

Извещение об осуществлении закупки товаров (работ и услуг) для обеспечения нужд МГУП «Тирасеплоэнерго»

№ п/п	Наименование:	Поле для заполнения
1	2	3
	1. Общая информация о закупке	
1	Номер извещения (номер закупки согласно утвержденному Плану закупок)	№ 5 Малые закупки
2	Используемый способ определения поставщика	Запрос предложений.
3	Предмет закупки	Выполнение проектно-сметной документации на объекты: 1. Реконструкция котельной в с. Парканы, ул. Романенко,29а; 2. Реконструкция ТП ул.Дзержинского, 4а под строительство локальной газовой котельной №13, согласно программе по децентрализации кот.№1 в г.Дубоссары; 3. Строительство модульной котельной №12 контейнерного типа ул.Котовского,51, согласно программе по децентрализации кот.№1 в г.Дубоссары.
4	Наименование группы товаров (работ, услуг)	Услуги
5	Дата размещения извещения	23.04.2021 г.
	2. Сведения о заказчике	
1	Наименование заказчика	МГУП «Тирасеплоэнерго»
2	Место нахождения	г. Тирасполь, ул. Шутова, 3
3	Почтовый адрес	3300, ПМР, г. Тирасполь, ул. Шутова, 3
4	Адрес электронной почты	tiraste@mail.ru
5	Номер контактного телефона	0(533) 9-31-24; по техническим вопросам: 0(533) 5-16-34
6	Дополнительная информация	нет

	3. Информация о процедуре закупки	
1	Дата и время начала подачи заявок	23.04.2021 г. с 8:00 часов
2	Дата и время окончания подачи заявок	29.04.2021 г. до 16:45 часов
3	Место подачи заявок	г. Тирасполь, ул. Шутова, 3, канцелярия
4	Порядок подачи заявок	Заявка подается в письменной форме, документация сшита, пронумерована согласно описи. Заявка подается в запечатанном конверте, не позволяющем просмотреть содержимое заявки до вскрытия.
5	Дата и время проведения закупки	30.04.2021 г. в 11:00 часов
6	Место проведения закупки	г. Тирасполь, ул. Шутова, 3, приемная
7	Порядок оценки заявок, окончательных предложений участников закупки и критерии этой оценки (в случае определения поставщика товаров, работ и услуг методом проведения запроса предложений)	Оценка заявок, окончательных предложений участников закупки осуществляется в соответствии со статьей 22 Закона Приднестровской Молдавской Республики "О закупках в Приднестровской Молдавской Республике" и Постановлением Правительства ПМР от 25 марта 2020г. №78 «Об утверждении Порядка оценки заявок, окончательных предложений участников закупки при проведении запроса предложений». Заявки, поданные с превышением начальной (максимальной) цены контракта (п /п. 1 п.4), отстраняются и не оцениваются. Критерием оценки заявки, окончательного предложения участника закупки является цена контракта (удельный вес критерия - 100%).
	4. Начальная (максимальная) цена контракта	
1	Начальная (максимальная) цена контракта (НМЦК)	ЛОТ 1 – 149 114 руб. ПМР ЛОТ 2 – 125 186 руб. ПМР ЛОТ 3 – 128 067 руб. ПМР
2	Валюта	Предложения должны быть поданы в рублях ПМР
3	Источник финансирования	Собственные средства МГУП «Тирасеплоэнерго»

4	Возможные условия оплаты (предоплата, оплата по факту или отсрочка платежа)	Оплата Работ по контракту осуществляется Заказчиком за фактически выполненные Работы, в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ.		
	5. Информация о предмете (объекте) закупки			
1	Предмет закупки и его описание	№ п/п	Наименование	Стоимость, руб. ПМР
		1	Выполнение проектно-сметной документации объект: Реконструкция котельной в с. Парканы, ул. Романенко,29а	149 114,00
		2	Выполнение проектно-сметной документации объект: Реконструкция ТП ул.Дзержинского, 4а под строительство локальной газовой котельной №13, согласно программе по децентрализации кот.№1 в г.Дубоссары	125 186,00
		3	Выполнение проектно-сметной документации объект: Строительство модульной котельной №12 контейнерного типа ул.Котовского,51, согласно программе по децентрализации кот.№1 в г.Дубоссары.	128 067,00
2	Информация о необходимости предоставления участниками закупки образцов продукции, предлагаемых к поставке	Нет		
3	Дополнительные требования к предмету (объекту) закупки	Выполнение проектно-сметной документации, раздела охраны окружающей среды, ведение авторского надзора и геодезические измерения производится согласно прилагаемым техническим заданиям. Оказать услуги согласно требованиям СНиП ПМР 11-01-2016 «Состав, порядок разработки и утверждения проектной документации для строительства», а также требованиям действующей нормативно-технической и распорядительной документации.		

4	Иная информация, позволяющая участникам закупки правильно сформировать и представить заявки на участие в закупке	Заявка должна быть оформлена в соответствии с требованиями, предусмотренными Распоряжением Правительства Приднестровской Молдавской Республики от 25 марта 2020 года № 198р "Об утверждении формы заявок участников закупки" и требованиями, указанными в документации о проведении запроса предложений. Цена заявки на участие в закупке и контракта: – Цена заявки на участие в закупке должна включать в себя все расходы и риски, связанные с выполнением работ, услуг, поставкой и доставкой товаров на условиях, определенных в контракте. При этом в цену заявки на участие в закупке включаются любые сборы и пошлины, расходы и риски, связанные с выполнением контракта, в т.ч. гарантийного срока эксплуатации товара и другие затраты. – Участник закупки в своей заявке на участие в закупке устанавливает цену заявки, которая является твердой (фиксированной), и включает учет инфляции и иных финансовых рисков на весь период выполнения контракта. Корректировка цены контракта в связи с инфляцией и изменением курсов валют в период действия контракта не производится. – Участник закупки должен указать цены на весь предоставляемый товар и выполняемую работу, оказываемые услуги, предлагаемые в заявке на участие в закупке. Участник закупки при подготовке заявки на участие в закупке самостоятельно должен учитывать все риски связанные с возможностью увеличения цены контракта. Заказчик не рассматривает вопрос об увеличении цены контракта, если это прямо не предусмотрено законодательством Приднестровской Молдавской Республики.
	6. Преимущества, требования к участникам закупки	
1	Преимущества (отечественный производитель; учреждения и организации уголовно-исполнительной системы, а также организации, применяющие труд инвалидов)	Преимущества предоставляются: а) учреждениям и организациям уголовно-исполнительной системы, в том числе организациям любых форм собственности, использующим труд лиц, осужденных к лишению свободы, и (или) лиц, содержащихся в лечебно-трудовых профилакториях; б) организациям, применяющим труд инвалидов; в) отечественным производителям, в соответствии со статьями 19, 20 Закона ПМР от 26 ноября 2018 года № 318-З-VI "О закупках в ПМР"; г) отечественным импортерам, в соответствии со статьёй 19 Закона ПМР от 26 ноября 2018 года № 318-З-VI "О закупках в ПМР".
2	Требования к участникам и перечень документов, которые должны быть представлены:	Требования к Участникам: - отсутствие проведения ликвидации участника закупки - юридического лица и отсутствие дела о банкротстве; - отсутствие решения уполномоченного органа о приостановлении деятельности участника закупки в порядке, установленном действующим законодательством Приднестровской Молдавской Республики,

		на дату подачи заявки на участие в закупке; - отсутствие у участника закупки недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджеты (за исключением сумм, на которые предоставлены отсрочка, рассрочка, которые реструктурированы, по которым имеется вступившее в законную силу решение суда о признании обязанности заявителя по уплате этих сумм исполненной или которые признаны безнадежными к взысканию) (справка налоговых органов об отсутствии недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджеты). Заявка на участие в запросе предложений должна соответствовать форме и требованиям Распоряжения № 198р от 25.03.2020 года. 1. Заявка на участие в запросе предложений должна содержать: а) информацию и документы об участнике закупки, подавшем такую заявку: 1) фирменное наименование (наименование), сведения об организационно-правовой форме, о месте нахождения, почтовый адрес (для юридического лица), фамилия, имя, отчество (при наличии), паспортные данные, сведения о месте жительства (для физического лица), номер контактного телефона; 2) выписка из единого государственного реестра (за 2021 год) юридических лиц или засвидетельствованная в нотариальном порядке копия такой выписки (для юридического лица), копия патента (для индивидуального предпринимателя); 3) документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени участника открытого аукциона; 4) копии учредительных документов участника открытого аукциона (для юридического лица) (учредительный договор, копия свидетельства государственной регистрации, устав); 5) для иностранного лица: доверенность и документ о государственной регистрации данного иностранного юридического лица, а также надлежащим образом заверенный перевод на один из официальных языков Приднестровской Молдавской Республики данных документов, в соответствии с действующим законодательством Приднестровской Молдавской Республики; б) предложения участника открытого аукциона в отношении объекта закупки с приложением документов, подтверждающих соответствие этого объекта требованиям, установленным документацией об открытом аукционе; в) предложение о цене лота (предложение о НМЦК, сметы, сводные); г) условия оплаты, сроки оказания услуг; д) наименование услуги с указанием качественной характеристики е) документы, подтверждающие соответствие участника открытого аукциона требованиям, установленным документацией об открытом аукционе (сертификаты качества, свидетельства, лицензии, аккредитации, а также иные документы необходимые для осуществления данного вида деятельности); ж) документы, подтверждающие право участника открытого аукциона на получение преимуществ в соответствии с настоящим Законом, или копии этих документов.
--	--	--

3	Условия об ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение принимаемых на себя участниками закупок обязательств	В соответствии с разделом 7 проекта Контракта.
4	Требования к гарантийным обязательствам, предоставляемым поставщиком, в отношении поставляемых товаров	Нет
	7. Условия контракта	
1	Информация о месте доставки товара, месте выполнения работ либо график оказания услуг	ПМР, г. Тирасполь, ул. Шутова, 3, склад МГУП "Тирастеплоэнерго"
2	Сроки поставки товара (исполнения работ, оказания услуг)	30 (тридцать) рабочих дней с момента вступления контракта в силу.
3	Условия транспортировки и хранения	

ФОРМА

обоснования закупок товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд и коммерческих нужд

УТВЕРЖДЕНО

Директор по обеспечению производства

О.Г. Бондаренко

« » 2021г

N п/п закупки соответствующих N п/п в плане закупки товаров работ, услуг	Наименование предмета закупки	N п/п лота в закупк е	Наименование объекта (объектов) закупки и его (их) описание					Начальная максимальная цена контракта (начальная максимальная цена лота), рублей ПМР	Наименование метода определения и обоснования начальной (максимальной)цены контракта начальной (максимальной)цены лота	Обоснование выбранного метода определения и обоснования начальной (максимальной)цены контракта начальной (максимальной)цены лота, указания на невозможность применения иных методов определения начальной (максимальной)цены	Способ определения поставщика (подрядчика, исполнителя)	Обоснование выбранного способа определения поставщика (подрядчика, исполнителя)	Обоснование дополнительных требований (п. 2 ст.21 Закона ПМР «О закупках в ПМР) к участникам закупки (при наличии таких требований)
			Наименование товара (работы, услуги)	Качественные и технические характеристики объекта закупки	Обоснование заявленных качественных и технических характеристик объекта закупки	Количественные характеристики объекта закупки							
						Единица измерен ия	Количество, объем закупки						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
№ 5	Выполнение проектно-сметной документации согласно прилагаемым техническим заданиям	Лот № 1	Выполнение проектно-сметной документации объект: Реконструкция котельной в с. Парканы, ул. Романенко,29а					НМЦК по лоту №1 – 149 114 руб. ПМР	Метод сопоставимых рыночных цен	Закон ПМР № 318-3-VI от 26.11.2018г «О закупках в ПМР» п 5 ст 16	Запрос предложений	Закон ПМР № 318-3-VI от 26.11.2018г «О закупках в ПМР» ст 44	
		Лот № 2	Выполнение проектно-сметной документации объект: Реконструкция ТП ул.Дзержинского, 4а под строительство локальной газовой					НМЦК по лоту №2 – 125 186 руб. ПМР					

			котельной №13, согласно программе по децентрализации кот.№1 в г.Дубоссары										
		Лот № 3	Выполнение проектно-сметной документации объект: Строительство модульной котельной №12 контейнерного типа ул.Котовского,51, согласно программе по децентрализации кот.№1 в г.Дубоссары.						НМЦК по лоту №3 – 128 067 руб. ПМР				

Ответственный исполнитель Начальник ПТО _____ Т.Л. Горбунова

«__» _____ 2021г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проектирование объекта: «Реконструкция котельной в с. Парканы, ул. Романенко, 29а»

№ п/п	Наименование основных данных и требований	Содержание
1.	Данные о Заказчике:	МГУП «Тирас теплоэнерго» Приднестровье, MD-3300, г. Тирасполь, ул. Шутова, 3, тел. 93124
2.	Назначение и местоположение объекта:	Котельная №1 предназначена для теплоснабжения отоплением МОУ «Парканская ООШ №3»
3.	Вид строительства:	Реконструкция котельной в рамках инвестиционной программы МГУП «Тирас теплоэнерго» на 2021г.
4.	Основные технико-экономические показатели, которые необходимо предусмотреть при проектировании:	1. Замена существующих водогрейных котлов Братск 1Г номинальной мощностью 0,83 Гкал/час (966 кВт) в кол-ве 2 шт. на водогрейные стальные котлы Buderus Logano SK655-300 мощностью 300 кВт каждый. 2. Работу стальных котлов Buderus Logano SK655-300 предусмотреть с существующими газовыми горелками Riello RS 28. 3. Предусмотреть работу котельной без постоянного присутствия персонала. 4. Присоединенная тепловая нагрузка $Q_{\text{отопл.}} = 0,24157$ Гкал/час, общая с учетом потерь в т/с $Q_{\text{отопл.}} = 0,2783$ Гкал/час 5. Температурный график котлового контура 95-70 °С 6. Температурный график сетевого контура 85-60 °С 7. Применить пластинчатые теплообменники отопления 8. Работу котельной предусмотреть с существующим счетчиком газа RVG G160 и корректором газа Corus 9. Установку системы пожарно-охранной сигнализации типа PC 1616 10. Предусмотреть отключение клапана отсекающего газа на основе блока дистанционной сигнализации «Вега-9 11. Автоматику котельной предусмотреть фирмы «ОВЕН»: - управление котлов на основе блока управления котлом КТР 121.01.10 (с датчиками) - управление котлами в погодозависимом режиме регулирования КТР 121.02.41 (с датчиками) - блок управления контурами и подпиткой КТР 121.03.20 и ПРМ (с датчиками) 12. Установку оборудования с возможностью последующего подключения к системе дистанционного контроля за параметрами работы оборудования котельной и тепловых сетей. Наличие портов RS-232 или RS-485. 13. Предусмотреть работу котельной с резервным насосным оборудованием

		14. Предусмотреть установку химической коррекции качества воды контура подпитки системы отопления в автоматическом режиме с баком запаса ХВО. 15. В разделе «Диспетчеризация» предусмотреть: - преобразователь интерфейсов MOXA NPort IA5450AI - модуль дискретного ввода MB 110-224.16Д - модуль дискретного ввода MB 110-224.16P - АС 4 – М преобразователь интерфейсов RS-485<->USB с гальванической изоляцией 16. Замена дымоотводящей трубы. 17. Электроснабжение котельной по 2 категории. Монтаж сети электроснабжения до 1кВ длиной до 1 км. 18. Предусмотреть возможность подключения по холодному водоснабжению к сетям ГУП «Водоснабжение и Водоотведения». Монтаж сетей водопровода до 100м и канализации 10 м. 19. Выполнение ремонта внутренней и наружной части здания с заменой оконных проемов; 20. Проектом предусмотреть раздел охрану окружающей природной среды рабочего проекта; 21. Предусмотреть авторский надзор.
5.	Особые условия	1. Рабочий проект на реконструкцию котельной предоставить на согласование в МГУП «Тирастеплоэнерго» 2. Экспертиза, согласование со всеми заинтересованными организациями и регистрация разделов проекта в службе государственного надзора МЮ ПМР выполняется Подрядчиком 3. <u>Выполнить топогеодезическую съемку участка М 1:500</u>
6.	Стадийность проектирования:	Рабочий проект В состав рабочего проекта включить следующие разделы: 1. ГП – генеральный план; 2. ТМ- тепломеханическая часть; 3. ОВ-отопление и вентиляция; 4. ГСВ – внутренне газоснабжение; 5. АТМ –автоматика тепломеханики; 6. ВК – водопровод и канализация; 7. НВК – наружный водопровод и канализация 8. ООС – охрана окружающей природной среды; 9. ДИС- система диспетчеризации; 10. ОПС- охранно-пожарная сигнализация; 11. ЗГ -заземление и грозащита; 12. ЩСАУ-1 (НКУ) – щит автоматики и оборудования котельной (низковольтное комплектное устройство) 13. ЭСН-наружное электроснабжение; 14. АС–архитектурно-строительная часть;

		16. ЭОМ -силовое электрооборудование и освещение; 17. Объектные и локальные сметы. Сводный сметный расчет
7	Исходные данные, представляемые Заказчиком:	В качестве исходных данных для проектирования Заказчик предоставляет: - технические условия по газоснабжению, электроснабжению, водоснабжению и канализации - инвентарное дело котельной

Ио Технического директора

Начальник СЭиМ

Начальник СДУРиН

Начальник участка котельных СЭиМ

Зам. начальника ПТО



Горбунова Т.Л.

Шулянский А.В.

Мировский Г.Л.

Ерофеев А.С.

Филипенко А.В.

УТВЕРЖДАЮ
И.о. Технического директора
МГУП «Тираспольэнерго»
Т.Л. Горбунова
« 29 » 02 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проектирование объекта: «Реконструкция ТП ул.Дзержинского,4а под строительство локальной газовой котельной №13, согласно программе по децентрализации кот.№1 в г.Дубоссары

№ п/п	Наименование основных данных и требований	Содержание
1	2	3
1.	Данные о Заказчике: (Наименование предприятия, юридический адрес, телефон)	МГУП «Тираспольэнерго» 3300 г. Тирасполь, ул. Шутова,3, тел.93124
2.	Назначение и местоположение объекта: (характеристика объекта и его адрес)	Реконструкция ТП ул.Дзержинского,4а под строительство локальной газовой котельной №13, согласно инвестиционной программе МГУП «Тираспольэнерго» на 2021 г. для покрытия тепловых потерь на отопление госадминистрации, Управления сельского хозяйства, художественной школы, СВПЧ-7, ГУ «ЦГиЭ» и жилого частного сектора.
3.	Вид строительства: (новое, реконструкция, расширение)	Реконструкция существующего теплового пункта под строительство локальной газовой котельной контейнерного типа.
4.	Основание для проектирования: (Указ, приказ, распоряжение и т.п.)	Мероприятие, финансируемое из инвестиционной программы МГУП «Тираспольэнерго» на 2021 г.
5.	Основные технико-экономические показатели, которые необходимо предусмотреть при проектировании: -Авторский надзор.	Проектом предусмотреть: 1. На месте существующего здания ЦТП ул.Дзержинского,4а установить модульную газовую котельную контейнерного типа для покрытия тепловых потерь на отопление и горячее водоснабжение с котлами Buderus SK755 500 кВт (Россия) с комбинированными горелками Unigas HP60 газ/дизель 2. ТМ: Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 0,6646 Гкал/час, в том числе на отопление: 0,6483 Гкал/час, на горячее водоснабжение: 0,01625 Гкал/час. 3. Применить Температурный график котлового контура: 95-70 °С Температурный график сетевого контура: 85-60 °С. 4. Подключение к тепловым сетям выполнить по зависимой схеме с использованием грязеуловителей. 5. Применить насосное оборудование немецкой фирмы Wilo. 6. Предусмотреть установку химической коррекции качества воды контура подпитки системы отопления, с баком запаса ХВО. 7. Предусмотреть строительство инженерных сетей: -тепловых сетей Ду 57мм L= до 20м.п.; Ду 89 мм L= до 20м.п.; -сетей газоснабжения Ду 57мм L= до 200 м.п.;

		-сетей электроснабжения L= до 50 м; - сетей водопровода Ду 63мм L= до 40м; - сетей канализации Ду 100мм L= до 10м 7.ЭОМ: -предусмотреть подключение электрооборудования в соответствии с ПУЭ ПМР и технических паспортов применяемого оборудования; -в качестве защитной и пускорегулирующей аппаратуры применить изделия фирмы: TDM ELECTRIK (Россия); Электроснабжение котельной (2 категория) с возможностью подключения переносного дизель генератора. -электроосвещение выполнить согласно СНиП ПМР41-04-13 «Котельные установки». 8.АТМ: -предусмотреть управление котлами в погодозависимом режиме регулирования; -предусмотреть автоматическое закрытие клапана-отсекателя газа при исчезновении напряжения, загазованности, при пожаре; -предусмотреть удаленный запуск котельной при отключении эл.энергии. -предусмотреть АВР сетевых насосов; -выполнить молнии-защиту газовых продувочных свечей. Автоматику котельной предусмотреть фирмы «ОВЕН»: - управление котлов на основе блока управления котлом КТР 121.01.10 (с датчиками) - управление котлами в погодозависимом режиме регулирования КТР 121.02.41 (с датчиками) - блок управления контурами и подпиткой КТР 121.03.20 и ПРМ (с датчиками) 9.Предусмотреть установку системы пожарно-охранной сигнализации типа РС 1616 10.Щит автоматики: -разработать щит автоматики котельной ЩСАУ-1 (НКУ) 11.Узлы учета: Учет расхода природного газа подобрать и выполнить согласно ТУ и расчета. Установку оборудования с наличием портов RS 232 или RS 485, с возможностью подключения к системе дистанционного контроля за параметрами работы оборудования котельной и тепловых сетей. 12.В разделе «Диспетчеризация» предусмотреть: - преобразователь интерфейсов MOXA NPort IA5450AI - модуль дискретного ввода MB 110-224.16Д - модуль дискретного ввода MB 110-224.16Р - AC 4 – М преобразователь интерфейсов RS-485<->USB с гальванической изоляцией 13.Предусмотреть авторский надзор. <u>Разделы проекта (ТМ, ОВ, ВК, ЭОМ, АТМ, ГСВ, ДИС, ЩСАУ-1) выполнить согласно паспорту завода-изготовителя</u>
6.	Инженерные изыскания: (топографо-геодезические и др.).	Согласно генплану <u>Совместно с разработкой проекта предоставить топографическую съемку М 1:500.</u>
7.	Требования к разработке раздела «Пожарная безопасность»:	Согласно строительным нормам и правилам
8.	Стадийность проектирования:	Рабочий проект:

	(одна стадия – рабочий проект; две стадии – рабочий проект и рабочая документация в ТЭО или в ТЭР).	ГП–генеральный план; АС–архитектурно-строительная часть; ТМ–тепломеханическая часть; ОВ–отопление, вентиляция; ВК–водопровод и канализация; ЭОМ – силовое электрооборудование и освещение; АТМ – автоматизация технологического процесса; ЗГ – заземление и грозозащита; ЩСАУ-1 (НКУ) – щит автоматики и оборудования котельной (низковольтное комплектное устройство); ГСВ–газоснабжение внутреннее; ГСН–газоснабжение наружное; ЭН–электрообеспечение наружное; ТС–тепловые сети; НВК–наружное водоснабжение и канализация; ДИС- система диспетчеризации; ОПС- охранно-пожарная сигнализация; ООС-охрана окружающей среды; Объектные и локальные сметы. Сводный сметный расчет.
9.	Исходные данные, представляемые Заказчиком (в т.ч. паспорта на оборудование):	В качестве исходных данных для проектирования Заказчик предоставляет: -технические условия по газоснабжению, электрообеспечению, водоснабжению и водоотведению (исходные данные предоставляет проектировщик) - климатическую характеристику и значения фоновых концентраций загрязняющих веществ г.Дубоссары.
10.	Особые условия, которые необходимо предусмотреть при проектировании:	Экспертиза, согласование и регистрация разделов рабочего проекта выполняется подрядчиком.

Начальник Дубоссарского участка

Ведущий инженер ПТО

Начальник СДУРиН Рыбницкого участка

Инженер по метрологии

Бугаенко А.Г.

Богинская А.В.

Пилецкий А.Ю.

Омелько О.В.

УТВЕРЖДАЮ

И.о. технического директора
МГУП «Тираспольэнерго»

Т.Д.Горбунова
2021 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проектирование объекта: «Строительство модульной котельной №12 контейнерного типа, ул. Котовского, 51, согласно программе по децентрализации кот. №1 в г. Дубоссары»

№ п/п	Наименование основных данных и требований	Содержание
1	2	3
1.	Данные о Заказчике: (Наименование предприятия, юридический адрес, телефон)	МГУП «Тираспольэнерго» 3300 г. Тирасполь, ул. Шутова, 3, тел. 93124
2.	Назначение и местоположение объекта: (характеристика объекта и его адрес)	Строительство модульной котельной контейнерного типа, согласно инвестиционной программе МГУП «Тираспольэнерго» на 2021г для покрытия тепловых потерь на отопление и горячего водоснабжения жилых домов ул. Котовского, 51, ул. Котовского, 39, частный сектор.
3.	Вид строительства: (новое, реконструкция, расширение)	Новое строительство
4.	Основание для проектирования: (Указ, приказ, распоряжение и т.п.)	Мероприятие, финансируемое из инвестиционной программы МГУП «Тираспольэнерго» на 2021 г.
5.	Основные технико-экономические показатели, которые необходимо предусмотреть при проектировании: -Авторский надзор.	Проектом предусмотреть: 1. Строительство модульной газовой котельной контейнерного типа для покрытия тепловых потерь на отопление и горячее водоснабжение с котлами Buderus SK655 360 кВт (Россия) с комбинированными горелками Unigas HP60 газ/дизель. ТМ: Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 0,5562 Гкал/час. , в том числе на отопление: 0,5139 Гкал/час и ГВС: 0,0423 Гкал/час. 2. Применить Температурный график котлового контура: 95-70 °С Температурный график сетевого контура: 85-60 °С. 4. Подключение к тепловым сетям выполнить по зависимой схеме с использованием грязеуловителей. 5. Применить насосное оборудование немецкой фирмы Wilo. 6. Предусмотреть установку химической коррекции качества воды контура подпитки системы отопления, с баком запаса ХВО. 7. Предусмотреть строительство инженерных сетей: -тепловых сетей Ду 57мм L= до 55м.п.; Ду 89 мм L= до 55м.п.;

		-сетей газоснабжения Ду57мм L= до 260 м.п.; -сетей электроснабжения L= до100 м; - сетей водопровода Ду 63мм L= до 30м; - сетей канализации Ду 100мм L= до 10м 7.ЭОМ: -предусмотреть подключение электрооборудования в соответствии с ПУЭ ПМР и технических паспортов применяемого оборудования; -в качестве защитной и пускорегулирующей аппаратуры применить изделия фирмы: TDM ELECTRIK (Россия); Электроснабжение котельной (2 категория) с возможностью подключения переносного дизель генератора. -электроосвещение выполнить согласно СНиП ПМР41-04-13 «Котельные установки». 8.АТМ: -предусмотреть управление котлами в погодозависимом режиме регулирования; -предусмотреть автоматическое закрытие клапана-отсекателя газа при исчезновении напряжения, загазованности, при пожаре; -предусмотреть удаленный запуск котельной при отключении эл.энергии. -предусмотреть АВР сетевых насосов; -выполнить молнии-защиту газовых продувочных свечей. Автоматику котельной предусмотреть фирмы «ОВЕН»: - управление котлов на основе блока управления котлом КТР 121.01.10 (с датчиками) - управление котлами в погодозависимом режиме регулирования КТР 121.02.41 (с датчиками) - блок управления контурами и подпиткой КТР 121.03.20 и ПРМ (с датчиками) 9.Предусмотреть установку системы пожарно-охранной сигнализации типа РС 1616 10.Щит автоматики: -разработать щит автоматики котельной ЩСАУ-1 (НКУ) 11.Узлы учета: Учет расхода природного газа подобрать и выполнить согласно ТУ и расчета. Установку оборудования с наличием портов RS 232 или RS 485, с возможностью подключения к системе дистанционного контроля за параметрами работы оборудования котельной и тепловых сетей. 12.В разделе «Диспетчеризация» предусмотреть: - преобразователь интерфейсов MOXA NPort 1A5450AI - модуль дискретного ввода MB 110-224.16Д - модуль дискретного ввода MB 110-224.16Р - AC 4 – М преобразователь интерфейсов RS-485<->USB с гальванической изоляцией 13.Предусмотреть авторский надзор. <u>Разделы проекта (ТМ, ОВ, ВК, ЭОМ, АТМ, ГСВ, ДИС, ЩСАУ-1)</u> <u>выполнить согласно паспорту завода-изготовителя</u>
6.	Инженерные изыскания: (топографо-геодезические, инженерно-геологические изыскания и др.).	Согласно генплану <u>Совместно с разработкой проекта предоставить топографическую съемку М1:500.</u>
7.	Требования к разработке раздела «Пожарная	Согласно строительным нормам и правилам

	безопасность»:	
8.	Стадийность проектирования: (одна стадия – рабочий проект; две стадии – рабочий проект и рабочая документация в ТЭО или в ТЭР).	Рабочий проект: ГП–генеральный план; АС–архитектурно-строительная часть; ТМ–тепломеханическая часть; ОВ –отопление, вентиляция; ВК–водопровод и канализация; ЭОМ – силовое электрооборудование и освещение; АТМ – автоматизация технологического процесса; ЗГ – заземление и грозозащита; ЩСАУ-1 (НКУ) – щит автоматики и оборудования котельной (низковольтное комплектное устройство); ГСВ–газоснабжение внутреннее; ГСН –газоснабжение наружное; ЭН–электрообеспечение наружное; ТС– тепловые сети; НВК–наружное водоснабжение и канализация; ДИС- система диспетчеризации; ОПС- охранно-пожарная сигнализация; ООС-охрана окружающей среды; Объектные и локальные сметы. Сводный сметный расчет.
10.	Исходные данные, представляемые Заказчиком (в т.ч. паспорта на оборудование):	В качестве исходных данных для проектирования Заказчик предоставляет: - технические условия по газоснабжению, электрообеспечению, водоснабжению и водоотведению (исходные данные предоставляет проектировщик) - климатическую характеристику и значения фоновых концентраций загрязняющих веществ по г.Дубоссары.
11.	Особые условия, которые необходимо предусмотреть при проектировании:	Экспертиза, согласование и регистрация разделов рабочего проекта выполняется подрядчиком.

Начальник Дубоссарского участка

Ведущий инженер ПТО

Начальник СДУРиН Рыбницкого участка

Инженер по метрологии

Бугаенко А.Г.

Богинская А.В.

Пилецкий А.Ю.

Омелько О.В.