



**PKC**  
Благовещенск

675000, г. Благовещенск, ул. Мухина, 73 «А»  
тел. + 7(4162) 77-42-42, факс + 7(4162) 33-74-92

УТВЕРЖДАЮ  
Технический директор  
АО «Амурские коммунальные системы»

В.И. Балака

МП « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на переработку существующей проектной документации узла учета тепловой энергии УТ-1 ул. Октябрьская (между ул. Мухина и ул. Калинина ответвление в сторону ул. Красноармейской)

№ н/п	Перечень сведений и требований	Содержание основных данных и требований
1.		<b>Общие данные</b>
1.1.	Заказчик	АО «Амурские коммунальные системы» РФ, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Мухина, 73А Главный управляющий директор – И.Г. Фурсов
1.2.	Проектировщик	
1.3.	Наименование и местоположение объекта	Существующий узел учета тепловой энергии (УУТЭ), установленный в ЦТП АО «ДГК» на магистральных тепловых сетях г. Благовещенска
1.4.	Характеристика объекта	Узел учета тепловой энергии представляет собой техническую систему, состоящую из средств измерений и устройств, обеспечивающих учет тепловой энергии, массы (объема) теплоносителя, а также контроль и регистрацию параметров теплоносителя. Узел учета тепловой энергии установлен на границе балансового разграничения тепловых сетей между АО «ДГК» и АО «АКС». Сооружение УУТЭ можно разделить на две части: <u>ЦТП АО «ДГК»</u> в котором установлены расходомеры. <u>Крытый павильон</u> представляет собой пристройку к ЦТП АО «ДГК», в нем размещаются термопреобразователи сопротивления, датчики давления и вторичные приборы учета (тепловычислитель, электронные блоки расходомеров), а также средства диспетчеризации, электрооборудование.
1.5.	Комплектация объекта	Состав узла учета: <u>Тепловычислитель</u> – ТВ-7.04; <u>Расходомеры</u> - US 800 (с бобышками-держателями ПЭП с шаровыми кранами для безостановочной замены ПЭП) (Ду 200); <u>Термопреобразователи сопротивления</u> – КТСП-Н; <u>Датчики давления</u> – ПДТВХ-1-02; Производить замену оборудования на другие марки только в крайнем случае с согласованием в трех строном порядке (проектировщик, заказчик, теплосетевая организация)
1.6.	Цель работ	Изменить расположение, первичных приборов учета, на магистральных тепловых сетях с соблюдением требований инструкции по эксплуатации на расходомеры. Установить полнопроходные шаровые краны на стороне заказчика.

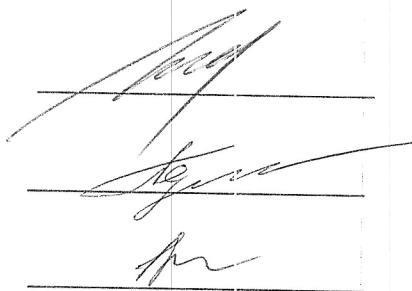
1.7	Стадийность проектирования	Одностадийное (рабочая документация)
1.8	Объем проектирования	Рабочая документация включает следующие разделы: - ПЗ (пояснительная записка) - ТХ (технические решения) - АТХ (автоматизация технологических решений) - ЭМ (силовое электрооборудование и электроосвещение) - АС (строительные решения)
2.	<b>Требования к проектным решениям и исходные данные для проектирования</b>	
2.1	Состав работ	<p><b><u>I. Предпроектные работы и изыскания:</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Ознакомление и анализ с существующей проектной документацией;</li> <li>Сбор исходных данных по узлу учета: <ul style="list-style-type: none"> <li>размер ЦТП АО «ДГК» и крытого павильона (длина, ширина, высота)</li> <li>расположение в ЦТП АО «ДГК» и крытом павильоне подающего и обратного трубопроводов</li> <li>расположение первичного оборудования на подающем и обратном трубопроводах с замерами прямых участков</li> </ul> </li> <li>Составить ситуационный план с указанием места расположения узла учета.</li> </ol> <p><b><u>II. Проектные работы</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>На основании собранных данных произвести переработку, разработанной проектной документации узла учета тепловой энергии, для проведения реконструкционных работ.</li> <li>Провести корректировку следующих глав проектной документации: <ol style="list-style-type: none"> <li>ПЗ: внести изменения согласно замечаний выданных теплоснабжающей организацией (в части таблицы настроечных параметров)</li> <li>ТХ: установить полнопроходные шаровые краны на стороне заказчика; Внести изменения в спецификацию заменить задвижки клиновые фланцевые (Ду 200) на полнопроходные шаровые краны (Ду 200)„ заменить ПД100-ДИ2,5 на ПДТВХ-1-02., заменить манометр врезной (ТМ-510) на врезной термометр (БТ-211); Листы ТХ 3,4,5 пересовать узел учета под фактическое место монтажа (добавить пристроенный крытый павильон); На листах ТХ 3,4,5 перенести ДТ (датчики температуры), БТ (биметаллический термометр) после расходомеров US 800 на расстояние прямого участка (3хДу – 15хДу); Спроектировать новые длины прямых участков с учетом устанавливаемого оборудования (ШК) и переноса ДТ и БТ.</li> <li>АТХ: На листах АТХ 2,5 перенести ДТ (датчики температуры) после расходомеров US 800; На листе АТХ 3 заменить ПД100-ДИ2,5 на ПДТВХ-1-02; На листе АТХ 4 заменить Кабель КВВГЭнг(А)-LS 14х0,75мм<sup>2</sup> на кабель РК-50-2-11 На листе АТХ 4 изменить длину проводки на необходимую (измеренную ранее) На листе АТХ 5 пересовать узел учета под фактическое место монтажа (добавить пристроенный крытый павильон).</li> </ol> </li> </ol>
2.2	Требования к разработке проекта	Разработку проектной документации производить с учетом: 1. требований Постановления Правительства РФ от 18.11.2013

		<p>N 1034 "О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя" (вместе с "Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя")</p> <p>2. требований Приказа Министра России от 17.03.2014 N 99/пр "Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя"</p> <p>3. замечаний выданных теплоснабжающей организацией</p> <p>4. иными применяемыми нормативно-правовыми актами Российской федерации в области изысканий, проектирования, строительства и охраны окружающей среды</p> <p>После проведения обмерных работ Проектировщик составляет акт с результатами измерений.</p> <p>Проектную документацию оформить как впервые разрабатываемую не ссылаясь на первоначальный проект и не используя штампы первоначального проекта.</p>
2.3	Требования к исходным данным для обследования и проектирования	<p>Допуск в ЦТП АО «ДГК» и крытый павильон для замеров, предоставляет Заказчик.</p> <p>Работы по допуску в ЦТП АО «ДГК» и крытый павильон осуществляет Заказчик.</p> <p>Транспортировку до места осуществляет Заказчик.</p> <p>Замеры производятся в присутствии представителя Заказчика.</p>
2.4	Исходная документация передаваемая «Заказчиком»	<p>1. Технические условия на установку приборов учета тепловой энергии, выданные теплоснабжающей организацией (АО «ДГК»)</p> <p>2. Первоначальные проекты 50 узлов учета тепловой энергии (переработку которых необходимо произвести) в виде электронных версий в формате .doc, .dwg, .pdf, совместно со штампами чертей</p> <p>3. Замечания по проектной документации, выданные теплоснабжающей организацией (АО «ДГК»)</p>
3.	<b>Особые условия</b>	
3.1	Согласование проектной документации	Проектную документацию с Акционерным обществом «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК») согласовывает исполнитель работ по проектированию.
3.2	Количество экземпляров проектной документации передаваемых Заказчику	Проектная документация передается Заказчику в 2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде полностью соответствующий экземпляру на бумажном носителе, после согласования проектной документации

Главный энергетик АО «АКС»

Директор ФАО «АКС»  
«Амуртеплосервис»

Начальник ПТО АО «АКС»



Громов С.Н.

Перепелкин Е.Б.

Харитонов А.Н.