

АТЭК

Приложение № _____

к договору № _____ от « ____ » _____ 20 ____ г.



**Открытое 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 04.02.2016 № 121

на № _____ от _____

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству
ОАО «АТЭК»

Е.И.Исаев

201 ____ г.



СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер филиала
ОАО «АТЭК»

«Краснодартеплоэнерго»

А.А.Палатов

«02» _____ 2015 ____ г.

Задание

на выполнение проектных работ по объекту:

«Техническое перевооружение котельной по ул.Захарова, 1»

№ п/ п	Основные положения для выполнения работ	Состав работ
1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ		
1.1	Основание для проектирования	Задание на создание технической возможности подключения №2092/11 от 28.07.2015г;
1.2	Место расположения объекта	г.Краснодар, котельная ул.Захарова, 1;
1.3	Вид строительства <i>Строительство / Реконструкция / Тех. перевооружение / Кап. ремонт /</i>	Техническое перевооружение.
1.4	Дата ввода объекта в эксплуатацию	2015г
1.5	Стадийность проектирования	проектная, рабочая , сметная документация;
1.6	Источник финансирования	
1.7	Указания о выделении очередей строительства	нет
1.8	Заказчик	Филиал ОАО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»
1.9	Генеральный проектировщик	
2. ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ		
2.1	Основные технико-экономические показатели	1. Установленная тепловая мощность существующей котельной: - 1,62 МВт (1,4 Гкал/час.); 2. Существующая тепловая нагрузка: - отопление– 0,125 Гкал/час; 3. Характеристики подключаемого объекта: 2,84 Гкал/час, в т.ч.: - отопление: 1,94Гкал/час; - горячее водоснабжение: 0,9 Гкал/час; Схема присоединения потребителей к тепловым сетям – независимая; 4. Установленная тепловая мощность котельной после реконструкции определить при проектировании; 5. Режим работы котельной – круглогодичный; 6. Температурный график работы котельной:

		- для существующих потребителей по отоплению 95/70 град.С; - для подключаемых потребителей 110/70град.С со срезкой на 70град.С; 7. Давление в сети существующее: T1 – 0,3 МПа; T2 – 0,23 МПа; 8. Давление в сети после реконструкции определить при проектировании;
2.2	Основные требования к оборудованию и техническим решениям	Основное топливо котельной – природный газ ; Котлы марки – определить при проектировании (согласовать с Заказчиком) Горелочные устройства марки – определить при проектировании, комбинированная, моноблочная в шумозащитном кожухе; Тип регулирования горелки – модулируемая с частотным регулированием; Теплоноситель – хим. очищенная вода; Предусмотреть хим.очистку воды: да; Необходимость деаэрации: определить при проектировании; Дымовая труба: по результатам аэродинамического расчета и расчета рассеивания загрязняющих веществ с учетом установки санитарно-защитной зоны; При выборе оборудования проектом предусмотреть количество и мощность оборудования для возможности работы на различных нагрузках (включая летний режим) в зависимости от подключения тепловых нагрузок потребителей с учетом установленного оборудования;
2.3	Требования к архитектурно-строительным, объёмно-планировочным и конструктивным решениям	Соответствие техническим регламентам и строительным, пожарным, санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам;
2.4	Виды наружного инженерного обеспечения проектируемой котельной	Необходимость нового подключения к наружным сетям: - холодное водоснабжение – определить при проектировании; - водоотведение – определить при проектировании; - электроснабжение (существующее разрешение 12 кВт) – определить при проектировании; - газификация (существующее разрешение 0,34 тыс.тут в год) – определить при проектировании; Сети связи и диспетчеризации: предусмотреть систему SCADA с передачей данных через GSM-модем.
2.5	Источники инженерного обеспечения проектируемой котельной	Подключение проектируемой котельной к сетям инженерно-технического обеспечения осуществить в соответствии с техническими условиями
2.6	Требование к системам инженерного обеспечения проектируемой котельной	Холодное водоснабжение: - в соответствии с требованиями ТУ на водоснабжение; - водоснабжение (внутренние устройства) в соответствии с требованиями СНиП; - предусмотреть водоподготовку для обеспечения водно-химического режима котельной и тепловых сетей без коррозионных повреждений и отложения накипи и шлама; Водоотведение: - в соответствии с требованиями ТУ на водоотведение; - водоотведение (внутренние устройства) – в соответствии с требованиями СНиП; Система электроснабжения: - в соответствии с требованиями ТУ на электроснабжение; - электрооборудование (внутренние устройства) – в соответствии с требованиями СНиП, ПУЭ; - обеспечить электроснабжение котельной по 2-й категории надежности; Система газоснабжения: - в соответствии с требованиями ТУ на газоснабжение; Слаботочные системы: - охранно-пожарная сигнализация Сети связи и диспетчеризации: предусмотреть систему SCADA с передачей данных через GSM-модем;

2.7	Требования к инженерному и технологическому оборудованию проектируемой котельной	
2.8	Основные требования к системе автоматизации и диспетчеризации	Предусмотреть установку оборудования защиты (автоматика безопасности), автоматического регулирования, контроля, сигнализации и управления технологическими процессами в соответствии с СП 89.13330, 2012 «Котельные установки» Актуализированная редакция СНиП 11-35-76.
2.9	Требования к благоустройству	Проектом предусмотреть благоустройство территории в границах проектирования и в зоне производства работ.
2.10	Согласование документации	Документацию согласовать с организациями выдавшими технические условия на присоединение к сетям инженерного обеспечения, с заинтересованными городскими организациями, с эксплуатирующей организацией; - получить необходимые заключения государственных (не государственных) и надзорных органов; - зарегистрировать проектную документацию в надзорных и государственных органах;
2.11	Сейсмичность участка котельной	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».
2.12	Требования к разработке сметы	Сметную стоимость строительства определить базисно-индексным методом по ТЕР-2001 Краснодарского края с переводом в текущие цены и на основании исходных данных. Исходные данные согласовать с заказчиком.
2.13	Требования по составу и содержанию проектной документации	1 Градостроительная документация выполняется в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ (в редакции, действующей на момент проектирования) 2 Проектная документация выполняется в полном объеме и в соответствии с действующими нормами и правилами, изложенными в Постановлении Правительства РФ от 16.02.2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (в редакции, действующей на момент проектирования). 3. Полным составом проектной документации является комплект проектно-сметной документации, с учетом дополнительных разделов, положительного заключения экспертизы проектной документации, согласованной с заинтересованными организациями, позволяющей получить разрешение на выполнение строительно-монтажных работ и ввод объекта в эксплуатацию;
2.14	Проектирование выполняется в соответствии с требованиями	Качество проектно-сметной документации должно соответствовать ГОСТам и нормативным документам Российской Федерации и Краснодарского края, отвечать установленным параметрам противопожарной, санитарной, экологической и промышленной безопасности.
3. ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ		
3.1	Особые условия	Основные решения, принимаемые в процессе проектирования и строительства согласовывать с Заказчиком. Проектом предусмотреть: совместную работу насосной группы в котельной с общими коллекторами (подающим и обратным) на все котлы; 10% расхода тепла от тепловой нагрузки подключаемых потребителей на собственные нужды.
3.2	Количество экземпляров проектной документации	Проектная документация (включая сметную) выполняется в 4-х экз. на бумаге и 1 экз. в электронном виде (программы электронных версий предварительно согласовать с Заказчиком).
3.3	Требования к сметам	Сметный раздел Проектной документации, исполнительная документация, акты выполненных работ должны быть выполнены в формате, поддерживаемом программным комплексом согласованным с заказчиком (4 экз. предоставляется на согласование и 1 на электронном носителе) после получения положительного заключения экспертизы.
3.4	Отчеты по результатам инженерных изысканий	Отчеты по результатам инженерных изысканий передаются заказчику в четырех экземплярах + 1 экземпляр в электронном

		виде, (после получения положительного заключения экспертизы).
3.5	Техническое сопровождение	Проектная организация осуществляет техническое сопровождение проектной документации, включая ее корректировку, без взимания платы, до сдачи объекта в эксплуатацию.
3.6	Передача третьим лицам	Подрядчик не вправе передавать техническую документацию третьим лицам.
3.7	Сопроводительная документация к техническому заданию	Задание на создание технической возможности подключения №2092/11 от 28.07.2015г;

Составил:

Заместитель главного инженера
филиала ОАО «АТЭК»
«Краснодартеплоэнерго»

Заместитель директора по
строительству ОАО «АТЭК»

Е.С.Козлов

Д.Е.Зиновец