЕВСКАЯ, 333	ЦО
302	РАШПИЛЕВСКАЯ, 335	ЦО
303	РАШПИЛЕВСКАЯ, 337	ЦО
304	РАШПИЛЕВСКАЯ, 343	ЦО
305	РЕЧНАЯ, 8	ЦО
306	СВЕТЛАЯ (ПОС. ЗНАМЕНСКИЙ), 21	ЦО
307	СЕВЕРНАЯ, 288	ЦО
308	СЕВЕРНАЯ, 290	ЦО
309	СЕВЕРНАЯ, 500	ЦО
310	СЕЛЕЗНЕВА, 100	ЦО
311	СЕЛЕЗНЕВА, 110	ЦО
312	СЛАВЯНСКАЯ, 65	ЦО
313	СЛАВЯНСКАЯ, 77	ЦО
314	СЛАВЯНСКАЯ, 79	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	Показатель	Предложения участников
1	Цена договора в том числе: налог на добавленную стоимость, командировки, оплату труда и прочие расходы, связанные с выполнением данного Договора (руб. с НДС)	
2	Сроки (периоды) выполнения работ (в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента подписания договора)	
3	Условие оплаты (Оплата производится в течение 180 (ста восьмидесяти) календарных дней, согласно актов выполненных работ КС-2 и справки КС-3)	
4	Согласие Участника Размещения заказа с условиями Извещения о проведении запроса предложений (с приложениями: техническим заданием, проектом договора)	<i>(согласен безоговорочно, согласен с дополнительными условиями (приложение Участника)</i>

Изучив направленный Вами запрос предложений, мы, нижеподписавшиеся, участником заявки не накладывает на стороны никаких дополнительных обязательств. Предлагаем осуществить работы по поставке и монтажу узлов учета тепловой энергии для нужд ОАО «АТЭК».

Место и условия выполнения работ: В соответствии с Приложением №1 (Техническое задание). Цена за указанный объем является твердой и изменению не подлежит на весь срок поставки, сумма контракта может быть изменена в случае увеличения объема работ, но не более чем на 30% от первоначальной цены контракта.

Мы обязуемся, в случае принятия нашей заявки, осуществить выполнение работ 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)

ОПИСЬ ДОКУМЕНТОВ,
представленных в составе заявки

№ п/п	Наименование документа	Количество листов	Страница
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			

М.П. (подпись)

(Ф.И.О.)

АНКЕТЫ УЧАСТНИКА

1. Фирменное наименование (наименование), сведения об организационно-правовой форме (для юридического лица), фамилия, имя, отчество (для физического лица)	
2. Паспортные данные заявителя (для физического лица)	
3. Сведения о месте жительства заявителя (для физического лица)	Страна:
	Адрес:
	Телефон:
4. Место нахождения заявителя (для юридического лица)	Страна:
	Адрес:
5. Почтовый адрес заявителя (для юридического лица)	Страна:
	Адрес:
	Телефон
	Факс
	Адрес электронной почты (e-mail):
6. Банковские реквизиты 6.1. Наименование обслуживающего банка 6.2. Расчетный счет 6.3. Корреспондентский счет 6.4. ИНН/КПП 7. БИК 8. ОКПО 9. ОКТМО	

М.П. (подпись)

(Ф.И.О.)

Приложение № 1 к договору строительного подряда № _____ от " ____ " _____ 2015г.

№ п/п	Теплоснабжение	Количество адресов, шт.	Цена за 1 узел учета с НДС 18%, руб.	Всего, руб.
1.	Система ЦО и ГВС	123	400 000	49 200 000
2.	Система ГВС	59	240 000	14 160 000
3.	Система ЦО	131	230 000	30 130 000
	Итого	314	Итого	93 490 000

Итого: 314 адресов на сумму 93 490 000 (девятьюстами три миллиона четыреста девятьюстами тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18%.

Заказчик:

ОАО "АТЭК"

_____ / _____

Подрядчик:

_____ / _____