Утвержден приказом Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан от 24 апреля 2017года №234
Форма в редакции приказа Министра индустрии
и инфраструктурного развития Республики Казахстан
от 08 февраля 2021года №53

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«26» ноября 2025 г.

Заказчик **Товарищество с ограниченной ответственностью «Руденские тепловые сети», 111500, Рудный, Рудный, 40 лет Октября, 2/2, 87143124755, БИН 221040021614**

фамилия, имя, отчество (при наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) от **«17» ноября 2025 года, Товарищество с ограниченной ответственностью «Мелиоратор», производственный директор Абылаев Сабырлы Мухамедиярович, 120018, г.Кызылорда, поселок Тасбугет, улица Мустафа Шокая 18, БИН 000340001900, 8 (7242) 21 60 92**

дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефоны

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)

«17» ноября 2025 года, Товарищество с ограниченной ответственностью "IT Invest company" директор Мамбеталиев Абилхан Сеитович, эксперт технического надзора Тілеубай Б. Т (№ KZ22VJE000693350 от 29.09.2021 г., № KZ07VJE0006917 от 12.10.2021 года, № KZ06VJE00068959 от 14.09.2021 г.), БИН 151240009111, РК, Жамбылская область, г. Тараз 5, тел.:87760159595, 87754188800

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)

«17» ноября 2025 года, Товарищество с ограниченной ответственностью "Фирма "Казэнергоналадка" директор Цой Дмитрий Анатольевич, эксперт авторского надзора Кусаинов Нурлан Айдарович (Приказ №19-П от 27.06.2025г.), БИН 971240003966, тел. +7 (727) -279-42-42

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Реконструкция тепловых сетей (квартальных и магистральных) г. Рудного и пос. Горняцкий» 1 участок, Пусковой комплекс № 1, II (нормальный), технически не сложный уровень ответственности**

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу

по адресу: **Республика Казахстан, Костанайская область, г. Рудный**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «06» ноября 2025 года, дата ознакомления подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от **«05»____12____ 2018г. № 195-214 Руденского городского Отделения Департамента земельного кадастра и**

технического обследования недвижимости филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области". Талон от 30.06.2023 г. KZ11REA00338425, Талон от 26.03.2024 г. KZ76REA00380323, Талон от 25.11.2025 г. KZ83REA00515124**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО "Фирма "Казэнергоналадка", 4095-КЭН-2

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

утвержденного(й) **Товарищество с ограниченной ответственностью «Руденские тепловые сети», 20 января 2022 года; дополнение к заданию на проектирование от 11 ноября 2022 г.**

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2023 год**
(месяц, год)

окончание работ **декабрь 2024 год**
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **7 месяцев**;

фактически, месяц: **20 месяцев**;

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

1. Теплосеть ул. Топоркова от ТК-1.02 до ТК-1.04 (12:195:061:008:328) общая протяженность тепловой сети составляет 629,8 метров по трассе (1259,6 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Топоркова от П-1 до т. 2 (между ТК-1.04 и ТК-1.05). -595,62 метров по трассе (1191,24 метров в трубе)

Теплосеть ул. Топоркова от П-1 до 1.10 12:195:012:000 (180:0:3437-3) общая протяженность тепловой сети составляет 221,5 метров по трассе (443 метра в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Топоркова от П-1 до т. 2 (между ТК-1.04 и ТК-1.05). -9,28 метров по трассе (18,56 метров в трубе)

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Протяженность тепловой сети 2хØ630	м	579		604,9	
Количество колодцев	шт.	9		6	
Количество компенсаторов	шт.	10		10	
Количество вводов	шт.	3		3	

Количество задвижек	шт.	22		19	

2. Теплосеть ул. Топоркова от ТК-1.01 до П-1 (МСБ) (12:195:061:008:328) общая протяженность тепловой сети составляет 410,77 метров по трассе (821,4 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Топоркова (перемычка) от т.1 (врезка II- очередь) до т.2 (между ТК-1.03 и ТК-1.04)- 410,77 метров по трассе (821,4 метров в трубе)

Теплосеть ул. Топоркова от ТК-1.02 до ТК-1.04 (12:195:061:008:328) общая протяженность тепловой сети составляет 629,8 метров по трассе (1259,6 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Топоркова (перемычка) от т.1 (врезка II- очередь) до т.2 (между ТК-1.03 и ТК-1.04)-68,78 метров по трассе (137,56 метров в трубе)

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Протяженность тепловой сети 2Ø630	м	435		479,5	
Количество колодцев	шт.	10		4	
Количество компенсаторов	шт.	8		8	
Количество вводов	шт.	2		2	
Количество задвижек	шт.	20		14	

3. Теплосеть ул. Ленина от ТК-4.14 до ТК-8.16 (12:195:061:008:343) общая протяженность тепловой сети составляет 743,7 метров по трассе (1468 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Ленина от ТК-8.16 до ТК-4.14 – 743,7 метров по трассе (1468 метров в трубе)

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Протяженность тепловой сети 2хØ530	м	727		743,7	
Количество колодцев	шт.	7		7	
Количество компенсаторов	шт.	18		18	
Количество вводов	шт.	9		9	
Количество задвижек	шт.	38		18	

4. Теплосеть ул. Ленина перемычка (12:195:061:008:341) общая протяженность тепловой сети составляет 251,3 метров по трассе (502,6 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Ленина от ТК-8.16 до ТК-9.09 (перемычка) – 251,3 метров по трассе (502,6 метров в трубе)

Мощность,	Единица	По проекту	Фактически

производительность и так далее	измерения	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Протяженность тепловой сети 2Ø530	м	268,6		251,3	
Количество колодцев	шт.	4		2	
Количество компенсаторов	шт.	0		0	
Количество вводов	шт.	4		4	
Количество задвижек	шт.	37		32	

5. Теплосеть по ул. М. Гвардия ТК1.07до ТК3.22 (12:195:061:008:324) общая протяженность тепловой сети составляет 1038,38 метров по трассе (2076,76 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. М. Гвардия от ТК-1.07 до ТК-3.21– 1038,38 метров по трассе (2076,76 метров в трубе)

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Протяженность тепловой сети 2Ø325	м	380,5		365,6	
Протяженность тепловой сети 2Ø273	м	687,5		672,78	
Количество колодцев	шт.	78		44	
Количество компенсаторов	шт.	36		36	
Количество вводов	шт.	39		39	
Количество задвижек	шт.	110		80	

6. Теплосеть П-2 до ТК4.07 (12:195:061:008:334) общая протяженность тепловой сети составляет 845 метров по трассе (1690 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Горняков, от П-2 до К-1– 357,5 метров по трассе (715 метров в трубе)
Теплосеть квартал 38 12:195:009:000 (249:0:3349-3) общая протяженность тепловой сети составляет 986 метров по трассе (1972 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Горняков, от П-2 до К-1– 207,84 метров по трассе (715 метров в трубе)
Теплосеть к детской больнице квартал 38 12:195:009:000 (249:0:3348-3) общая протяженность тепловой сети составляет 62 метра по трассе (124 метра в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Горняков, от П-2 до К-1– 15 метров по трассе (30 метров в трубе)

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди

Протяженность тепловой сети 2Ø530	м	360		357,5	
Протяженность тепловой сети 2Ø219	м	196		207,84	
Протяженность тепловой сети 2Ø108	м	15		15	
Количество колодцев	шт.	8		2	
Количество компенсаторов	шт.	6		6	
Количество вводов	шт.	5		5	
Количество задвижек	шт.	16		8	

7. Теплосеть ул. Топоркова от ТК-1.18 до ТК-1.24 (12:195:061:008:338) общая протяженность тепловой сети составляет 749,5 метров по трассе (1499 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Топоркова от ТК-1.18 до ТК-1.24 -490,52 метров по трассе (981,04 метров в трубе)

Теплосеть ул. Топоркова от ТК-1.26 до ТК-1.29 12:195:009:000: (180:0:3451-3) общая протяженность тепловой сети составляет 399 метров по трассе (798 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Топоркова от ТК-1.18 до ТК-1.24 -19,5 метров по трассе (39 метров в трубе)

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Протяженность тепловой сети 2Ø630	м	443,5		510,02	
Количество колодцев	шт.	2		0	
Количество компенсаторов	шт.	6		6	
Количество вводов	шт.	4		4	
Количество задвижек	шт.	12		10	

8. Теплосеть ул. Марите от ТК-1.26 до ТК-6.04 (12:195:061:008:332) общая протяженность тепловой сети составляет 578 метров по трассе (1156 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Марите, от ТК-1.26 до ТК-6.04 -578 метров по трассе (1156 метров в трубе)

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Протяженность тепловой сети 2Ø426	м	512		578	
Количество колодцев	шт.	18		4	
Количество компенсаторов	шт.	6		6	

Количество вводов	шт.	6		6	
Количество задвижек	шт.	20		12	

9. Теплосеть ул. Марите от ТК-6.04 до ТК-8.28 (12:195:061:008:337) общая протяженность тепловой сети составляет 181,28 метров по трассе (362,56метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Марите, от ТК- ТК-6.04 до ТК-8.28 -181,28 метров по трассе (362,56 метров в трубе)

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Протяженность тепловой сети 2Ø426	м	181,5		181,28	
Количество колодцев	шт.	6		2	
Количество компенсаторов	шт.	2		2	
Количество вводов	шт.	2		2	
Количество задвижек	шт.	4		8	

10. Теплосеть ул. Ленина от ТК-4.14 до ТК-8.16 (12:195:061:008:336) общая протяженность тепловой сети составляет 419 метров по трассе (838 метров в трубе), фактически реконструирован участок тепло магистрали, I - очередь, ул. Ленина, от ТК-8.28 до ТК-8.29– 162,8 метров по трассе (325,6 метров в трубе)

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Протяженность тепловой сети 2Ø426	м	162,8		162,8	
Количество колодцев	шт.	2		1	
Количество компенсаторов	шт.	2		2	
Количество вводов	шт.	1		1	
Количество задвижек	шт.	10		10	

По проекту протяженность реконструируемых тепловых сетей – 4 933,4 метров (по трассе). По факту прокладки – 5 115,22 метров (по трассе)

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	м2		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	м3		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений, парковочных мест	м2		

Показатели	По проекту	Фактически

	число квартир	площадь квартир, м^2		число квартир	площадь квартир, м^2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе:						
однокомнатных						
двухкомнатных						
трехкомнатных						
четырехкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:
Произведена прокладка тепловых сетей подземная, канальная/бесканальная, стальные предизолированные трубы, изготовленные индустриально, в заводских условиях, с тепловой изоляцией из жесткого пенополиуретановая (ППУ) и внешней защитной оболочки из плотного полиэтилена с системой ОДК.
краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
Сметная стоимость строительства – 5 497 944,594 тыс. тенге, в том числе
Стоимость строительно-монтажных работ (включая оборудование, затраты на вневедомственную экспертизу) – 5 357 682,643 тыс. тенге,
Затраты заказчика на технический надзор – 104 417 ,998 тыс. тенге,
Затраты заказчика на авторский надзор – 35 876,953 тыс. тенге.

8.Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:
Сметная стоимость строительства: – 4 980 718,422 тыс. тенге, в том числе
Стоимость строительно-монтажных работ (включая оборудование) – 4 759 205,208 тыс.тенге,
Затраты заказчика на технический надзор – 88 045,296 тыс.тенге,
Затраты заказчика на авторский надзор – 31 886,675 тыс.тенге,
Стоимость проектно-сметной документации – 101 581,243 тыс.тенге

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99,9% и фактически применено 99,9% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора).

10. Класс энергоэффективности здания II.

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: «Реконструкция тепловых сетей (квартальных и магистральных) г.Рудного и пос. Горняцкий» 1 участок, Пусковой комплекс № 1

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик:

Директор ТОО «Руденские тепловые сети» Абылкаиров Олег Юрьевич

фамилия, имя, отчество (при его наличии).

подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата,

подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата,

подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) Аккредитованная организация

ТОО "IT Invest company", директор Мамбеталиев Абилхан Сентович

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата),

дата и подпись

Место печати (при наличии)

эксперт технического надзора Тлеубай Б. Т., аттестат KZ22VJF000693350 от 29.09.2021 г. по специализации: по объектам второго и третьего уровня ответственности – в части технологического оборудования, по объектам второго и третьего уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций, по объектам второго и третьего уровня ответственности – в части инженерных сетей

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата).

подпись, дата

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта

ТОО "Фирма "Казэнергоналадка" директор Цой Дмитрий Анатольевич

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии, должность),

дата и подпись,

Место печати (при наличии)

эксперт авторского надзора Кусаинов Н.А. (Приказ №19-П от 27.06.2025г.)

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

дата и подпись.

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

дата и подпись.

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик): Товарищество с ограниченной ответственностью «Мелиоратор», генеральный директор Нарбаев Еркебулан Еликпаевич

фамилия, имя, отчество (при его наличии),

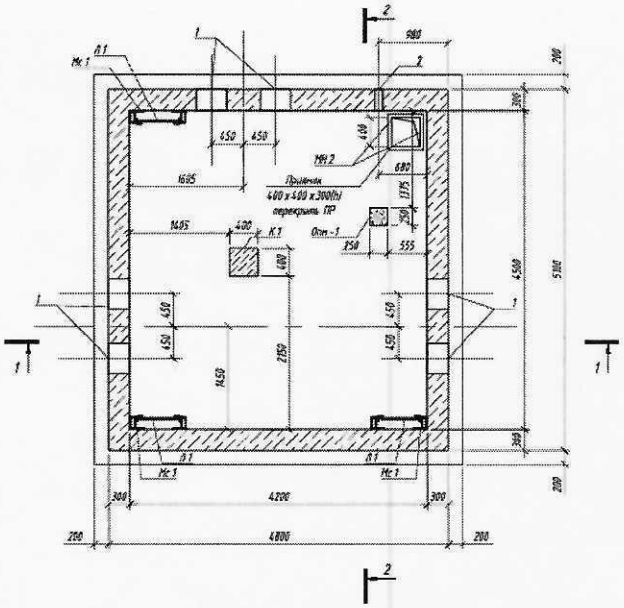
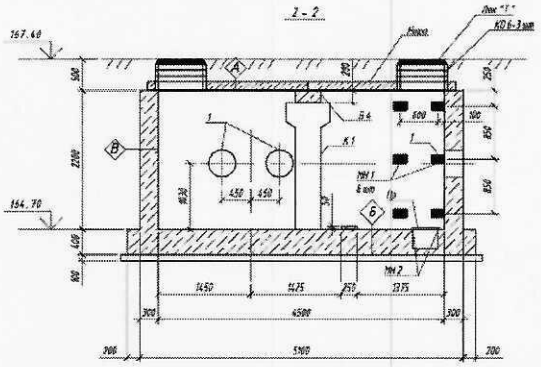
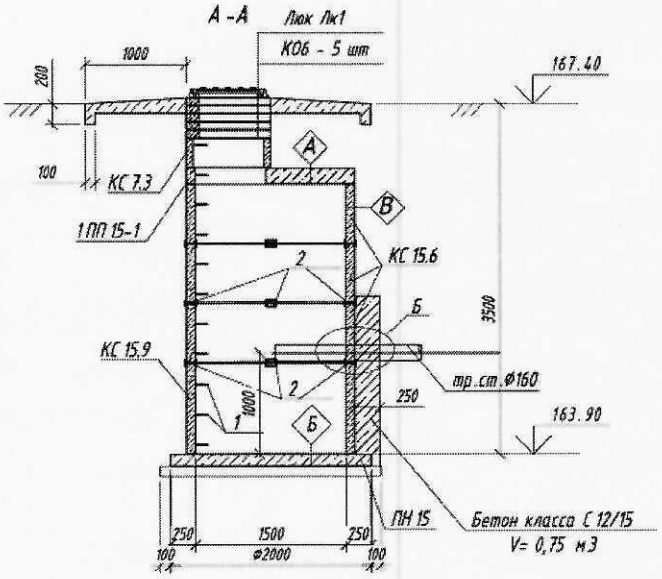
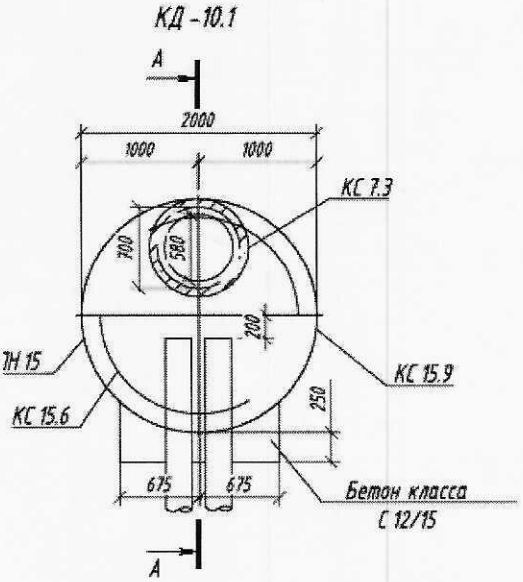
подпись руководителя.

Место печати (при наличии)

Приложение 14 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (тепловая трасса)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	2	3	4	5
1	Протяженность тепловой трассы	м	5 115,22	
	Протяженность воздушной прокладки	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	928,2	
	Количество опор	м		
	1) Опор ОС	м	58	
	2) Опор ОН	м	62	
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	3 617,72	
	4) непроходной канал	шт.	569,3	
	5) в трубах-кожуках	шт.		
2	Количество колодцев (камер)	шт.	72	
	1) Смотровой колодец	шт.	54	
	2) Дренажный колодец	шт.	4	
	3)Теплофикационный узел УТ	шт.	14	
3	Количество компенсаторов	шт.	94	
4	Количество вводов	шт.	75	
5	Количество задвижек	шт.	211	

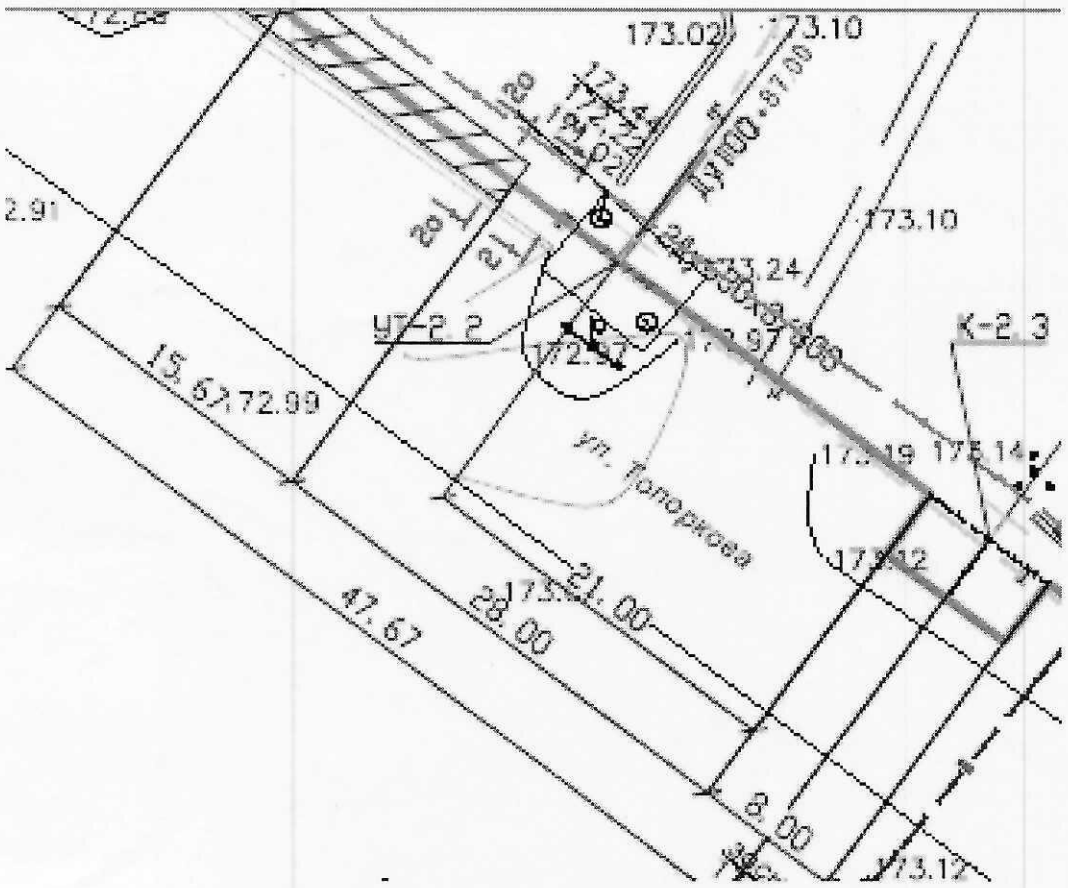
Горизонтальный разрез колодца	Вертикальный разрез колодца
Масштаб _____	Масштаб _____
	
	

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество
Тепломагистраль, I - очередь, ул. Топоркова от П-1 до т.2 (между ТК-1.04 и ТК-1.05);					
1.1	Узел теплофикационный	УТ-1/2	монолитный бетон	4600x3600x2900(h)	1
1.2	Узел теплофикационный	УТ -1/3	монолитный бетон	5100x3500x2500(h)	1
1.3	Колодей смотровой	КС1	сборный железобетон	1,0	5
1.4	Колодец дренажный	ДК	сборный железобетон	1,5	2
Тепломагистраль, I- очередь ул. Топоркова, от П-1 до Т2 (между ТК-1.04 и ТК 1.05) (1-й участок, ПК№1)					
2.1	Колодей смотровой	КС-1	сборный железобетон	1,0	5
2.2	Колодец дренажный	ДК	сборный железобетон	1,5	2
Тепломагистраль, I - очередь, ул.Ленина от ТК-8.16 до ТК-4.14					
3.1	Узел теплофикационный	УТ -3.1	монолитный бетон	3200x3000x2400(h)	1
3.2	Узел теплофикационный	УТ -3.2	монолитный бетон	3200x3000x2400(h)	1
3.3	Узел теплофикационный	УТ -3.3	монолитный бетон	3750x3500x2400(h)	1
3.4	Узел теплофикационный	УТ -3.4	монолитный бетон	3200x3000x2400(h)	1
3.5	Узел теплофикационный	УТ -3.5	монолитный бетон	3750x3500x2400(h)	1
3.6	Узел теплофикационный	УТ -3.6	монолитный бетон	3200x3000x2400(h)	1
3.7	Узел теплофикационный	УТ -3.7	монолитный бетон	3750x3500x2700(h)	1
Тепломагистраль, ул. Ленина от тк-8.16 до тк-9.09 (перемычка)					
4.1	Узел теплофикационный	УТ -4.1	монолитный бетон	6000x6000x2800(h)	1
4.2	Узел теплофикационный	УТ -4.2	монолитный бетон	7200x6600x2500(h)	1
4.3.	Колодец дренажный	ДК	сборный железобетон	1,5	2

Тепломагистраль, I - очередь, ул.М.Гвардия от ТК-1.07 до ТК-3.21					
5.1	Колодей смотровой	КС1-КС6	сборный железобетон	1,0	60
5.2	Колодец дренажный	ДК	сборный железобетон	1,5	15
Тепломагистраль, I- очередь ул.Горняков, от П2 до К1 (1-й участок, ПК№1)					
6.1	Узел теплофикационный	УТ -6.3	монолитный бетон	3750x4200x2300(h)	1
6.2	Узел теплофикационный	УТ -6.4	монолитный бетон	3000x3750x2000(h)	1
6.3	Колодец дренажный	ДК	сборный железобетон	1,5	2
Тепломагистраль, I - очередь, ул.Топоркова от ТК-1.18 до ТК-1.24					
7.1	Узел теплофикационный	УТ -7.1	монолитный бетон	3000x4000x3700(h)	1
7.2	Узел теплофикационный	УТ -7.2	монолитный бетон	3000x4000x3700(h)	1
7.3	Узел теплофикационный	УТ -7.9	монолитный бетон	3000x4000x3800(h)	1
7.4	Колодец дренажный	ДК	сборный железобетон	1,5	2
7.5					
Тепломагистраль, I- очередь ул.Марите, от ТК-1.26 до ТК-6.04 (1-й участок, ПК№1)					
8.1	Колодей смотровой	КС1-КС2	сборный железобетон	1,0	14
8.2	Колодец дренажный	ДК	сборный железобетон	1,5	2
Тепломагистраль, I - очередь, ул.Марите, от ТК-6.04 до ТК-8.28					
9.1	Колодей смотровой	КС1-КС2	сборный железобетон	1,0	5
9.2	Колодец дренажный	ДК	сборный железобетон	1,5	1
Тепломагистраль, I - очередь, ул. Ленина, от ТК-8.28 до ТК-8.29					
10.1	Узел теплофикационный	УТ -10.1	монолитный бетон	4200x4500x2200(h)	1
10.2	Колодец дренажный	ДК	сборный железобетон	1,5	1

Схема привязки колодца к постоянным точкам-ориентирам



Заказчик **Директор ТОО «Рудненские тепловые сети» Абылкаиров Олег Юрьевич**
фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор **ТОО "Фирма "Казэнергоналадка", Кусаинов Н.А.**
фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись эксперта Место печати (при наличии)

Прошито и пронумеровано

14 листов

Главный инженер _____ С. Башпаев

«28» 10 2025 г.