Товарищество с ограниченной ответственностью
«ПАВЛОДАРЭНЕРГОПРОЕКТ»
государственная лицензия I категории № 13015367 от 11.09.13г.

Реконструкция тепловых сетей к №12 котельной города Щучинск, Бурабайского района, Акмолинской области

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

ТОМ 1. ПАСПОРТ ПРОЕКТА

1016 – 24

г.Павлодар,
2024г.

Товарищество с ограниченной ответственностью
«ПАВЛОДАРЭНЕРГОПРОЕКТ»
государственная лицензия I категории № 13015367 от 11.09.13г.

Реконструкция тепловых сетей к №12 котельной города Щучинск, Бурабайского района, Акмолинской области

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

ТОМ 1. ПАСПОРТ ПРОЕКТА

1016 – 24

Директор	П.И. Шестаков
Главный инженер	С.Д. Пудич
ГИП	И.М. Ушаков

г. Павлодар,
2024г.

Товарищество с ограниченной ответственностью

«ПАВЛОДАРЭНЕРГОПРОЕКТ»

государственная лицензия I категории № 13015367 от 11.09.13г.

Реконструкция тепловых сетей к №12 котельной города Щучинск, Бурабайского района, Акмолинской области

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

ТОМ 1. ПАСПОРТ ПРОЕКТА

1016 – 24

Технические решения, принятые в настоящем проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Республики Казахстан, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении мероприятий, предусмотренных рабочими чертежами.

ГИП И.М. Ушаков

г. Павлодар,
2024г.

УЧАСТНИКИ РАЗРАБОТКИ

Главный инженер проекта		Ушаков И.М.
Начальник управления гидротехнических сооружений и инженерных сетей		Ушаков И.М.
Начальник архитектурно-строительного управления		Насырова А.Т.
Начальник управления электротехнических и автоматизированных систем производств		Батюк И.П.
Начальник сметного отдела		Жарова С.С.

ПАСПОРТ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА

Заказчик: ГУ "Отдел строительства Бурабайского района" **Разработчик:** (Генпроектировщик) ТОО «Павлодарэнергопроект» **Источник финансирования:** Государственный бюджет **Место расположения:** РК, г. Щучинск,	**Наименование проекта:** «Реконструкция тепловых сетей к № 12 котельной г,Щучинск, Бурабайского района, Акмолинской области».	**Исходные данные,** в т.ч.: 1. Задание на проектирование утверждённое руководителем ГУ "Отдел строительства Бурабайского района" Молдахановым Б.К. 03.09.2024г.; 2. Топографическая съемка М1:500, выполненная ИП«D3D» в 2024 г 3. Отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту, выполненный ТОО «TAU PROJEKT», Архивный № 537 от 14.05.2024г.

Технико-экономические показатели:

Наименование показателя		Ед. изм.	Значение
Уровень ответственности проектируемого объекта		-	Технически сложный I(повышенный)
Источник теплоснабжения			Котельная №12
Схема и система теплоснабжения			Закрытая, двухтрубная
Расчетная тепловая нагрузка		Гкал/час	19,83
Параметры теплоносителя		°С	95/70
Категория трубопроводов для тепловых сетей		-	IV
Общая протяженность тепловой сети, в том числе:		м	**7621**
в грунте	2Ø530х7/710-1-ППУ-ПЭ	м	162
	2Ø426х7/630-2-ППУ-ПЭ	м	99
	2Ø325х7/450-1-ППУ-ПЭ	м	1078
	2Ø219х6/355-2-ППУ-ПЭ	м	728
	2Ø159х4,5/250-1-ППУ-ПЭ	м	1725
	2Ø108х4/200-2-ППУ-ПЭ	м	523
	2Ø89х4/180-2-ППУ-ПЭ	м	762
	2Ø76х3/160-2-ППУ-ПЭ	м	100
	2Ø57х3/125-1-ППУ-ПЭ	м	786
	2Ø45х3/125-1-ППУ-ПЭ	м	11
	2Ø38х3/125-1-ППУ-ПЭ	м	186
в канале	2Ø530х7/710-1-ППУ-ПЭ	м	71
	2Ø426х7/630-2-ППУ-ПЭ	м	65
	2Ø325х7/450-1-ППУ-ПЭ	м	51
	2Ø219х6/355-2-ППУ-ПЭ	м	162
	2Ø159х4,5/250-1-ППУ-ПЭ	м	112
	2Ø108х4/200-2-ППУ-ПЭ	м	104
	2Ø89х4/180-2-ППУ-ПЭ	м	64
	2Ø76х3/160-2-ППУ-ПЭ	м	5
	2Ø57х3/125-1-ППУ-ПЭ	м	79
	2Ø45х3/125-1-ППУ-ПЭ	м	11
	2Ø38х3/125-1-ППУ-ПЭ	м	12

надземно	2Ø530х7/675-ППУ-ОЦ	м	610
	2Ø325х7/450-1-ППУ-ПЭ	м	1
	2Ø159х4,5/250-1-ППУ-ПЭ	м	61
	2Ø89х4/180-2-ППУ-ПЭ	м	39
	2Ø76х3/160-2-ППУ-ПЭ	м	1
	2Ø57х3/125-1-ППУ-ПЭ	м	11
	2Ø45х3/125-1-ППУ-ПЭ	м	1
	2Ø38х3/125-1-ППУ-ПЭ	м	1
по зданию	2Ø159х4,5/250-1-ППУ-ПЭ	м	1
Сводный сметный расчет в текущих ценах, всего: в т.ч. - СМР - оборудование - прочие		тыс. тенге	 3 398 931,038 2 771 387,271 122 799,444 504 744,323
Продолжительность строительства, всего: в т.ч. - подготовительный период		мес.	20 0,5

Назначение объекта – улучшение теплоснабжения потребителей от котельной № 12.

Состав рабочего проекта:
Том 1. Паспорт рабочего проекта
Том 2. Пояснительная записка
Том 3. Инженерные изыскания
Том 4. Раздел охрана окружающей среды (РООС)
Том 5. Сметная документация
Том 6. Перечень материалов, изделий, конструкций и оборудования. Прайс-листы
Том 7. Проект организации строительства (ПОС)
Том 8. Расчет трубопроводов на прочность
Том 9. Гидравлический расчет

Рабочие чертежи:
Альбом 1. Тепломеханические решения
Альбом 2. Конструкции железобетонные
Альбом 3. Конструкции металлические
Альбом 4. Оперативно-дистанционный контроль

Сведения о климатических, инженерно-геологических условиях района и площадки:

Нормативная глубина промерзания грунтов по СН РК 5.01.01-2013,
СП РК 2.04-01-2017:- суглинки и глины – 181 см;
- супесь, пески мелкие и пылеватые – 220 см;
- пески средние, крупные и гравелистые – 236 см;
- крупнообломочные грунты – 268 см.
Район не сейсмоактивный – СНиП РК 2.03-30-2017
Грунты по данным исследований незасоленные:
(ИГЭ-0) Насыпной слой четвертичного возраста (Q IV)
(ИГЭ-1) Суглинок (QII-III) коричневого цвета.
10

(ИГЭ-2) Песок р/з с суглинком (QII-III).
(ИГЭ-3) Глина (QII-III) коричневого цвета.
Грунты проявляет высокую коррозийную активность, по отношению к стальным конструкциям. Необходимо предусмотреть защиту заглубленных конструкций от разрушения почвенной коррозией. Грунты являются ненабухающими.
В гидрогеологическом отношении подземные воды в пределах территории изысканий скважинами, пробуренными до глубины 4,0 м вскрыты не всеми скважинами .Территория является подтопляемой. Появление уровня грунтовых вод зафиксировано на глубине 3,5 м.

Директор ТОО «Павлодарэнергопроект» **П.И. Шестаков**
должность и Ф.И.О. руководителя

ГИП ТОО «Павлодарэнергопроект» **И.М. Ушаков**
должность и Ф.И.О. ответственного за составление паспорта