

**Филиал «Центр исследований и разработок
Акционерное общество «КазТрансОйл»
ПСБ города Астана**

**Гослицензия ГСЛ
№18012402
от 22 июня 2018 г.**

Заказ 9/24

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

**«МН НПС-3-Косшагыл Ø325мм. Капитальный ремонт
трубопровода на участке 0-24км (24км)» (Атырауская область)**

ТОМ 1

Общая пояснительная записка

Заместитель директора

Тургумбаев Н.О.

Главный инженер проекта

Хамзин Н.Г.

г. Астана 2026г.

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № дубл.	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

СОСТАВ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА

- Том 1.Общая пояснительная записка.
- Том 2.Сметная документация
- Том 3.Охрана окружающей среды
- Том 4.Проект организации работ
- Том 5.
- Книга 1Отчет по инженерно-геологическим изысканиям
- Книга 2Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям
- Рабочие чертежи.
- Альбом 1:
- 9/24-1-ЛЧ-ТХ
- 9/24-1-ЛЧ-ЭХЗ

Номер п/п	Обозначение документа	Наименование изделия, наименование документа	Версия	Номер последнего изменения
	9/24-ЭСБ-УЛ	1. 9/24-1-ЛЧ-ТХ; 2. 9/24-1-ЛЧ-ЭХЗ;	1	-
Алгоритм расчета		Контрольная сумма		
Примечание				
Разраб.	Сардарбек Л.Ж.		20.04.2026 г.	
Разраб.	Сохарева Л.В.		20.04.2026 г.	
Пров.	Хамзин Н.Г.		20.04.2026 г.	
Н.контр.	Атымтаева Б.К.		20.04.2026 г.	
Утв.	Тургумбаев Н.О.		20.04.2026 г.	
Информационно – удостоверяющий лист	9/24-1-УЛ	Лист	Листов	
		1	1	

Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	Инв. № подл.

СПИСОК РАЗРАБОТЧИКОВ

Раздел проекта	Фамилия, имя, отчество
1. Общая часть	Хамзин Н.Г.
2. Технологическая часть	Сардарбек Л.Ж. Димубаев Н.С.
3. Электрохимическая защита	Сохарева Л.В. Кельтей Г.М.
4. Охрана труда и техника безопасности	Хамзин Н.Г.
5. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны.	Хамзин Н.Г.
6. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.	Хамзин Н.Г.
7. Сметная документация	Гоптаренко М.Л. Кенчимбаева А.М.
8. Охрана окружающей среды	Муртазина А.А.
9. Проект организации строительства	Сулейменова М.М.

Рабочий проект «МН НПС-3-Косшагыл Ø325мм. Капитальный ремонт трубопровода на участке 0-24км (24км)» (Атырауская область), разработан в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормами и правилами и предусматривает мероприятия, обеспечивающие взрыво-пожаробезопасность и исключающие вредные воздействия на окружающую среду и воздушный бассейн, а также предупреждающие чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера.

Главный инженер проекта

Хамзин Н.Г.

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № дубл.	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

					9/24-ОПЗ	Лист
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		3

Содержание тома 1:

№ п.п.	Наименование	Стр.
	Состав рабочего проекта	2
	Список разработчиков	3
	Содержание тома 1	4
1	Общая часть	5
2	Технологическая часть	9
3	Электрохимическая защита	16
4	Охрана труда и техника безопасности	20
5	Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны.	27
6	Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.	30
	Приложения:	
	1. Задание на проектирование от 24.10.2025г.	9 стр.
	1.1 Дополнение к Заданию на проектирование	1 стр.
	2. Акт на земельный участок №2025-4894972	3 стр.
	3. Акт на земельный участок №2025-4762019	8 стр.
	4. АПЗ № KZ26VUA02116248 от 04.11.2025 г.	9 стр.
	5. ТУ на пересечение с МГ ТОО «СЗТК «МунайТас» от 13.05.2025 года;	3 стр.
	6. ТУ на пересечение ВЛ-110кВт ТОО «СЗТК «МунайТас» от 24.06.2025 года.	1 стр.
	7. ТУ на пересечение ВЛ-35кВт, Вл-6кВт АО «КазТрансОйл» Кульсаринского НУ от 30.04.2025 года.	1 стр.
	8. ТУ на временное подключение для забора воды АО «КазТрансОйл», Кульсаринского НУ от 12.05.2025 года.	1 стр.
	9. ТУ на пересечение с автодорогой ТОО «Z Munaï» от 13.06.2025 года.	1 стр.
	10. Технических условий на электрохимическую защиту;	1 стр.
	11. Письмо от Акимата Жылыойского района Атырауской области о террористическом отношении объектов Кульсаринского Нефтепроводного Управления	1 стр.
	12. Дефектная ведомость	1 стр.

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № дубл.	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

Рабочий проект «МН НПС-3-Косшагыл Ø325мм. Капитальный ремонт трубопровода на участке 0-24км (24км)» (Атырауская область), выполнен согласно задания на проектирование, утвержденного 24.10.2025 года, Центральным аппаратом АО «КазТрансОйл»;

- Отчета по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного в 2024 году ТОО «Демеу Проект»;
- Отчета по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненного филиалом ЦИР АО «КазТрансОйл» в 2024 году;
- технических условий на пересечение с МГ ТОО «СЗТК «МунайТас» от 13.05.2025 года;
- технических условий на пересечение ВЛ-110кВт ТОО «СЗТК «МунайТас» от 24.06.2025 года.
- технических условий на пересечение ВЛ-35кВт, Вл-6кВт АО «КазТрансОйл» Кульсаринского НУ от 30.04.2025 года.
- технических условий на временное подключение для забора воды АО «КазТрансОйл», Кульсаринского НУ от 12.05.2025года.
- технических условий на пересечение с автодорогой ТОО «Z Munai» от 13.06.2025 года.
- Полученных исходных данных в результате обследования.

1.1 Основные данные.

Существующий магистральный нефтепровод расположен в Атырауской области, Жылыойском и Кызылкогинском районах, Республика Казахстан.

Ввод в эксплуатацию нефтепровода – 1935 год / КР 2001 год.

Пропускная способность нефтепровода – 1,7 млн. тонн/год

Фактически перекачено за 2025 г. – 0,450 млн. тонн

Рабочее давление – $P_{\text{раб}} = 5,5 \text{ МПа}$ (55 кгс/см^2);

Диаметр – 325 мм

Температура – до 60⁰С

Технологической частью проекта предусматривается замена участков действующего магистрального нефтепровода «НПС-3 - Косшагыл» Ø325 мм на участке от 0,0 до 24,0 км.

Вид строительства – капитальный ремонт.

Новый трубопровод прокладывается параллельно действующему.

Общая протяженность проектируемых участков нефтепровода по пикетам составляет 24,0 км.

Согласно СП РК 3.05-101-2013 Нефтепровод относится к III категории, согласно СН РК 3.05.01-2013 нефтепровод относится к III классу;

Проектом предусмотрена прокладка трубы Ø325x8 мм из марки стали 17Г1С с классом прочности K52, согласно ГОСТ 20295-85 с заводским усиленным трехслойным покрытием. Максимальное рабочее давление— 5,5 МПа (55кгс/см²).

Назначенный срок службы трубопроводов – 25 лет.

Подп. и дата		области, Жылыойском и Кызылкогинском районах, Республика Казахстан. Ввод в эксплуатацию нефтепровода – 1935 год / КР 2001 год. Пропускная способность нефтепровода – 1,7 млн. тонн/год Фактически перекачено за 2025 г. – 0,450 млн. тонн Рабочее давление – Р_{раб}=5,5 МПа (55кгс/см²); Диаметр – 325 мм Температура – до 60°C
Взам. инв. №		Технологической частью проекта предусматривается замена участков действующего магистрального нефтепровода «НПС-3 - Косшагыл» Ø325 мм на участке от 0,0 до 24,0 км. Вид строительства – капитальный ремонт. Новый трубопровод прокладывается параллельно действующему. Общая протяженность проектируемых участков нефтепровода по пикетам составляет 24,0 км. Согласно СП РК 3.05-101-2013 Нефтепровод относится к III категории, согласно СН РК 3.05.01-2013 нефтепровод относится к III классу; Проектом предусмотрена прокладка трубы Ø325х8 мм из марки стали 17Г1С с классом прочности K52, согласно ГОСТ 20295-85 с заводским усиленным трехслойным покрытием. Максимальное рабочее давление– 5,5 МПа (55кгс/см²). Назначенный срок службы трубопроводов – 25 лет.
Инв. № дубл.		
Подп. и дата		
Инв. № подл.		
		9/24-ОПЗ
Лит	Изм.	№ докум.
Подп.	Дата	

Лит

Изм.

№ докум.

Подп.

Дата

9/24-ОПЗ

Лист

5

Также проектом предусмотрена электрохимическая защита от коррозии проектируемых участков нефтепровода.

Согласно приказу Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №165 «Об утверждении правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», проектируемый участок относится к объектам II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технически сложным.



Ситуационная схема. МН «НПС-3 - Косшагыл» 0-24км.

1.2 Список нормативной документации.

При разработке проекта использовались следующие основные нормативные документы, действующие на территории РК:

- Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 31.08.2025 г.);
- Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 24 октября 2014 года № 732 «Об утверждении Инструкции по содержанию и объемам инженерно-технических мероприятий гражданской обороны» (с изменениями по состоянию на 05.09.2025 г.);
- СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектно-сметной документации на строительство» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.07.2025 г.);
- СН РК 3.05-01-2013 Магистральные трубопроводы;
- СП РК 3.05-101-2013 Магистральные трубопроводы;
- ВСН 007-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов Конструкции и балластировка;
- ВСН 011-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов Очистка полости и испытание;
- СТ РК 3362-2019 Магистральные нефтепроводы. Техническая эксплуатация;

9/24-ОПЗ

Лист

6

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № дубл.	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

- Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации магистральных трубопроводов (утверждены Приказом министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 354).
- ПУЭ РК 2015 «Правила устройства электроустановок»;
- СН РК 4.04-07-2023 «Электротехнические устройства»;
- СП РК 4.04-107-2013 «Электротехнические устройства»;
- СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;
- СТ РК 1722-2007 «Требования к сооружению средств установок электрохимической защиты от коррозии линейной части трубопроводов»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
- СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве»;
- СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве»;
- СН РК 1.03-00-2022 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений»;
- Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 17 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-16 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам общественного питания» (с изменениями по состоянию на 15.07.2024 г.);
- СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»;
- СП РК 5.01-108-2013 «Оперативный контроль плотности грунтов в условиях строительной площадки при их уплотнении»;
- СП РК 4.04-109-2013 «Правила проектирования силового и осветительного оборудования промышленных предприятий»;
- ГОСТ 12.1.004-91 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования»;
- ГОСТ 12.1.030-81 «Система стандартов безопасности труда. Электробезопасность. Защитное заземление. Зануление»;
- Приказ Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 17 августа 2021 года № 405 «Об утверждении технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности»;
- Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 354 «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации магистральных трубопроводов»;
- Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 358 «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением» (с изменениями по состоянию на 26.01.2025 г.);
- Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 359 «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов» (с изменениями и дополнениями от 26.01.2025 г.);
- Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355 «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» (с изменениями и дополнениями от 04.08.2023 г.);
- СТ 6636-1901-АО-039-6.004-2019 «Магистральные нефтепроводы. Требования к лабораториям контроля качества нефти и воды»;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	9/24-ОПЗ	Лист
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		

- Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 13.08.2025 г.);

1.3 Краткая характеристика района и площадки строительства.

Подп. и дата		Климат: резко континентальный, малое количество осадков, жаркое лето, холодная зима со снежным покровом небольшой высоты.		
		Климатический район для строительства: III, подрайон IIIB (СП РК 2.04-01-2017).		
Взам. инв. №		Абсолютный минимум температуры воздуха: -42,7 °С. -36,2		
		Абсолютный максимум температуры воздуха: +41,6...+42 °С (по таблицам: средняя максимальная июля 31,6 °С, абсолютная до 41,6 °С). 44,7°С		
Инв. № дубл.		Среднегодовая температура воздуха: +5,8 °С.		
		Среднегодовая скорость ветра: 3,1 м/с (зимой до 7 м/с; лето – 2,6 м/с).		
Подп. и дата		Преобладающее направление ветра: зимой – восток (В), летом – север (С).		
		Роза ветров (годовая повторяемость): С – 18 %, СВ – 17 %, В – 20 %, ЮВ – 5 %, Ю – 7 %, ЮЗ – 11 %, З – 11 %, СЗ – 11 %, штиль – 13 %.		
Инв. № подл.		Среднегодовое количество осадков: ~180–210 мм (по сумме холодного периода 74 мм и тёплого периода 105 мм).		
		Суточный максимум осадков: 19 мм. 55 мм		
Подп. и дата		Высота снежного покрова (средняя): 25 см (максимальная до 71 см).		
		Продолжительность устойчивого снежного покрова: 109 дней.		
Инв. № подл.		Максимальная глубина нулевой изотермы: 2,0–2,5 м.		
		Район гололёдности: III. Характеристическая толщина стенки гололёда 25 мм (1 раз в 10 лет), 28 мм (1 раз в 25 лет).		
Подп. и дата		Базовый скоростной напор ветра: 0,56 кПа (56 кгс/м²) — III район.		
		Снеговая нагрузка: район III, расчётное значение 1,50 кПа (150 кгс/м²).		
Инв. № подл.		Дорожно-климатическая зона: V.		
		9/24-ОПЗ		Лист
				8
Лит.	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Сейсмичность района: 5 баллов.

По результатам анализов частных значений показателей физико-механических свойств грунтов, определенных лабораторными и полевыми методами, с учетом данных о геологическом строении и литологических особенностях грунтов, в пределах изученной толщи грунтов до глубины 3,0м (сверху вниз) выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ), описание которых приводится ниже:

(ИГЭ–1а) Почвенно-растительный слой, твердый. Мощность 0,2м.

(ИГЭ–2) Суглинок четвертичная пылеватый, твердой консистенции, коричневого, серовато-коричневого, серого цвета, с тонкими глинистыми прослойками. Грунты от слабозасоленного до средnezасоленного. Мощность до 2,8м.

Грунтовые воды на проектируемом участке на исследуемую глубину 3,0м не вскрыты.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатель	Единица измерения	Значение
Экономические показатели:		
Сметная стоимость (в ценах декабря 2025г.)	тыс. тенге	3 822 868,848
В том числе: стоимость СМР	тыс. тенге	3 140 314, 086
Стоимость оборудования	тыс. тенге	14 040,241
Прочие затраты	тыс. тенге	668 514,52
Продолжительность строительства, (в том числе подготовительный и завершающий периоды)	месяц	11

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № дубл.	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

2.1 Исходные данные

Рабочий проект «МН НПС-3-Косшагыл Ø325мм. Капитальный ремонт трубопровода на участке 0-24км (24км)» (Атырауская область), выполнен согласно задания на проектирование, утвержденного 24.10.2025 года, Центральным аппаратом АО «КазТрансОйл»;

- Отчета по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного в 2024 году ТОО «Демеу Проект»;
- Отчета по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненного филиалом ЦИР АО «КазТрансОйл» в 2024 году;
- технических условий на пересечение с МГ ТОО «СЗТК «МунайТас» от 13.05.2025 года;
- технических условий на пересечение ВЛ-110кВт ТОО «СЗТК «МунайТас» от 24.06.2025 года.
- технических условий на пересечение ВЛ-35кВт, Вл-6кВт АО «КазТрансОйл» Кульсаринского НУ от 30.04.2025 года.
- технических условий на временное подключение для забора воды АО «КазТрансОйл», Кульсаринского НУ от 12.05.2025года.
- технических условий на пересечение с автодорогой ТОО «Z Munai» от 13.06.2025 года.
- Полученных исходных данных в результате обследования.

Технологической частью проекта предусматривается замена участков действующего магистрального нефтепровода «НПС-3 - Косшагыл» Ø325 мм на участке от 0,0 до 24,0 км и разработана в соответствии со следующими нормативными документами, действующими на территории РК:

- Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 31.08.2025 г.);
- Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 24 октября 2014 года № 732 «Об утверждении Инструкции по содержанию и объемам инженерно-технических мероприятий гражданской обороны» (с изменениями по состоянию на 05.09.2025 г.);
- СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектно-сметной документации на строительство» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.07.2025 г.);
- СН РК 3.05-01-2013 Магистральные трубопроводы;
- СП РК 3.05-101-2013 Магистральные трубопроводы;
- ВСН 007-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов Конструкции и балластировка;
- ВСН 011-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов Очистка полости и испытание;
- СТ РК 3362-2019 Магистральные нефтепроводы. Техническая эксплуатация;
- Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации магистральных трубопроводов (утверждены Приказом министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 354).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	Лит	10	9/24-ОПЗ
действующего магистрального нефтепровода «НПС-3 - Косшагыл» Ø325 мм на участке от 0,0 до 24,0 км и разработана в соответствии со следующими нормативными документами, действующими на территории РК: - Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 31.08.2025 г.); - Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 24 октября 2014 года № 732 «Об утверждении Инструкции по содержанию и объемам инженерно-технических мероприятий гражданской обороны» (с изменениями по состоянию на 05.09.2025 г.); - СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектно-сметной документации на строительство» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.07.2025 г.); - СН РК 3.05-01-2013 Магистральные трубопроводы; - СП РК 3.05-101-2013 Магистральные трубопроводы; - ВСН 007-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов Конструкции и балластировка; - ВСН 011-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов Очистка полости и испытание; - СТ РК 3362-2019 Магистральные нефтепроводы. Техническая эксплуатация; - Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации магистральных трубопроводов (утверждены Приказом министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 354).							

2.2 Основные решения по линейной части магистрального нефтепровода

Технологической частью проекта предусматривается замена участков действующего магистрального нефтепровода «НПС-3 - Косшагыл» Ø325 мм на участке от 0,0 до 24,0 км.

Вид строительства – капитальный ремонт;

Общая протяженность проектируемых участков нефтепровода по пикетам составляет 24,0 км.

Согласно СП РК 3.05-101-2013 Нефтепровод относится к III категории, согласно СН РК 3.05.01-2013 нефтепровод относится к III классу;

Рабочее давление $P_{\text{раб}}=5,5$ МПа (55кгс/см²);

Проектом предусмотрена прокладка трубы Ø325х8 мм из марки стали 17Г1С с классом прочности K52, согласно ГОСТ 20295-85 с заводским усиленным трехслойным покрытием. Максимальное рабочее давление– 5,5 МПа (55кгс/см²).

Назначенный срок службы трубопроводов – 25 лет.

Механические свойства стали класса K52 по ГОСТ 20295-85*

Показатели	K52
Временное сопротивление разрыву, МПа	510
Предел текучести, МПа	353
Относительное удлинение %	20

Химический состав стали 17Г1С (Указан согласно ГОСТ19281-89)

Массовая доля компонентов в %	Min	Max
Углерод	0,15	0,20
Кремний	0,4	0,6
Марганец	1,15	1,6
Хром		Не более 0,30
Никель		Не более 0,30
Медь		Не более 0,30
Фосфор		0,035
Сера		0,040

Рельеф местности по трассе наклонно равнинный. Абсолютные отметки изменяются в пределах 76,0-26,5 м. Район строительства согласно СП РК 2.03-30-2017 оценивается как 6 баллов (ОСЗ-2²⁴⁷⁵). Тип грунтовых условий по сейсмическим свойствам – II. Мощность почвенно-растительного слоя составляет 0,05-0,2 м.

Вдоль трассы нефтепровода предусматриваются закрепительные и предупреждающие знаки (столбы высотой 2 м), устанавливаемые через 500 м, в местах поворота трассы. В качестве километровых указателей используются контрольно-измерительные пункты (КИП) электрохимической защиты, устанавливаемые на каждом километре трассы, КИП должен оформляться как закрепительный знак.

Постоянные реперы устанавливаются с правой стороны трубопровода по ходу движения нефти, для обозначения репера устанавливается предупреждающий

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № дубл.	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

9/24-ОПЗ

Лист

11

согласно требованиям СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20.06.2025 г.), ВСН 006-89 «Ведомственные строительные нормы. Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Сварка»

Выполнение сварочных работ предусмотреть автоматической и полуавтоматической сваркой. Специальные сварочные работы и ремонт сварных соединений трубопроводов производить ручной дуговой сваркой электродами типа Е7016 по AWS А5.1. Сварочные работы вести в соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013, ГОСТ 16037-80, ГОСТ 5264-80, ВСН 006-89. Сварочные работы вести по технологическим картам, предварительно согласованным с управлением АО "КазТрансОйл".

По согласованию с АО «КазТрансОйл» и при соблюдении всех требований законодательных норм и правил действующих на территории Республики Казахстан возможно применение альтернативных методов соединения трубопроводов, включая механические интерференционные соединения (MIF).

На сборку и сварку трубопроводов должны поступать трубы, детали трубопроводов, сварочные материалы, прошедшие входной контроль в установленном порядке.

Каждый стык должен иметь клеймо сварщика или бригады сварщиков, выполняющих сварку. На стыки труб клеймо должно наноситься механическим способом или маркером, несмываемой краской. Клеймо наносится в верхней части трубы на заводской изоляции рядом с манжетой. При сварке трубопровода сварные стыки должны быть привязаны к пикетам трассы и зафиксированы в исполнительной документации.

Концы труб при необходимости обрезают, подготавливают под сварку, сборка разнотолщинных труб при монтаже захлестов не допускается. Для обеспечения требуемого зазора или соосности труб запрещается натягивать трубы, изгибать их силовыми механизмами или нагревать за пределами зоны сварного стыка, а также категорически запрещается вваривать любые присадки. Сварные соединения захлестов оставлять незаконченными не разрешается.

Сварные соединения трубопроводов, в том числе, монтажные сварные стыки, контролировать 100% визуальным и цифровым радиографическим методами. Сварные соединения соединительных деталей трубопроводов и оборудования подлежат дополнительному контролю 100% цифровой ультразвуковым методом фазированными решетками соединительных деталей и захлесточных стыков. Предварительно все сварные стыки перед сваркой подвергаются нагреву.

Сварные соединения перед проведением контроля зачистить до шероховатости не более Rz40. Околошовные зоны сварных соединений контролировать визуальным осмотром до и после нанесения антикоррозионной изоляции.

Угловые сварные соединения трубопроводов подлежат контролю ультразвуковым методом в объеме 100%.

Сварные стыки в местах подключения должны быть проверены физическими методами контроля.

Предусмотреть приборный контроль изоляции перед укладкой трубопровода

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № инв.	Подп. и дата	Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	9/24-ОПЗ	Лист	13

в траншею электроискровым дефектоскопом Holiday detector, 100% визуальный и инструментальный контроль качества монтажа манжет термоусаживающихся, контроль изоляции методом катодной поляризации после укладки трубопровода в траншею.

2.5 Испытания нефтепровода

После монтажа, до соединения магистральный трубопровод должен быть очищен в соответствии СП РК 3.05-101-2013, ВСН 011-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание» в зависимости от назначения и категории участков.

После очистки трубопроводы испытать на прочность и герметичность гидравлическим способом. Согласно СП РК 3.05-101-2013 "Магистральные трубопроводы" (по Приложению Г) давление испытания на прочность в верхней точке должна быть не менее – $R_{исп}=1,1 \times R_{раб}=1,1 \times 5,5 \text{ МПа}=6,05 \text{ МПа}$, а в нижней точке не более гарантированного заводом испытательного давления, без учета времени циклов снижения давления и восстановления должно быть не менее 24 ч.

Проверку на герметичность участка или трубопровода в целом производят после испытания на прочность и снижения испытательного давления до проектного рабочего в течении времени, необходимого для осмотра трассы (но не менее 12 ч) согласно ВСН 011-88.

Очистку внутренней полости нефтепровода произвести с пропуском ОУ до гидроиспытания и два раза после гидроиспытания. Вытеснение воды из испытуемого трубопровода необходимо выполнять до тех пор, пока перед очистным устройством не будет воды.

Калибровку внутренней полости участка нефтепровода произвести с пропуском скребка-калибра позволяющего оценить минимальное проходное сечение трубопровода.

Очистка полости и испытание произвести в последовательности согласно главе ПОС. После гидроиспытаний провести утилизацию воды, согласно ПОС.

2.6 Изоляция трубопроводов и защита от коррозии

Антикоррозионное покрытие подземного трубопровода принято весьма усиленного типа, трубы поставляются в заводской изоляции (трехслойное полиэтиленовое покрытие), минимальная толщина покрытия в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 (ГОСТ Р 51164-98 IDT); места сварных швов изолируются термоусаживающимися манжетами.

Проектом предусмотрена электрохимическая защита проектируемого нефтепровода (см. раздел ЭХЗ).

2.7 Общие указания

Аварийный запас труб (согласно ВНТП 2-86) для проектируемой трассы нефтепровода, хранить на площадке аварийного запаса труб КНУ.

Техническое обслуживание проектируемого участка нефтепровода

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	9/24-ОПЗ					14	

выполняется персоналом АВП подразделений КНУ АО «КазТрансОйл».

Организация и технология работ по строительству трубопровода должны осуществляться в соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы», проектов производства работ и технологических карт.

В процессе строительства необходимо составить акты скрытых работ:

- укладки трубопроводов в траншеи в т.ч. сварки, установки манжет;
- устройства траншеи подсыпки, присыпки трубопровода мягким грунтом.

Рекультивация, снятие и восстановление почвенно - растительного слоя, транспортировка материалов предусмотрено в разделе ПОС (проект организации строительства).

2.8 Устройство переездов

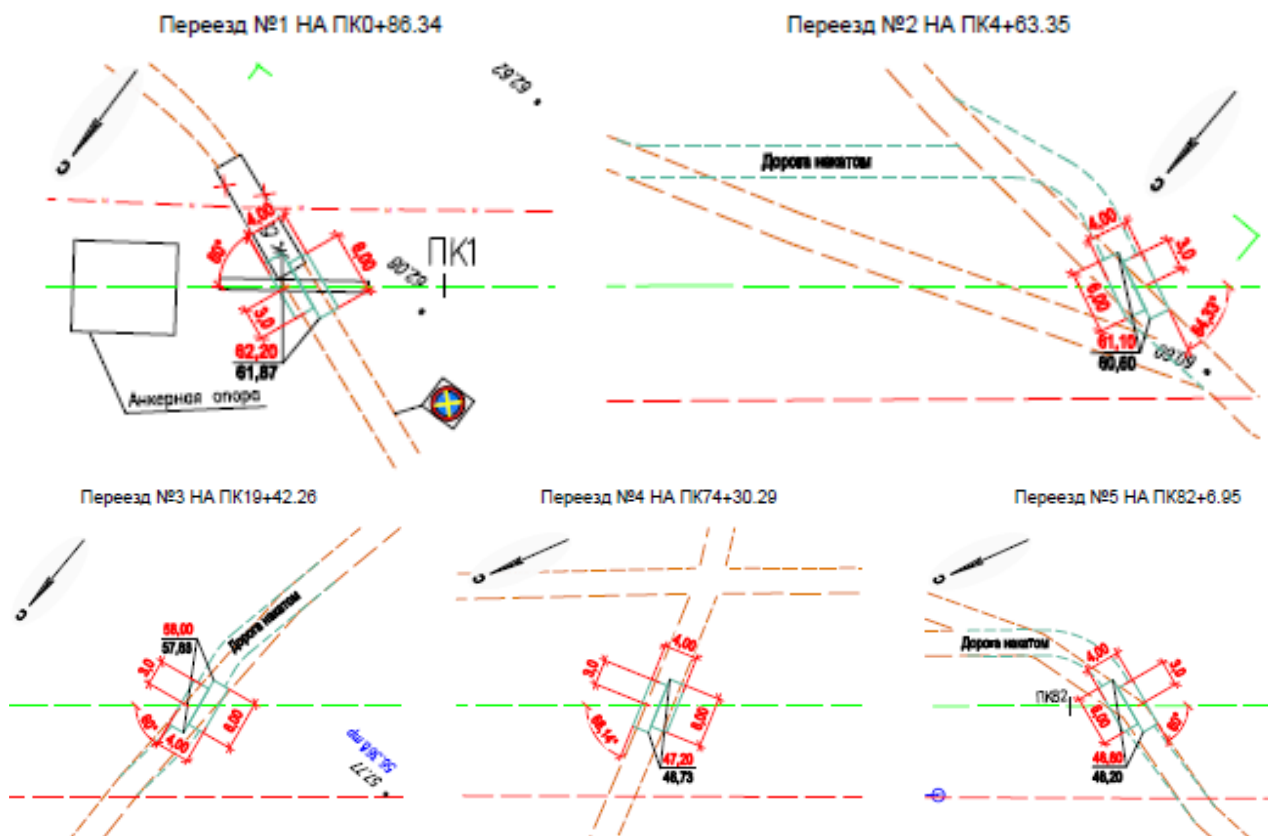
Устройство переездов, для проектируемого нефтепровода организованы бетонными дорожными плитами, размером 4х6 м на пересечении с полевыми дорогами.

Поперечный профиль переезда принят шириной проезда – 4,0 м:

- Плита аэродромных покрытий ГОСТ 25912-2015 марки ПАГ-18, h=0,18 м;
- Песок по ГОСТ 8736-2014, h=0,04м.
- Щебень фракции 40-70 мм марки М 1000, уложенный по способу "заклинки" мелким щебнем, по СТ РК1284-2004, пролитый битумом, h=0,08;
- Щебень фракции 40-70 мм марки М 200, уложенный по способу "заклинки" мелким щебнем, по СТ РК1284-2004, h=0,15;
- ПГС по ГОСТ 23735-2014, h=0,10.

Дорожно-климатическая зона – V.

Устройство переездов см. 9/24-1-ЛЧ-ТХ.ГП (лист 28).



9/24-ОПЗ

Лист

15

Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	Инв. № подл.

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

3. ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА

3.1 Общая часть

Рабочий проект «МН НПС-3-Косшагыл Ø325мм. Капитальный ремонт трубопровода на участке 0-24км (24км)» (Атырауская область), выполнен согласно задания на проектирование, утвержденного 24.10.2025 года, Центральным аппаратом АО «КазТрансОйл»;

- Отчета по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного в 2024 году ТОО «Демеу Проект»;
- Отчета по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненного филиалом ЦИР АО «КазТрансОйл» в 2024 году;
- Технических условий на электрохимическую защиту;
- Полученных исходных данных в результате обследования.
- Чертежей технологической группы.

Раздел «Электрохимическая защита» выполнен в соответствии с нормами и правилами, действующими территории Республики Казахстан:

- ПУЭ РК 2015 «Правила устройства электроустановок»;
- СН РК 4.04-07-2023 «Электротехнические устройства»;
- СП РК 4.04-107-2013 «Электротехнические устройства»;
- СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы»;
- СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;
- СТ РК 1722-2007 «Требования к сооружению средств установок электрохимической защиты от коррозии линейной части трубопроводов»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;

3.2 Проектные решения

В соответствии с заданием на проектирование проектом ЭХЗ предусмотрена электрохимическая защита от коррозии проектируемого участка 0-24 км существующего МН «НПС-3-Косшагыл».

Подземные металлические сооружения подлежат комплексной защите от коррозии изоляционными покрытиями и средствами электрохимической защиты независимо от коррозионной агрессивности грунта.

Изоляционное покрытие проектируемого участка нефтепровода весьма усиленного типа (см. раздел ТХ).

Защита существующего участка нефтепровода, выводимого из эксплуатации (перевод в безопасное состояние), обеспечивается действующими установками катодной защиты УКЗВ №16 на 5 км и УКЗВ №14 на 15 км.

Для защиты проектируемого участка нефтепровода предусмотрена установка устройство катодной защиты (УКЗВ) со станцией катодной защиты (СКЗ) взамен существующего УКЗВ №15, расположенного на 9 км (километр по сущ. нефтепроводу) с использованием существующей анодной ВЛ.

Расчетная длина защитной зоны одной СКЗ составляет 37 км, что обеспечивает защитой к концу 25-го года эксплуатации проектируемого участка 0-24 км. нефтепровода.

В качестве СКЗ применен высокочастотный преобразователь с возможностью подключения к системе телемеханики с помощью встраиваемого интерфейса RS-

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № дубл.	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

9/24-ОПЗ					Лист
					16
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	

485 (протокол MODBUS RTU) для осуществления телеизмерения, телерегулирования, телеуправления, телесигнализации. Выходная мощность преобразователя катодной защиты-3 кВт.

Подключение «-» СКЗ к проектируемой точке дренажа на нефтепроводе выполнить катодным кабелем марки ВВГнг(А)-LS 1х35 мм².

Для обеспечения автоматического режима работы СКЗ (по заданному току или потенциала), привести кабель цепей измерения марки КВВГЭнг 4х6 мм² от СКЗ на клеммную панель проектируемого контрольно-измерительные пункты (КИП), устанавливаемого на расстоянии трех диаметров нефтепровода от проектируемой точки дренажа СКЗ. КИП подключить к нефтепроводу контрольным кабелем (катодным выводом) марки ВВГнг(А)-LS 1х6 мм² и оборудовать стационарным медносульфатным неполяризующимся электродом сравнения со вспомогательным электродом.

Для обеспечения бесперебойной работы системы ЭХЗ предусмотрено 100% резервирование: при выходе из строя основной СКЗ блок автоматического резервирования (БАР) мгновенно переключает нагрузку на резервную СКЗ.

УКЗВ укомплектовывается двумя СКЗ и блоком автоматического резервирования (БАР) в заводских условиях.

Электроснабжение УКЗВ предусмотрено ответвлением от опоры №1842 существующей вдольтрассовой ВЛ-6 кВ сталеалюминевыми проводами марки АС-50.

Заземление УКЗВ выполнить путем присоединения заземляющего проводника (стальная полоса 40х4 мм) к существующему контуру заземления.

Внутри существующего ограждения установить УКЗВ на проектируемый фундамент.

В существующем анодном поле установить проектируемое анодное заземление (глубинное) (АЗ(Г), состоящее из 20 комплектных графитовых анодных заземлителей АЗГК. Заземлители закладывают вертикально ниже глубины промерзания грунтов в скважину глубиной 40 м, верх последнего заземлителя находится на глубине 4,8 м. Каждый комплектный анодный заземлитель снабжен кабелем присоединения, который выводится на клеммную панель проектируемого КИП, устанавливаемого у устья скважины. Сопротивление растеканию АЗ(Г) должно быть не более 4 Ом.

Подключение «+» СКЗ к АЗ(Г) выполнить анодным кабелем марки ВВГнг(А)-LS 1х35 мм² и существующей анодной ВЛ. Присоединение проектируемого анодного кабеля к существующему проводу анодной ВЛ выполнить при помощи соединительного зажима ПАМ с концевой заделкой кабеля муфтой.

Прокладку катодного и анодного кабеля выполнить в траншее на глубине 0,7 м в трубах ПНД, предназначенных для защиты от механических повреждений и агрессивного воздействия окружающей среды. При разработке траншей на участке 0-24 км принять грунт 2-й категории.

Для измерения величины защитного потенциала и проведения мониторинга защищенности проектируемого участка нефтепровода контрольно-измерительные пункты (КИП) установить: на каждом километре; на расстоянии трех диаметров трубопровода от точки дренажа СКЗ и от электрических перемычек; у водных и транспортных переходов (с обеих сторон); в местах пересечения трубопровода с подземными металлическими сооружениями; в местах пересечения трубопровода с ВЛ-110 кВ; на подземной электроизолирующей вставке.

КИПы установить над осью трубопровода со смещением от нее не далее 0,2 м от точки подключения к трубопроводу контрольного кабеля (катодного вывода) марки ВББШвнг(А)-LS 1х6 мм².

Инв. № подл	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	заземление (глубинное) АЗ(Г), состоящее из 20 комплектов графитовых анодных заземлителей АЗГК. Заземлители закладывают вертикально ниже глубины промерзания грунтов в скважину глубиной 40 м, верх последнего заземлителя находится на глубине 4,8 м. Каждый комплектный анодный заземлитель снабжен кабелем присоединения, который выводится на клеммную панель проектируемого КИП, устанавливаемого у устья скважины. Сопротивление растеканию АЗ(Г) должно быть не более 4 Ом.	
					Подключение «+» СКЗ к АЗ(Г) выполнить анодным кабелем марки ВВГнг(А)-LS 1х35 мм ² и существующей анодной ВЛ. Присоединение проектируемого анодного кабеля к существующему проводу анодной ВЛ выполнить при помощи соединительного зажима ПАМ с концевой заделкой кабеля муфтой.	
					Прокладку катодного и анодного кабеля выполнить в траншее на глубине 0,7 м в трубах ПНД, предназначенных для защиты от механических повреждений и агрессивного воздействия окружающей среды. При разработке траншей на участке 0-24 км принять грунт 2-й категории.	
					Для измерения величины защитного потенциала и проведения мониторинга защищенности проектируемого участка нефтепровода контрольно-измерительные пункты (КИП) установить: на каждом километре; на расстоянии трех диаметров трубопровода от точки дренажа СКЗ и от электрических перемычек; у водных и транспортных переходов (с обеих сторон); в местах пересечения трубопровода с подземными металлическими сооружениями; в местах пересечения трубопровода с ВЛ-110 кВ; на подземной электроизолирующей вставке.	
					КИПы установить над осью трубопровода со смещением от нее не далее 0,2 м от точки подключения к трубопроводу контрольного кабеля (катодного вывода) марки ВББШвнг(А)-LS 1х6 мм ² .	
					9/24-ОПЗ	Лист
						17
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		

Километровые знаки, совмещенные с конструкцией КИП, установить на каждом километре проектируемого нефтепровода в створе с существующими километровыми знаками существующего нефтепровода.

Все КИПы оборудовать стационарными медносульфатными неполяризующимися электродами сравнения со вспомогательным электродом, предназначенными для измерения защитного потенциала сооружения относительно электрода путем создания электролитического контакта с грунтом.

Проектом предусмотрена протекторная защита от коррозии защитных футляров нефтепровода под автодорогой и в месте пересечения с подземным существующим нефтепроводом.

Решения по антикоррозионному изоляционному покрытию футляров принимаются в разделе ТХ.

Протекторная защита выполнена одиночным магниевым протектором в активаторе.

Протектор разместить вертикально ниже глубины промерзания грунта, расстояние между протектором и защищаемым футляром должно быть 5,0 м. Подключение протектора к футляру предусмотреть в КИПе соединительным кабелем марки ВБШвнг(А)-LS 1х16 мм², в этом же КИПе проводится измерение защитного потенциала нефтепровода и футляра.

Согласно ГОСТ 9.602-2016 п.8.1.12 для исключения возможного "опасного влияния" проектируемого нефтепровода, на пересекаемые металлические подземные коммуникации (стальные трубопроводы) предусмотрена установка регулируемых электрических переключателей между проектируемым нефтепроводом и указанными сооружениями через КИП с БДР.

Необходимость включения переключателей определяется после введения в действие электрохимзащиты нефтепровода и определения наличия "опасного влияния".

Для снижения опасного влияния существующей высоковольтной линии электропередачи (ЛЭП) на нефтепровод предусмотрена установка КИП с устройством защиты трубопровода (УЗТ) от воздействия переменного тока.

На подземной электроизолирующей вставке (ЭВ) предусматривается установка КИП с БДР, предназначенного для контроля работы вставки и измерения разности потенциалов между обоими концами вставки, «кажущегося» сопротивления и в качестве предохранительного устройства, исключающего возможность пробоя изолятора вставки в случае возникновения в нефтепроводе импульсных перенапряжений.

Присоединение кабелей ЭХЗ к телу трубы выполнено методом термитной сварки с изоляцией мест присоединения термоусаживающими изоляционными материалами "ТЕРМА".

Средства электрохимической защиты проектируемого участка нефтепровода следует включать в работу в течение периода не более 3 месяцев после укладки и засыпки участка нефтепровода.

Контроль защитных покрытий на строящихся участках трубопроводов выполнить в соответствии с п.7.2 СТ РК ГОСТ Р 51164-2005.

Монтаж средств ЭХЗ, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ РК 2015 г., СП РК 4.04-107-2013, СН РК 4.04-07-2023, СТ РК ГОСТ Р 51164-2005, СН РК 3.05-01-2013; ГОСТ 9.602-2016, СТ РК 1722-2007, технических паспортов и инструкций.

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	влияния".							
					Для снижения опасного влияния существующей высоковольтной линии электропередачи (ЛЭП) на нефтепровод предусмотрена установка КИП с устройством защиты трубопровода (УЗТ) от воздействия переменного тока.							
					На подземной электроизолирующей вставке (ЭВ) предусматривается установка КИП с БДР, предназначенного для контроля работы вставки и измерения разности потенциалов между обоими концами вставки, «кажущегося» сопротивления и в качестве предохранительного устройства, исключающего возможность пробоя изолятора вставки в случае возникновения в нефтепроводе импульсных перенапряжений.							
					Присоединение кабелей ЭХЗ к телу трубы выполнено методом термитной сварки с изоляцией мест присоединения термоусаживающими изоляционными материалами "ТЕРМА".							
					Средства электрохимической защиты проектируемого участка нефтепровода следует включать в работу в течение периода не более 3 месяцев после укладки и засыпки участка нефтепровода.							
Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	Контроль защитных покрытий на строящихся участках трубопроводов выполнить в соответствии с п.7.2 СТ РК ГОСТ Р 51164-2005.							
					Монтаж средств ЭХЗ, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ РК 2015 г., СП РК 4.04-107-2013, СН РК 4.04-07-2023, СТ РК ГОСТ Р 51164-2005, СН РК 3.05-01-2013; ГОСТ 9.602-2016, СТ РК 1722-2007, технических паспортов и инструкций.							
					9/24-ОПЗ							
									Лист			
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата								

3.3 Охрана труда и техники безопасности

Для обеспечения требований охраны труда и техники безопасности необходимо, чтобы строительно-монтажные, наладочные работы и эксплуатация электроустановок производились в соответствии со СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013, правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок, правилами техники безопасности при производстве электромонтажных работ, правилами пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ.

3.4. Энергосбережение

Выполнение электрохимической защиты проектируемых сооружений позволяет увеличить срок службы, тем самым обеспечивая экономию энергоресурсов, требующихся на выпуск и приобретение новых сооружений.

3.5. Перечень скрытых видов работ, подлежащих освидетельствованию актами:

- устройство траншей с проложенными кабелями;
- узел приварки кабеля к трубопроводу;
- устройство анодного заземления (глубинного);
- устройство протектора;
- устройство стационарного двухкорпусного медносульфатного неполяризующегося электрода сравнения со вспомогательным электродом

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ПРОЕКТА

Расчетные условия

№ п/п	Наименование расчетных параметров	Обозначения и единицы измерения параметра	Расчетное значение
	Категория надежности электроснабжения:		II
	Общая расчетная проектируемая мощность 0,4 кВ в том числе электроприводные задвижки	кВт	3,0

Энергетические нагрузки

№ п/п	Показатели	Р _у , кВт	Кол-во	К _{спр}	К _{мощ.} (cos φ)	Р _р , кВт	Q _р , кВт
	Станция катодной защиты (раб+рез)	3,0	2	0,5	0,9	3,00	
	Показатели	Обозначения и единицы измерения параметра			Величина		
	Годовое потребление при годовом числе использования максимума нагрузки 8760 часов	Итого на энергообеспечение: $W_{\Sigma} = P_r \times T_{\max} = 3,0 \times 8760$			26280 кВт·час		

9/24-ОПЗ

Лист

19

4.1 Общие сведения.

за их производство, с обязательной записью об этом в Журнале регистрации инструктажей на рабочем месте.

Контроль воздушной среды в траншее должен проводиться каждый раз перед началом и в процессе выполнения сварочных, огневых и изоляционных работ через каждые 30 минут.

Если в процессе работы в стенках траншеи появились трещины, грозящие обвалом, то рабочие должны немедленно покинуть ее, стенку с трещинами следует обрушить, удалить грунт и принять меры по укреплению стенок траншеи (срезание грунта для увеличения откосов и др.).

Чтобы обеспечить возможность быстрого выхода работающих из траншеи, необходимо установить стремянки с уклоном 1:3 с планками через 0,15 — 0,25 м из расчета 2 лестницы на 5 человек и устроить выходы (не менее двух) с противоположных сторон.

В местах перехода через траншею следует установить инвентарные мостики шириной не менее 0,8 м с перилами высотой 1 м, имеющие не менее одной промежуточной опоры.

Промежуточная опора не должна опираться на трубу и задевать ее.

Персонал, занятый ремонтом нефтепровода, должен быть обучен правилам и приемам оказания первой (доврачебной) помощи.

Ремонтная колонна должна быть обеспечена аптечкой с медикаментами и перевязочными материалами.

При несчастном случае необходимо оказать первую помощь пострадавшему, вызвать скорую медицинскую помощь, сообщить об этом непосредственному начальнику и сохранить без изменения обстановку на рабочем месте до расследования (если это не создает угрозу для работающих и не приведет к аварии).

На ремонтных участках должны быть организованы места для приема пищи, отдыха и сна (вагончики), которые в холодное время должны отапливаться. В вагончиках должны быть умывальники, душ, сушилки.

Ремонт нефтепровода следует проводить в светлое время суток. При продолжении работ с наступлением темноты должно быть обеспечено освещение рабочих мест.

Рабочие должны быть обеспечены спецодеждой и спец-обувью, средствами индивидуальной защиты и предохранительными приспособлениями согласно отраслевым нормам.

На месте производства работ ремонтной колонны (звена, бригады) должен постоянно дежурить вахтовый автотранспорт. Транспортные средства, предназначенные для перевозки людей, должны находиться в исправном состоянии и подвергаться ежедневному контролю.

Зимой для работы на участках с поперечными уклонами и на косогорах на гусеницы землеройных и грузоподъемных машин следует приварить скобы против бокового скольжения.

Перед началом работ электростанции и сварочные агрегаты необходимо заземлять.

К управлению и техническому обслуживанию ремонтных машин допускаются только лица, имеющие право на управление машиной данного типа. Все машины должны эксплуатироваться в соответствии с инструкциями по их эксплуатации.

При строительстве зданий и сооружений в проекте производства работ предусматриваются мероприятия по пожарной безопасности на всех этапах строительства.

Подп. и дата		Взам. инв. №		Инв. № дубл.		Подп. и дата		Инв. № подл.		9/24-ОПЗ					Лист
										Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	21

Не допускается применение открытого огня и курение в пожароопасных и взрывоопасных помещениях, под основаниями, газоопасных местах, вблизи емкостей для хранения горюче-смазочных материалов, нефтепродуктов, горючих веществ и реагентов.

Для курения оборудуются специально оборудованные места в пожаробезопасной зоне и обозначаются надписями.

Не допускается ведение газоопасных, огневых и сварочных работ при наличии загазованности, загрязнении горюче-смазочными материалами, нефтепродуктами.

Не допускается проживание людей на территории строительства, в строящихся и временных бытовых зданиях.

Порядок эксплуатации электрокалориферов.

Электрокалориферы допускаются к монтажу и эксплуатации только заводского изготовления, с исправной сигнализацией и блокировкой, исключающей подачу электроэнергии на нагревательные элементы при неработающем вентиляторе, и автоматикой контроля за температурой выходящего воздуха и ее регулирования, предусмотренной электрической и тепловой защитой.

Не допускается применение горючих материалов для мягкой вставки между корпусом электрокалорифера и вентилятором.

При эксплуатации электрокалориферов не допускается:

- 1) отключать сигнализацию или блокировку;
- 2) допускать превышения температуры воздуха на выходе из электрокалорифера, установленной заводом изготовителем;
- 3) включать электрокалорифер при неработающем вентиляторе (блокировку проверяют перед каждым пуском установки);
- 4) сушить одежду или другие горючие материалы на электрокалорифер или вблизи него;
- 5) хранить в помещении, где установлен работающий электрокалорифер, горючие вещества и материалы.

4.3 Инженерная подготовка трассы

Перед устройством временных дорог и проездов для защиты от сточных и грунтовых вод действующих трубопроводов и траншеи строящегося трубопровода следует устраивать водопропускные, водоотводные, а также осушительные сооружения.

При устройстве основания под временные дороги срезанный грунт запрещается складировать в отвал между строящимся и действующими трубопроводами.

Тип и конструкции временных дорог и проездов в зависимости от грунтовых и климатических условий устанавливаются проектом организации строительства (ремонта) и уточняются в ППР.

Земляные работы. Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2 м по обе стороны от действующих трубопроводов или электрического кабеля и кабеля связи, если владельцами коммуникаций не выставлены другие условия, а также в местах пересечения с подземными коммуникациями следует производить только вручную в присутствии представителя эксплуатирующих организаций.

Применение ударных механизмов (клин-бабы и других аналогичных механизмов) при производстве земляных работ разрешается на расстоянии не ближе 5 м от действующих трубопроводов и кабелей.

При проведении работ в охранных зонах отвал грунта из траншеи на действующий трубопровод запрещается. Отвалы минерального и плодородного

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата						Лист 22
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	9/24-ОПЗ					

грунта следует располагать между действующими и прокладываемым трубопроводами, оставляя свободной бровку шириной не менее 0,5 м.

При прокладке нефтепроводов в стесненных условиях, в том числе и между действующими трубопроводами, вопрос о местах для отвала грунта решается с владельцами смежных, близлежащих коммуникаций. Прежде всего необходимо рассмотреть возможность отвала грунта в сторону заменяемого участка трубопровода, если он проходит рядом или в сторону наиболее заглубленного (глубиной не менее минимально допустимой) трубопровода наименьшего диаметра. Если глубина заложения близлежащих трубопроводов недостаточна для сохранности лишь на отдельных небольших участках, то возможна подсыпка на эти участки грунта, вынимаемого из разрабатываемой траншеи или карьера. При недостаточном заглублении действующих коммуникаций на участках значительной протяженности или запрещении наезда на них организациями, эксплуатирующими эти коммуникации, необходимо плодородный и минеральный грунт располагать по разные стороны от траншеи, а затем минеральный грунт спланировать на недозаглубленные коммуникации для прохода строительной техники и раскладки по участку свариваемых плетей и труб.

Зоны расположения отвалов грунта (минерального и плодородного) указывают в рабочих чертежах и ППР.

Для выполнения работ по засыпке нефтепровода механизмами ответственный за проведение работ обязан выдать машинисту механизма по засыпке траншей схему производства работ, показать на месте границы работы механизма, расположение действующих трубопроводов и других коммуникаций.

Засыпку траншей вновь прокладываемого нефтепровода следует производить траншеезасыпателями или бульдозерами с косыми ножами. Бульдозеры с прямыми ножами во избежание наезда на действующие трубопроводы должны перемещаться под углом 45° к оси траншеи. Границы движения бульдозера при засыпке траншеи должны быть обозначены вешками. Наезд на валик грунта действующих трубопроводов, как правило, запрещается. Если организации, эксплуатирующие трубопроводы, разрешают наезды на трубопроводы, то в проектах должны быть отражены действия, обеспечивающие их сохранность.

При засыпке (возвращении) плодородного слоя на действующие трубопроводы следует применять технологию производства работ по рекультивации, исключающую наезд машин на трубопроводы.

Траншеи в местах пересечения с подземными коммуникациями следует засыпать слоями толщиной не более 0,1 м и тщательно утрамбовывать.

Планировку валика действующих трубопроводов (в том числе и после зимней засыпки) необходимо выполнять по специально разработанной и согласованной с эксплуатирующими организациями технологической карте, исключающей наезд механизмов (скрепера, грейдера, планировщика и т.п.) на действующие трубопроводы.

4.4 Погрузочно-разгрузочные работы

Для обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов, физические и юридические лица, осуществляющие ремонт, реконструкцию, модернизацию и эксплуатации грузоподъемных механизмов, перемещение грузов и людей, обязаны соблюдать требования «Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов» утвержденных Приказом Министра по инвестициям

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	9/24-ОПЗ	Лист
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		23

и развитию РК от 30.12.2014 г. № 359 (с изменениями и дополнениями от 26.01.2025 г.).

Владельцы или руководители эксплуатирующих организаций содержат грузоподъемные краны, тару, съемных грузозахватных приспособлений, крановые пути в исправном состоянии и обеспечивают безопасные условия работы путем организации надлежащего освидетельствования, осмотра, ремонта и обслуживания.

В этих целях в организациях проводятся мероприятия по созданию системы производственного контроля и надзора согласно требованиям п.80 «Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов» утвержденных Приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 30.12.2014 г. № 359 (с изменениями и дополнениями от 26.01.2025 г.).

Погрузочно-разгрузочные работы должны выполняться, как правило, механизированным способом при помощи подъемно-транспортного оборудования и под руководством лица, назначенного приказом руководителя организации, ответственного за безопасное производство работ с кранами.

Ответственный за производство погрузочно-разгрузочных работ обязан проверить исправность грузоподъемных механизмов, такелажа, приспособлений, подмостей и прочего погрузочно-разгрузочного инвентаря, а также разъяснить работникам их обязанности, последовательность выполнения операций, значение подаваемых сигналов и свойства материала, поданного к погрузке (разгрузке).

В местах производства погрузочно-разгрузочных работ и в зоне работы грузоподъемных машин запрещается нахождение лиц, не имеющих непосредственного отношения к этим работам.

Механизированный способ погрузочно-разгрузочных работ является обязательным для грузов весом более 50 кг, а также при подъеме грузов на высоту более 3 м.

Материалы (конструкции) следует размещать в соответствии с требованиями настоящих норм и правил на выровненных площадках, принимая меры против самопроизвольного смещения, просадки, осыпания и раскатывания складироваемых материалов.

Транспортные средства и оборудование, применяемое для погрузочно-разгрузочных работ, должно соответствовать характеру перерабатываемого груза.

Установку подъемника проводить так, чтобы при работе расстояние между поворотной частью подъемника при любом его положении и строениями, штабелями грузов и другими предметами (оборудованием) было не менее 1 метра.

При размещении автомобилей на погрузочно-разгрузочных площадках расстояние между автомобилями, стоящими друг за другом (в глубину), должно быть не менее 1 м, а между автомобилями, стоящими рядом (по фронту), - не менее 1,5 м.

При выполнении погрузочно-разгрузочных работ необходимо соблюдать требования «Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов», утв. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 359 (с изменениями и дополнениями от 26.01.2025 г.), а также законодательства о предельных нормах переноски тяжестей и допуске работников к выполнению этих работ.

Запрещается осуществлять складирование материалов, изделий на насыпных неуплотненных грунтах.

Складирование материалов, изделий, на строительных площадках должно осуществляться на основании технологического регламента с учетом требований

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № инв.	Подп. и дата	Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	9/24-ОПЗ	Лист
													24

ГОСТ 12.3.009-76 (СТ СЭВ 3518-81) «Работы погрузочно-разгрузочные. Общие требования безопасности» (изм. 1), и технических условий на них.

Между штабелями (стеллажами) на складах должны быть предусмотрены проходы шириной не менее 1,0 м и проезды, ширина которых зависит от габаритов транспортных средств и погрузочно-разгрузочных механизмов, обслуживающих склад.

Прислонять (опирать) материалы и изделия к заборам, деревьям и элементам временных и капитальных сооружений не допускается.

4.5 Изоляционные работы

Антикоррозионное покрытие подземного трубопровода принято весьма усиленного типа, трубы поставляются в заводской изоляции (трехслойное полиэтиленовое покрытие), минимальная толщина покрытия в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 (ГОСТ Р 51164-98 IDT) (с поправкой); места сварных швов изолировать термоусаживающимися манжетами; толщина изоляции, качество должны соответствовать требованиям СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 (ГОСТ Р 51164-98 IDT) (с поправкой).

4.6 Санитарно-гигиенические мероприятия

В целях охраны здоровья персонала, предупреждения профессиональных заболеваний и отравлений, несчастных случаев, обеспечения безопасности труда работники должны проходить предварительные и периодические медицинские осмотры, специальные медицинские обследования.

Должностные лица предприятий не допускают к работе лиц, не прошедших предварительные и периодические медицинские осмотры или признанных непригодными к работе по состоянию здоровья.

При неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановке в районе объекта работников должны заблаговременно подвергать предварительной вакцинации от соответствующих заболеваний.

Предприятия, должностные лица, работники обязаны обеспечивать содержание и эксплуатацию производственных и санитарно-бытовых помещений, рабочих мест, технологического оборудования в соответствии с санитарными нормами, гигиеническими нормативами.

Атмосферный воздух в местах проживания, воздух производственных территорий и помещений должны соответствовать установленным нормативам. Контроль загазованности осуществляется в установленном на предприятии порядке, согласно СТ РК 2079-2010 «Магистральные нефтепроводы. Организация безопасного проведения газоопасных работ».

Предприятия, должностные лица и работники обязаны обеспечивать сбор, переработку, обезвреживание и захоронение производственных и бытовых отходов и содержание территории в соответствии с санитарными правилами и нормами.

ИТР и рабочие должны быть обеспечены спецодеждой, спец. обувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии с «Трудовым кодексом Республики Казахстан» от 23 ноября 2015 года № 414-V (с изменениями и дополнениями по состоянию на 16.09.2025 г.).

Все лица, находящиеся на строительной площадке и объектах нефтепроводного управления, обязаны носить защитные каски. Рабочие и инженерно-технические работники беззащитных касок и других необходимых средств индивидуальной защиты к выполнению работ не допускаются.

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № дубл.	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

					9/24-ОПЗ	Лист 25
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		

Подготовка к эксплуатации санитарно-бытовых помещений и устройств для работающих на строительной площадке и объектах нефтепроводного управления должна быть закончена до начала основных строительно-монтажных работ и пуска в эксплуатацию.

На каждом объекте строительства и эксплуатации необходимо выделять помещения или места для размещения аптечек с медикаментами, носилок, фиксирующих шин и других средств для оказания первой помощи пострадавшим.

Все работающие на строительной площадке и персонал объектов должны быть обеспечены питьевой водой, качество и условия хранения которой должно соответствовать санитарным требованиям.

Руководители строительно-монтажных и эксплуатационной организаций обязаны обеспечить соблюдение всеми работниками правил внутреннего распорядка, относящихся к охране труда, в соответствии с Типовыми правилами внутреннего трудового распорядка для рабочих и служащих предприятий и организаций.

Допуск посторонних лиц, а также работников в нетрезвом и наркотическом состоянии на территорию объекта, в производственные, санитарно-бытовые помещения и на рабочие места запрещается.

Руководители предприятий, объектов должны обеспечить своевременное оповещение всех своих подразделений о неблагоприятных метеорологических условиях (гроза, ураган, аномальная температура воздуха и др.) и принять меры по обеспечению безопасности персонала и оборудования.

ИТР, а также ответственные лица подрядной организации, находящиеся на строительной площадке, должны вести постоянный контроль воздушной среды (КВС) с занесением в соответствующий журнал каждые 2 часа, а также должны быть обучены и иметь соответствующие удостоверение.

Инв. № подл	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	9/24-ОПЗ					Лист
										26
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата						

5. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ.

5.1 Основные понятия

Объем и содержание мероприятий по гражданской обороне соответствуют требованиям нормативного документа «Объем и содержание инженерно-технических мероприятий гражданской обороны» утвержденному Приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 24 октября 2014 года № 732 (с изменениями по состоянию на 05.09.2025 г.).

Гражданская оборона - составная часть государственной системы гражданской защиты, предназначенная для реализации общегосударственного комплекса мероприятий, проводимых в мирное и военное время, по защите населения и территории Республики Казахстан от воздействия поражающих (разрушающих) факторов современных средств поражения, чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Служба гражданской обороны предназначена для проведения мероприятий по гражданской обороне, включая подготовку необходимых сил и средств и обеспечение действий гражданских организаций гражданской обороны в ходе проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ при ведении военных действий или вследствие этих действий;

Гражданские организации гражданской обороны - формирования, создаваемые на базе организаций по территориально-производственному принципу, не входящие в состав Вооруженных Сил, владеющие специальной техникой и имуществом и подготовленные для защиты населения и организаций от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий.

К категорированным относятся организации, нарушение функционирования которых может привести к значительным социально-экономическим последствиям, возникновению чрезвычайных ситуаций регионального и местного масштабов: организации с действующими, строящимися, реконструируемыми и проектируемыми опасными производственными объектами промышленности и имеющие важное государственное и экономическое значение; организации, на территории которых расположены объекты жизнеобеспечения.

Защита рабочих и служащих - наибольшей работающей смены организаций, отнесенных к категориям по гражданской обороне, расположенных в зонах возможных сильных разрушений и продолжающих свою деятельность в военное время предусматривается в убежищах.

Защита наибольшей работающей смены организаций, отнесенных к категориям по гражданской обороне, расположенных за пределами зон возможных сильных разрушений или в городах, не отнесенных к группам по гражданской обороне, предусматривается в противорадиационных укрытиях.

Рабочие и служащие, участвующие в строительстве, реконструкции и техническом перевооружении действующих объектов, расположенных в зонах возможных сильных разрушений, укрываются в убежищах, предусмотренных для защиты наибольшей работающей смены этих объектов.

5.2 Основные задачи и принципы гражданской защиты

Основными задачами гражданской защиты являются:

- 1) предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций и их последствий;

Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	Инв. № подл.	9/24-ОПЗ					Лист
										27
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата						

- 2) спасение и эвакуация людей при возникновении чрезвычайных ситуаций путем проведения аварийно-спасательных и неотложных работ в мирное и военное время;
- 3) создание сил гражданской защиты, их подготовка и поддержание в постоянной готовности;
- 4) подготовка специалистов центральных и местных исполнительных органов, организаций и обучение населения;
- 5) накопление и поддержание в готовности необходимого фонда защитных сооружений, запасов средств индивидуальной защиты и другого имущества гражданской обороны;
- 6) информирование и оповещение населения, органов управления гражданской защиты заблаговременно при наличии прогноза об угрозе возникновения чрезвычайной ситуации и (или) оперативно при возникновении чрезвычайной ситуации;
- 7) защита продовольствия, водоисточников (мест водозабора для хозяйственно-питьевых целей), пищевого сырья, фуража, животных и растений от радиоактивного, химического, бактериологического (биологического) заражения, эпизоотии и эпифитотий;
- 8) обеспечение промышленной и пожарной безопасности;
- 9) создание, развитие и поддержание в постоянной готовности систем оповещения и связи;
- 10) мониторинг, разработка и реализация мероприятий по снижению воздействия или ликвидации опасных факторов современных средств поражения;
- 11) обеспечение формирования, хранения и использования государственного резерва.

Основными принципами гражданской защиты являются:

- 1) организация системы гражданской защиты по территориально-отраслевому принципу;
- 2) минимизация угроз и ущерба гражданам и обществу от чрезвычайных ситуаций;
- 3) постоянная готовность сил и средств гражданской защиты к оперативному реагированию на чрезвычайные ситуации, гражданской обороне и проведению аварийно-спасательных и неотложных работ;
- 4) гласность и информирование населения и организаций о прогнозируемых и возникших чрезвычайных ситуациях, принятых мерах по их предупреждению и ликвидации, включая ликвидацию их последствий;
- 5) оправданный риск и обеспечение безопасности при проведении аварийно-спасательных и неотложных работ.

5.3 Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны

Ответственность за организацию и осуществление мероприятий гражданской обороны несут руководители центральных, местных исполнительных органов Республики Казахстан и организаций всех форм собственности.

В целях защиты населения, объектов и территории Республики Казахстан, снижения ущерба и потерь при возникновении военных конфликтов центральными и местными исполнительными органами, организациями, отнесенными к категориям по гражданской обороне, в пределах своей компетенции проводятся следующие мероприятия гражданской обороны:

1. заблаговременно:
 - разработка планов гражданской обороны;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	9/24-ОПЗ	Лист
						28
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		

- создание и развитие систем управления, оповещения и связи и поддержание их в готовности к использованию;
- создание, укомплектование, оснащение и поддержание в готовности сил гражданской защиты;
- подготовка органов управления гражданской защиты и обучение населения способам защиты и действиям в случаях применения современных средств поражения;
- строительство и накопление фонда защитных сооружений гражданской обороны, содержание их в готовности к функционированию;
- создание, накопление и своевременное освежение имущества гражданской обороны;
- планирование эвакуационных мероприятий;
- планирование и выполнение мероприятий по устойчивому функционированию отраслей и организаций;

2. при возникновении военных конфликтов:

- оповещение об угрозе и применении современных средств поражения, информирование населения о порядке действий;
- укрытие населения в защитных сооружениях гражданской обороны, при необходимости - использование средств индивидуальной защиты;
- оказание медицинской помощи раненым и пораженным;
- проведение эвакуационных мероприятий;
- создание дополнительных пунктов управления, оповещения и связи гражданской защиты;
- проведение аварийно-спасательных и неотложных работ;
- восстановление нарушенных систем управления, оповещения и связи;
- восстановление готовности формирований гражданской защиты.

Для обеспечения мероприятий гражданской обороны в органах управления гражданской защиты создаются запасы имущества гражданской обороны.

5.4 Требования к защитным сооружениям гражданской обороны

Защитные сооружения гражданской обороны предназначены для защиты в военное время, укрываемые от воздействия современных средств поражения, персонала и населения.

Также они могут использоваться в мирное время для нужд объектов экономики, обслуживания населения, защиты персонала и населения от поражающих факторов, стихийных бедствий, катастроф, аварий, и могут быть использованы для защиты при террористических актах.

Противорадиационные укрытия предназначены для защиты рабочих и служащих (работающих смен) объектов гражданской обороны и других объектов экономики, расположенных за пределами зон возможных сильных разрушений, а также населения, проживающего в городах, поселках и сельских населенных пунктах, от ионизирующего излучения радиоактивно зараженной местности, и от давления ударной волны.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата						
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	9/24-ОПЗ					Лист
										29

1) применять технологии, опасные технические устройства, взрывчатые вещества и изделия на их основе, допущенные к применению на территории Республики Казахстан;

2) организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;

3) проводить обследование и диагностирование производственных зданий, технологических сооружений;

4) проводить технические освидетельствования технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, а также указанных в пункте 2 статьи 71 настоящего Закона;

5) проводить экспертизу технических устройств, отработавших нормативный срок службы, для определения возможного срока их дальнейшей безопасной эксплуатации;

6) допускать к работе на опасных производственных объектах должностных лиц и работников, соответствующих установленным требованиям промышленной безопасности;

7) принимать меры по предотвращению проникновения на опасные производственные объекты посторонних лиц;

8) проводить анализ причин возникновения аварий, инцидентов, случаев утрат взрывчатых веществ и изделий на их основе, осуществлять мероприятия, направленные на предупреждение и ликвидацию вредного воздействия опасных производственных факторов и их последствий;

9) немедленно информировать о произошедшей аварии работников, профессиональную аварийно-спасательную службу в области промышленной безопасности, территориальное подразделение ведомства уполномоченного органа и территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности, местные исполнительные органы, а при возникновении опасных производственных факторов - население, попадающее в расчетную зону чрезвычайной ситуации;

10) вести учет аварий, инцидентов, случаев утрат взрывчатых веществ и изделий на их основе на опасных производственных объектах;

11) предусматривать затраты на обеспечение промышленной безопасности при разработке планов финансово-экономической деятельности опасного производственного объекта;

12) предоставлять в территориальные подразделения уполномоченного органа в области промышленной безопасности информацию о травматизме и инцидентах;

12-1) предоставлять в территориальные подразделения уполномоченного органа в области промышленной безопасности информацию по учету (приходу, расходу, выдаче и возврату) взрывчатых веществ и изделий на их основе, применяемых при производстве взрывных работ на опасных производственных объектах;

13) обеспечивать государственного инспектора при нахождении на опасном производственном объекте средствами индивидуальной защиты, приборами безопасности;

14) обеспечивать своевременное обновление технических устройств, отработавших свой нормативный срок службы;

15) декларировать промышленную безопасность опасных производственных объектов, определенных настоящим Законом;

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № дубл.	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

9/24-ОПЗ

Лист

31

16) обеспечивать укомплектованность штата работников опасного производственного объекта в соответствии с требованиями, установленными законодательством Республики Казахстан;

17) обеспечивать подготовку, переподготовку и проверку знаний специалистов, работников в области промышленной безопасности;

18) заключать с профессиональными аварийно-спасательными службами в области промышленной безопасности договоры на проведение профилактических и горноспасательных, газоспасательных, противофонтанных работ на опасных производственных объектах либо создавать профессиональные объектовые аварийно-спасательные службы в области промышленной безопасности;

19) исключен в соответствии с Законом РК от 01.04.21 г. № 26-VII (см. стар. ред.);

20) осуществлять постановку на учет, снятие с учета опасных производственных объектов;

21) согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

22) при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора;

23) поддерживать в готовности профессиональные объектовые аварийно-спасательные службы в области промышленной безопасности с обеспечением комплектации, необходимой техникой, оборудованием, средствами страховки и индивидуальной защиты для проведения аварийно-спасательных работ;

24) планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации возможных аварий и их последствий на опасных производственных объектах;

25) иметь резервы материальных и финансовых ресурсов на проведение работ в соответствии с планом ликвидации аварий;

26) создавать системы мониторинга, связи и поддержки действий в случае возникновения аварии, инцидента на опасных производственных объектах и обеспечивать их устойчивое функционирование;

27) осуществлять обучение работников действиям в случае аварии, инцидента на опасных производственных объектах;

28) создавать и поддерживать в постоянной готовности локальные системы оповещения.

6.2 Мероприятия по промышленной безопасности

Промышленная безопасность обеспечивается путем:

1) установления и выполнения обязательных требований промышленной безопасности;

2) допуска к применению на территории Республики Казахстан опасных технических устройств, соответствующих требованиям промышленной безопасности;

3) декларирования безопасности опасного производственного объекта;

4) государственного контроля, а также производственного надзора за соблюдением требований промышленной безопасности;

5) экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов;

Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист
					9/24-ОПЗ					32
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата						

8) предъявлять в суд иски о возмещении вреда, причиненного их здоровью, и ущерба имуществу вследствие чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Физические лица обязаны:

- 1) соблюдать законодательство Республики Казахстан в сфере гражданской защиты;
- 2) информировать единую дежурно-диспетчерскую службу «112» о ставших им известными угрозах возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций;
- 3) знать и выполнять порядок действий по сигналу оповещения «Внимание всем!»;
- 4) проходить обучение по гражданской защите;
- 5) соблюдать меры безопасности в быту и повседневной трудовой и хозяйственной деятельности, не допускать нарушений производственной и технологической дисциплины, требований безопасности, которые могут привести к возникновению чрезвычайных ситуаций;
- 6) до прибытия подразделений противопожарной службы принимать посильные меры по спасению людей, имущества и тушению пожаров;
- 7) оказывать содействие противопожарной службе при тушении пожаров, не связанное непосредственно с их тушением;
- 8) выполнять предписания и законные требования государственных инспекторов и органов гражданской защиты;
- 9) принимать участие в проводимых учениях и тренировках по ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий, бережно относиться к средствам защиты населения и объектов.

Физические лица, работающие на опасных производственных объектах, обязаны:

- 1) соблюдать требования промышленной и пожарной безопасности;
- 2) незамедлительно информировать администрацию организации об авариях, инцидентах на опасном производственном объекте, в случае обнаружения пожаров уведомлять о них противопожарную службу;
- 3) проходить обучение и инструктаж, переподготовку, проверку знаний по вопросам пожарной и промышленной безопасности;
- 4) оказывать содействие комиссии по расследованию аварии.

6.4 Мероприятия по предупреждению ЧС

На основании Норм и Правил в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в подразделениях АО «КазТрансОйл» в настоящее время имеется разработанный, согласованный и утверждённый План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера с соответствующей укомплектованностью персоналом и оснащением материально-техническими средствами.

Детальные мероприятия по предотвращению чрезвычайных ситуаций разработаны Владелец предприятия при составлении Декларации безопасности в соответствии с Законом РК 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 31.08.2025 г.) и «Правилами разработки декларации промышленной безопасности опасного производственного

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	9/24-ОПЗ					Лист
										34
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата						

объекта» № 341 от 30 декабря 2014 года (с изменениями и дополнениями от 04.08.2023 г.).

Обязательному декларированию промышленной безопасности подлежат опасные производственные объекты, соответствующие критериям отнесения опасных производственных объектов к декларируемым, утвержденным уполномоченным органом в области промышленной безопасности.

Разработка декларации осуществляется организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект, самостоятельно и утверждается руководителем организации, эксплуатирующей опасный производственный объект.

Декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта разрабатывается для проектируемых и действующих опасных производственных объектов.

В случае изменения условий, влияющих на обеспечение промышленной безопасности, включая случаи модернизации или перепрофилирования опасного производственного объекта, декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта подлежит изменению.

При внесении изменений в декларацию она подлежит повторной регистрации в срок не позднее трех месяцев после внесения изменений.

6.5 Порядок оповещения при возникновении ЧС

Информация об угрозе возникновения ЧС от внешних источников на участке работ может поступить от территориальных органов ЧС РК.

От местных органов управления ЧС информация поступает к руководству нефтепроводного управления, затем по подчиненности, ответственным руководителям подразделений.

При этом, для передачи информации в звене «местный орган ЧС – руководство нефтепроводного управления, используются средства радиосвязи и проводной связи.

При передаче информации от линейных контролеров до руководства первичных подразделений могут использоваться средства мобильной радиосвязи и подвижные средства.

Оповещение рабочих и служащих осуществляется силами администрации нефтепроводного управления.

Физические лица обязаны информировать единую дежурно-диспетчерскую службу «112» о ставших им известными угрозах возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций, незамедлительно информировать администрацию организации об авариях, инцидентах на опасном производственном объекте, в случае обнаружения пожаров уведомлять о них противопожарную службу.

Организация, осуществляющая эксплуатацию опасного производственного объекта, при инциденте (Закон РК «О гражданской защите» ст. 82) (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2026 г.)

1) немедленно информирует о возникновении опасных производственных факторов и произошедшем инциденте работников, население, попадающее в расчетную зону чрезвычайной ситуации, территориальное подразделение ведомства уполномоченного органа в области промышленной безопасности, местные исполнительные органы;

2) исключен в соответствии с Законом РК от 24.06.25 г. № 196-VIII (введен в действие с 6 июля 2025 г.);

3) проводит расследование инцидента;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата						Лист 35
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	9/24-ОПЗ					

4) разрабатывает и осуществляет мероприятия по предотвращению инцидентов;

5) ведет учет произошедших инцидентов.

АО «КазТрансОйл» - Кульсаринское нефтепроводное управление (КНУ), является действующим предприятием, которое имеет сформированную систему при ликвидации, предупреждению и оповещению при аварийных и чрезвычайных ситуациях.

Согласно закону РК «О гражданской защите» на производственных объектах КНУ для каждого пожаровзрывоопасного объекта, а также для всей организации разработан план ликвидации аварий (ПЛА).

ПЛА включает подробное изложение действий должностных лиц производственных и объектовых подразделений по организации оповещения и информирования, сбора и сосредоточения на месте аварии или пожара, необходимого количества сил и средств, проведение первоочередных аварийно-спасательных работ или тушения пожара, а также взаимодействия с привлекаемыми для этих целей сторонними подразделениями.

В организации разработан порядок ввода в действие ПЛА, определен перечень должностных лиц, обладающих правом объявления аварийного режима и несущих персональную ответственность в соответствии с действующим законодательством за полноту и своевременность их введения в действие.

Первоочередные аварийно-спасательные работы включают действия по спасению людей, локализации или ликвидации аварий, защите обслуживающего персонала и населения от опасных факторов в условиях аварий или пожара.

При возникновении аварии, согласно схемы связи и оповещения, руководитель трубопроводного объекта или другое ответственное лицо, обязаны объявить о вводе на объекте аварийного режима и задействовании плана ПЛА, доложить об этом диспетчеру и руководителю организации, которые обязаны информировать территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности, местные исполнительные органы, работников и население, попадающее в расчетную зону чрезвычайной ситуации, при возникновении опасных производственных факторов.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО СПАСЕНИЮ И ЗАЩИТЕ ЛЮДЕЙ:

Оповестить производственный персонал об угрозе аварии, объявить по телефону, громкоговорящей связью - сиреной, и другими видами связи.

Оказать первую помощь пострадавшим при аварии, вывести из опасной зоны всех рабочих и ИТР, не занятых ликвидацией аварии; доступ к месту аварии должен производиться только с разрешения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.

Оповестить руководящий состав Кульсаринского нефтепроводного управления и аварийно-спасательные службы.

В случае угрозы для жизни людей, по решению ответственного руководителя работ по ликвидации аварии, немедленно организовать их эвакуацию, используя для этого автомобильный транспорт структурных подразделений КНУ. В случае нехватки транспорта структурного подразделения, либо невозможности его использования необходимо привлечь транспорт других подразделений КНУ, согласовав с руководством КНУ.

Обеспечить персонал средствами индивидуальной защиты.

В случае возникновения пожара, при невозможности локализации, по решению ответственного руководителя работ по ликвидации аварии вызвать противопожарную службу г. Кульсары, а также скорую медицинскую службу.

Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	Инв. № подл.	9/24-ОПЗ					Лист
										36
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата						

Сообщить оперативному дежурному УЧС г. Кульсары и другим правоохранительным органам.

На месте аварии и на смежных участках протяженностью 200м прекратить все работы с применением открытого огня и другие работы, кроме работ, связанных с мероприятиями по ликвидации аварии.

В целях предупреждения несчастных случаев провести инструктаж на рабочем месте, оформить наряды-допуски на производство огневых, газоопасных и работ повышенной опасности. При разработке рабочего котлована необходимо соблюдать уклон откосов, в зависимости от грунта. Следить за исправностью используемого оборудования.

Ограничить растекание нефти на местности.

Остановить движение транспортных средств на участках шоссе, железных дорог или рек, находящихся в опасной близости к разлившейся нефти.

Эвакуацию персонала из зданий производить согласно схеме эвакуации к пункту сбора за территорией подразделения обозначенное соответствующим знаком.

Через местную администрацию близлежащих населенных пунктов, с помощью стационарной и спутниковой связи оповестить население об опасности и мерах предосторожности (вплоть до эвакуации). При необходимости эвакуацию организовать совместно с УЧС г. Кульсары, местной администрацией населенного пункта.

На период выполнения АБР по устранению аварий I и II категории, должно быть организовано дежурство медперсонала.

6.6 Неотложные меры по защите рабочих и служащих

К принимаемым неотложным мерам по защите рабочих и служащих относятся: подготовка к выдаче средств индивидуальной защиты (СИЗ) +0.1-0.2 часа; приведение в готовность сил и средств, предназначенных для ликвидации ЧС +0.2-1 час;

С целью анализа сложившейся ситуации, прогнозирования и оценки возможного ущерба, привлекаются специалисты отделов и служб администрации, члены регионального управления ЧС.

Одновременно организуется осмотр возможных участков возникновения ЧС.

6.7 Медицинское обеспечение

Медицинское обеспечение в ходе аварийно-спасательных и неотложных работ решает задачи оказания медицинской помощи при ЧС, эвакуации пострадавших в лечебные учреждения, снабжения сил ликвидации ЧС медицинским имуществом, медикаментами.

Первая медицинская помощь персоналу в зоне ЧС оказывается путем взаимопомощи силами внештатных санитарных постов.

В период строительных работ необходимо строго соблюдать требования законодательных и нормативных актов в области охраны труда, техники безопасности, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

6.8 Бытовое и медицинское обслуживание

Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	Инв. № подл.		9/24-ОПЗ	Лист
							37
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата			

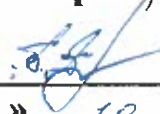
Медицинское обслуживание персонала предусматривается в существующем медпункте, оборудованном всем необходимым для оказания первой медицинской помощи.

Инв. № подл	Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	9/24-ОПЗ	Лист
						38
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		

Приложения

СОГЛАСОВАНО

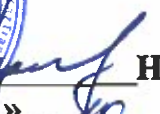
**Начальник Кульсаринского
нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»**


« 10 » 10 2025г. **Б. Досбаев**



УТВЕРЖДАЮ

**Заместитель генерального
директора по производству
АО «КазТрансОйл»**


« 10 » 10 2025г. **Н. Кушжанов**

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

объекта: «МН НПС-3-Косшагыл Ø325мм. Капитальный ремонт трубопровода на участке 0-24км (24км)»

№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Основание для проектирования.	Производственная программа
2.	Вид строительства	Капитальный ремонт
3.	Стадийность проектирования	Рабочий проект.
4.	Требования по вариантной и конкурсной разработке.	Не требуется.
5.	Особые условия строительства	Строительство в условиях действующего предприятия.
6.	Основные технико-экономические показатели	Местонахождение объекта: Атырауская область, Жылыойский район, Кызылкогинский район. Проектное давление – 55кгс/см ² . Проектная пропускная способность нефтепровода – 2млн.т./год. Диаметр нефтепровода – 325мм. Протяженность участка нефтепровода для замены 24км.
7.	Основные требования к инженерному оборудованию и проектированию	Проектом предусмотреть: 1. Применение технологии, опасных технических устройств, допущенных к применению на территории Республики Казахстан; 2. При проектировании для средств измерений необходимо учесть соответствие следующим параметрам: - внесены в реестр ГСИ РК; - отградуированы в единицах измерений международной системы единиц «SI»;

		3. Технические решения и оборудование в соответствии с действующими требованиями стандартов, правил, СН, СНиП, НТД, действующими типовыми решениями Общества и законами РК; 4. Капитальный ремонт трубопровода на участке 0-24км с общей протяженностью 24км согласно техническим требованиям к разделу «Технологической части» Приложения №1. 5. Технические спецификации и опросные листы на оборудование и материалы в объеме достаточном для заказа на изготовление. Опросные листы на оборудование предварительно согласовать с Заказчиком.
8.	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции.	Согласно действующим нормативным документам РК.
9.	Требования к технологии, режиму предприятия	Режим работы предприятия круглосуточный
10.	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям с учетом создания доступной для инвалидов среды жизнедеятельности.	Согласно действующим нормативным документам РК.
11.	Требования и объем разработки организации строительства.	Выполнить проект организации строительства (ПОС).
12.	Выделение очередей, в том числе пусковых комплексов и этапов, требования по перспективному расширению предприятия.	Не требуется
13.	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и других нормативных документов по охране окружающей среды, действующих на территории РК.
14.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда.	Согласно действующим нормативным документам РК.
15.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны	Согласно действующим в РК нормативным актам и документам.

	и мероприятий по предупреждению ЧС.	
16.	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ.	Не требуется
17.	Требования по энергосбережению	Согласно Закону РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности». Согласно действующим законодательным актам РК, стандартам, нормам и правилам.
18.	Состав демонстрационных материалов.	Не требуется
19.	Требования по применению строительных материалов, изделий, конструкции и оборудования казахстанского производства для объектов, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора представляются согласно базы данных товаров, работ, услуг и их поставщиков, сформированной в соответствии с Правилами формирования и ведения базы данных товаров, работ, услуг и их поставщиков, утвержденных приказом исполняющего обязанности МИР РК от 26 ноября 2015 года №1107.	В проекте максимально предусматривать строительные материалы, оборудования, изделий, конструкции и мебели отечественных производителей продукции. Товары (строительные материалы, оборудования, изделия, конструкции и мебель) должны иметь сертификаты казахстанского происхождения фирмы «СТ-KZ»
20.	Состав выполняемых работ.	1. Сбор исходных данных, обследование площадки проектирования, предоставление отчета об обследовании. Инженерные изыскания в объеме достаточном для проектирования. Составление дефектной ведомости и согласование с Заказчиком. Объемно-планировочные и конструктивные решения предварительно согласовать с Заказчиком. 2. Рабочий проект должен быть выполнен в соответствии СН РК 1.02-03- 2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» по составу и содержанию проектной документации при одностадийном проектировании.

	3. Сметную документацию выполнить согласно действующим нормативным документам РК. 4. Проект согласовать с заинтересованными подразделениями Заказчика, главным государственным инспектором в области промышленной безопасности или его заместителями. 5. Обеспечить своевременное внесение в Рабочий проект изменений и дополнений, возникающих в процессе его согласования, и предоставление ответов на замечания комплексной вневедомственной экспертизы. Сдать Заказчику укомплектованный РП после получения заключения комплексной вневедомственной экспертизы с рекомендацией к утверждению, проведенной в соответствии с «Правилами проведения комплексной вневедомственной экспертизы», утвержденных Приказом Министерства национальной экономики РК 01 апреля 2015 года №299. 6. Документация передается заказчику в 3-х экземплярах на русском языке и размещается в системе электронного архива в следующих форматах (информация, передаваемая в электронном виде, не должна иметь защиты от копирования): - Табличные данные должны быть в формате MS Excel (*.xls); - Чертежи, схемы и др. графическая информация должны быть в формате CAD (*.dxf.dwg.*.dgn) и PDF; - Картографическая информация должна быть в формате ESRI (*.shp.*.cov) с атрибутивной базой данных, выполненной в системе координат UTM WGS-84 с набором стилей и условных обозначений; - растровые данные (фотографии, изображения и т.п.) должны быть представлены в форматах BIL, BMP, GeoTIFF, TIFF, GeoGIF, GIF, JPEG, MrSID с учетом поддержки алгоритмов сжатия LZW, JPEG, Wavelet; - растровые данные, такие как аэрофотоснимки, космические снимки должны быть представлены в тех же форматах, как и первые, но с обязательным условием
--	---

		географической регистрации в системе координат UTM WGS-84. 7. Информация, передаваемая в электронном виде, не должна иметь защиты от копирования.
--	--	---

Подписи:

Главный инженер КНУ



К. Утебалиев

Начальник СКС и КР КНУ



А. Бекболатов

Начальник СЭМТ КНУ



Ж. Ермухан

Начальник САСУТП КНУ



Ж. Матешев

Главный механик-начальник СГМ КНУ



М. Караманов

Главный энергетик начальник СГЭ КНУ



С. Агимаев

Согласовано в ЦА Общества:

Директор департамента эксплуатации



М. Тулегенов

Директор департамента ПБ, ОТ и ЧС



А. Кабулов

Начальник управления инжиниринга



Б. Мусагалиев

Начальник управления КС и КР



Р. Панов





Технические требования к разделам

1. Общие требования

- 1.1 Провести техническое обследование объекта. Получить техническое условие, выдаваемое Заказчиком.
- 1.2 Предусмотреть гидравлическое испытание участков нефтепровода на прочность и герметичность. Обеспечение водой для проведения гидроиспытаний, сброс использованной воды и ее утилизацию после испытаний.
- 1.3 Предусмотреть рекультивацию, восстановление нарушенных земель.
- 1.4 Предусмотреть транспортировку материалов.
- 1.5 Применяемое в проекте оборудование согласовать с Заказчиком на начальной стадии проектирования.
- 1.6 Работы по монтажу, сварке, контролю и гидроиспытанию выполнить в соответствии действующими нормативными документами РК.
- 1.7 Определить срок эксплуатации объектов строительства (в соответствии с требованием Закона РК «О магистральном трубопроводе» ст.21 п.3).
- 1.8 Определение фактической протяженности заменяемого участка.

2. Раздел технологические решения (ТХ)

- 2.1 Предусмотреть трубу Ø325мм по ГОСТ 31447-2012 или ГОСТ 20295-85, фасонные изделия по ГОСТ 17375-2001, ГОСТ 30753-2001 с заводским наружным защитным покрытием усиленного типа из 3-х слойного полиэтилена.
- 2.2 Марку стали трубопровода, тип трубы, класс прочности (не менее K52), толщину стенки, а также фасонные изделия определить проектом, но не менее чем на рабочее давление 5,5 МПа и согласовать с Заказчиком.
- 2.3 Для изоляции стыков труб предусмотреть термоусаживающиеся манжеты из радиально-сшитой несущей ПЭ-пленки и покрытия из термопластичного адгезива в комплекте с эпоксидным праймером.
- 2.4 Прокладку трубопровода выполнить подземно. Глубину заложения определить проектом, но не менее требований нормативных документов.
- 2.5 Выполнение сварочных работ поточно-расчлененным методом автоматической и полуавтоматической сваркой. 100% контроль сварных швов методом: ВИК, цифровой радиографический контроль и дополнительно 100% цифровой ультразвуковой контроль фазированными решетками соединительных деталей и захлестных стыков.
- 2.6 Предусмотреть приборный контроль изоляции перед укладкой трубопровода в траншею электроискровым дефектоскопом типа Holiday detector, 100% визуальный и инструментальный контроль качества монтажа термоусаживающихся манжет, контроль изоляции методом катодной поляризации после укладки трубопровода в траншею.
- 2.7 Предусмотреть входной визуально-измерительный контроль и ультразвуковой контроль толщинометрию труб, соединительных деталей и их изоляционного покрытия до монтажа, а также околошовной зоны до нанесения изоляции.

2.8 Начальную точку подключения выполнить на выходе из камеры пуска средств очистки и диагностики на 0 км, за соединительным тройником действующей задвижки №15. Точки подключения (захлестов) проектируемого трубопровода к действующему нефтепроводу предусмотреть упругим изгибом на прямолинейном участке, на минимальном расстоянии от существующего нефтепровода.

2.9 Очистку внутренней полости нефтепровода с пропуском ОУ до гидроиспытания и в два раза после гидроиспытания. Калибровку внутренней полости участков нефтепровода с пропуском скребка-калибра.

2.10 На открытых участках трубопровода устройство обвалования, «мягкой» постели под трубопроводом, с предварительной утрамбовкой и засыпкой мягким грунтом. Строительство водопропускных сооружений (при необходимости).

2.11 Предусмотреть резерв коэкструдированной трехслойной синтетической ленты из стабилизированной несущей ПЭ-плёнки с бутилкаучуковым адгезивом с обеих сторон в количестве 500 кг и праймера на основе лигроина для замены изоляции трубопровода согласно техническому заданию Заказчика.

2.12 Устройство переездов, для проектируемого нефтепровода, через трубопровод бетонными дорожными плитами, размером не менее 3х6м и толщиной не менее 0,2 метра с установкой информационных и предупредительных знаков, с соблюдением расстояния между верхней образующей трубопровода и нижней образующей плит 1,4 метра с учетом погодных-климатических факторов. Места обустройства и количество переездов согласовать с Заказчиком.

2.13 Сейсмоустойчивость МН согласно сейсмоактивности региона.

2.14 До монтажа электроизолирующей вставки, обеспечить составление акта пригодности.

2.15 Теплоизоляцию наружных и дренажных трубопроводов камеры пуска СОиД.

2.16 Планировка с уплотнением существующей вдольтрассовой дороги автогрейдером и дорожными катками шириной 5 метров по всей протяженности проектируемого участка.

2.17 Пересечение с автомобильными дорогами выполнить в защитном кожухе (согласно выданных ТУ и требований ЭХЗ, СП РК 3.05-101-2013 и СН РК 3.05-01-2013), с применением опорных колец ПМТД тип 1 (с опорами скольжения из диэлектрического материала), выполнить герметизацию концов кожуха манжетой герметизирующей тип 1 в укрытии.

2.18 Установку закрепительных и предупреждающих знаков с необходимой информацией. Тип покрытия и исполнение надписей на знаках выполнить из высокопрочного материала, по согласованию с заказчиком.

2.19 Выполнить ремонт площадки камеры пуска согласно дефектной ведомости.

3. Электротехническая часть

3.1 В связи с применением трубы с заводским наружным защитным покрытием, проектом предусмотреть оптимизацию количества СКЗ с 3-х единиц до 1-ой единицы на рассматриваемом участке.

3.2 Предусмотреть установку УКЗВ с импульсным преобразователем катодной защиты (мощность станции катодной защиты определить проектом). В целях оптимального зонирования катодной защиты место установки предусмотреть в конце заменяемого участка. Подключение проектируемого УКЗВ предусмотреть от существующей ВЛ-6кВ НПС-3.

3.3 Предусмотреть установку СКЗ для защиты трубопроводов камеры пуска СОиД НПС-3. Место установки СКЗ определить проектом.

3.4 Предусмотреть замену электроприводов №13, №14, №15 с механическими концевыми выключателями на интеллектуальные электропривода в взрывозащищенном исполнении, с переходной соединительной коробкой, для гибкого кабеля в БАРНО ЭПЗ, с возможностью интеграции в систему СКАДА, с площадками обслуживания. Схема управления электроприводами должна предусматривать управление по месту и дистанционное.

3.5 Предусмотреть устройство анодных заземлителей для станций катодной защиты (СКЗ). Тип анодного заземления (глубинное) выбрать исходя из местных условий, с учетом литологии, агрессивности грунтов и отсутствию вредного влияния на другие коммуникации. Предпочтение отдавать глубинным анодным заземлителям. Выполнить расчет и строительство воздушных линий анодных заземлителей.

3.6 В целях исключения перетоков, предусмотреть установку электроизолирующих вставок на выходе НПС-3 и в конце проектируемого участка. Электроизолирующие вставки должны быть рассчитаны на рабочее давление не менее 5,5 МПа.

3.7 Кабельные линии к точке дренажа выполнить негорючим кабелем типа ВВГнг (сечение согласно расчетам, но не менее 35мм²). Кабельные линии для контроля защитного потенциала трубопровода от станции катодной защиты до КИП, выполнить кабелем типа КВВГнг (сечение согласно расчетам, но не менее - 1х6мм², КВВГЭнг сечением 4х1,5мм²).

3.8 Количество и размещение КИП на участке 0-24км предусмотреть согласно СТ РК ГОСТ Р 51164-2005, а также: в местах пересечения с другими подземными стальными трубопроводами; на пересечениях с авто- и ж/д дорогами; с стороны линейной задвижки; в местах пересечения и сближения с ВЛ-110кВ и выше; в месте установки электроизолирующей вставки; в точках дренажа УКЗ и УДЗ на трубопроводе; в культурной и осваиваемой зонах: у дорог, арыков, коллекторов и других естественных и искусственных образований.

3.9 Контрольно-измерительные пункты установить над осью трубопровода со смещением от нее не далее 0,2 м от точки подключения к трубопроводу контрольного провода. Все КИП, строящихся, реконструируемых и ремонтируемых МН, должны быть оборудованы двухкорпусными неполяризуемыми электродами сравнения длительного действия с индикаторами коррозии и датчиками поляризационного потенциала и совмещены с километровыми пикетами, высотой не менее 2,5 м. Тип электродов сравнения – определить проектом.

3.10 В качестве противокоррозионной защиты неизолированных элементов подземных трубопроводов (фасонных деталей крановых узлов, соединительных деталей и защитных футляров) применить изоляционные материалы. Соединительные детали и запорной арматуры поставить в заводской изоляции

3.11 Контуры защитных заземлений технологического оборудования, не должны оказывать экранирующего влияния на систему ЭХЗ подземных коммуникаций. Заземление должно быть выполнено из меди, либо оцинкованной стали.

3.12 Предусмотреть привязку по GPS координатам мест расположения объектов нефтепровода, километровых знаков, совмещенных с КИП, с точностью в соответствии с ГОСТ СТ РК Р 51164 (гл.7, п.7.1.1).

3.13 Применяемое в проекте оборудование систем ЭХЗ согласовать с Заказчиком на начальной стадии проектирования.

3.14 Противокоррозионная защита проектируемого объекта должна обеспечить его безаварийную работу в течение всего эксплуатационного срока.

Подписи:

Главный инженер КНУ



К. Утебалиев

Начальник СЭМТ КНУ



Ж. Ермұхан

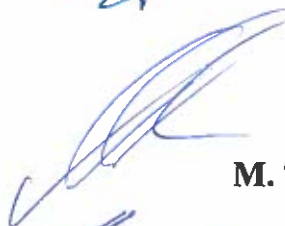
Начальник СГЭ КНУ



С. Агиманов

Согласовано в ЦА Общества:

Директор департамента эксплуатации



М. Тулегенов

Начальник управления инжиниринга



Б. Мусагалиев

Начальник управления КС и КР



Р. Панов





Утверждаю
Управляющий директор по
капитальному строительству
АО «КазТрансОйл»
А. Недзе
2026 г.

Дополнение №1
к Заданию на проектирование рабочего проекта от 18.12.2025 года
по объекту: «МН НПС-3 - Косшагыл д.325 мм. Капитальный ремонт
трубопровода на участке 0-24 км (24 км)»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Дополнительные требования	Применить стоимость материалов и оборудования, принятых по коммерческим предложениям согласно Приложению №1 к заданию на проектирование.

**Начальник отдела экспертизы
проектов управления инжиниринга**

Е. Шахшаев



Жер учаскесіне арналған акт № 2025-4894972

Акт на земельный участок № 2025-4894972

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	04:062:021:524
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	Атырау обл., Қызылқоға ауд., Мұқыр а.о. ("3-МАС-Қосшағыл" мұнай құбырының 0-13 шақырымындағы) обл. Атырауская, р-н Кызлқоғинский, с.о. Мукур (на 0-13 км нефтепровода "3-МАС-Косшағыл")
3. Жер учаскесіне құқық түрі Вид право на земельный участок	уақытша өтеулі қысқа мерзімді жер пайдалану временное возмездное краткосрочное землепользование
4. Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні ** Срок и дата окончания аренды **	3 жыл, 08.05.2028 дейін 3 лет, до 08.05.2028
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	13.0000 13.0000
6. Жердің санаты Категория земель	Ауыл шаруашылығы мақсатындағы жер Земли сельскохозяйственного назначения
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты**** Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)***** Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	мұнай құбырың ауыстыру үшін, Коммерциялық для замены нефтепровода, Коммерческая
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар Ограничения в использовании и обременения земельного участка	инженерлік жүйелерді жөндеу және қызмет көрсету үшін кіру құқығымен, санитарлық экологиялық және өртке қарсы талаптарды сақтаумен, инженерлік жүйелердің қорғау аумағын сақтаумен шектеулі, учаскелері арқылы жаяу және көлікпен өту құқығымен ауыртпалықтар қойылып соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм, ремонтировать инженерных коммуникации и для обслуживания, инженерных коммуникации с право прохода и проезда через участок
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	Бөлінбейтін Неделимый

Ескерту / Примечание:

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

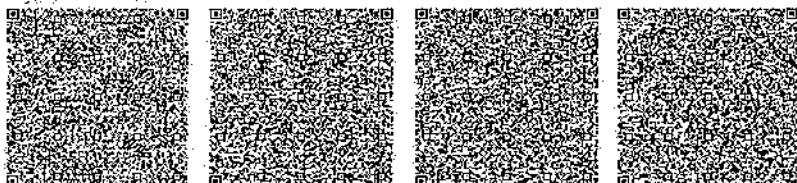
** Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

*** Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии.

**** Қосымша жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер учаскесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка.

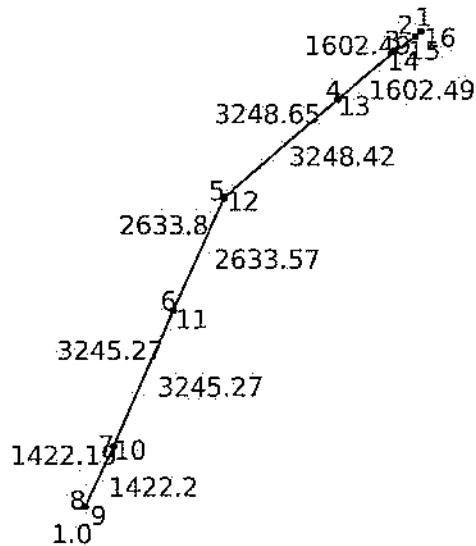
***** Жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ/Функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II ҚРЗ І бабына сәйкес қаталық жеткізіндігі қамтамасыз етіледі.
Данный документ составлен в соответствии с пунктом 1. статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



* штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалы (Атырау аудандық тіркеу және жер кадастрлық бөлімі)
* штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕРКН и подписанные электронной-цифровой подписью уполномоченного Отдел Кызылқоғинского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области

План земельного участка*



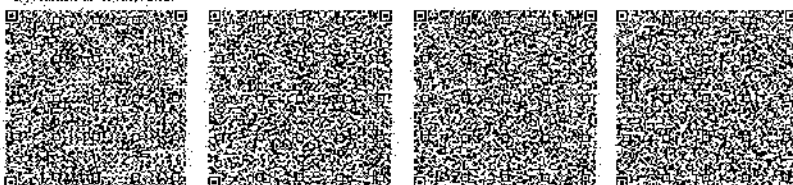
Машинаб: 1:200000

Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің жария кадастрыық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері Меры линий в системе координат, указанной в публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости	
1-2	150.50
2-3	593.88
3-4	1602.49
4-5	3248.42
5-6	2633.57

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық инфрақұрылым туралы» 2003 жылы 7 қаңтардағы № 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштері құрылып брілмей.

Данный документ создан пунктом 4 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи равнозначен документу на бумажном носителе».



* «Итрих-код ЖЭББМК АЖ-дан алынган және кыргыз телерушун электрондук-шифрлык каттап-баасымен кол койылган деректерди камтыйт: «Азаматтарга арналган үкүктө» мамлекеттик корпорациясы» коммерциялык эмес акционерлик коомунун Атырау областа бийлигида финансылан. Кыргызга аудандык тиркеу және аер катастрофик бөлүн

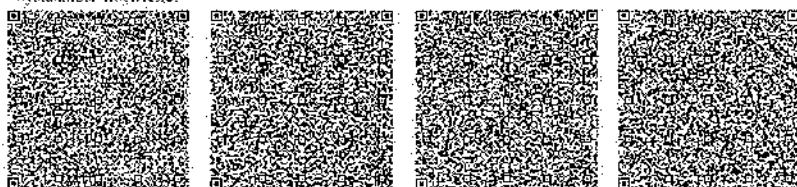
* «Итрих-код» содранган данине, полученные из ИС ЕБГК и подписанные «электронно-цифровой» подписью уполномоченных: Отдел Кзылскагоигои района по регистрации и делопроизводству кадастра филиала искоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Ирригационное для граждан» по Атырауской области

6-7	3245.27
7-8	1422.20
8-9	1.0
9-10	1422.19
10-11	3245.27
11-12	2633.80
12-13	3248.65
13-14	1602.49
14-15	593.91
15-16	150.53
16-1	1.0
Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
1-2	150.50
2-3	593.88
3-4	1602.49
4-5	3248.42
5-6	2633.57
6-7	3245.27
7-8	1422.20
8-9	1.0
9-10	1422.19
10-11	3245.27
11-12	2633.80
12-13	3248.65
13-14	1602.49
14-15	593.91
15-16	150.53
16-1	1.0

Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков*

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	А	Земли с.о. Мукур

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық шифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізіндігегі құжатпен біртегі.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*Штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-шифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Ақмола аймағының әкімі» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының Қызылқоға ауданылық тіркеу және жер кадастры бөлімі штрих-кодта қамтылған деректер, алынғаннан ІС ЕГКН и таңбасымен электрондық-шифрлық таңбасымен. Олмен Қызылқоға ауданының тіркеу және жер кадастры бөлімі филиалы не коммерциялық акционерлік қоғамы «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области»



Жер учаскесіне арналған акт № 2025-4762019

Акт на земельный участок № 2025-4762019

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	04:059:016:709
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	Атырау обл., Жылыой ауд. («3-МАС-Қосшағыл» мұнай құбырының 13-24 шақырымы) обл. Атырауская, р-н Жылыойский (на 13-24 км магистрального нефтепровода "МАС-3-Косчагил")
3. Жер учаскесіне құқық түрі Вид право на земельный участок	уақытша өтеулі қысқа мерзімді жер пайдалану временное возмездное краткосрочное землепользование
4. Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні ** Срок и дата окончания аренды **	30.04.2028 дейін до 30.04.2028
5. Жер учаскесінің аланы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	11.0000 11.0000
6. Жердің санаты Категория земель	Қор жерлері Земли запаса
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты**** Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)***** Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	мұнай құбырын ауыстыру үшін для замены трубы нефтепровода
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар Ограничения в использовании и обременения земельного участка	нысаналы мақсатын өзгертуге шектеулі, ауыртпашылықсыз ограничен изменением целевого назначения, без обременений
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	Бөлінбейтін Неделимый

Ескертпе / Примечание:

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

** Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

*** Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии.

**** Қосымша жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер учаскесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка.

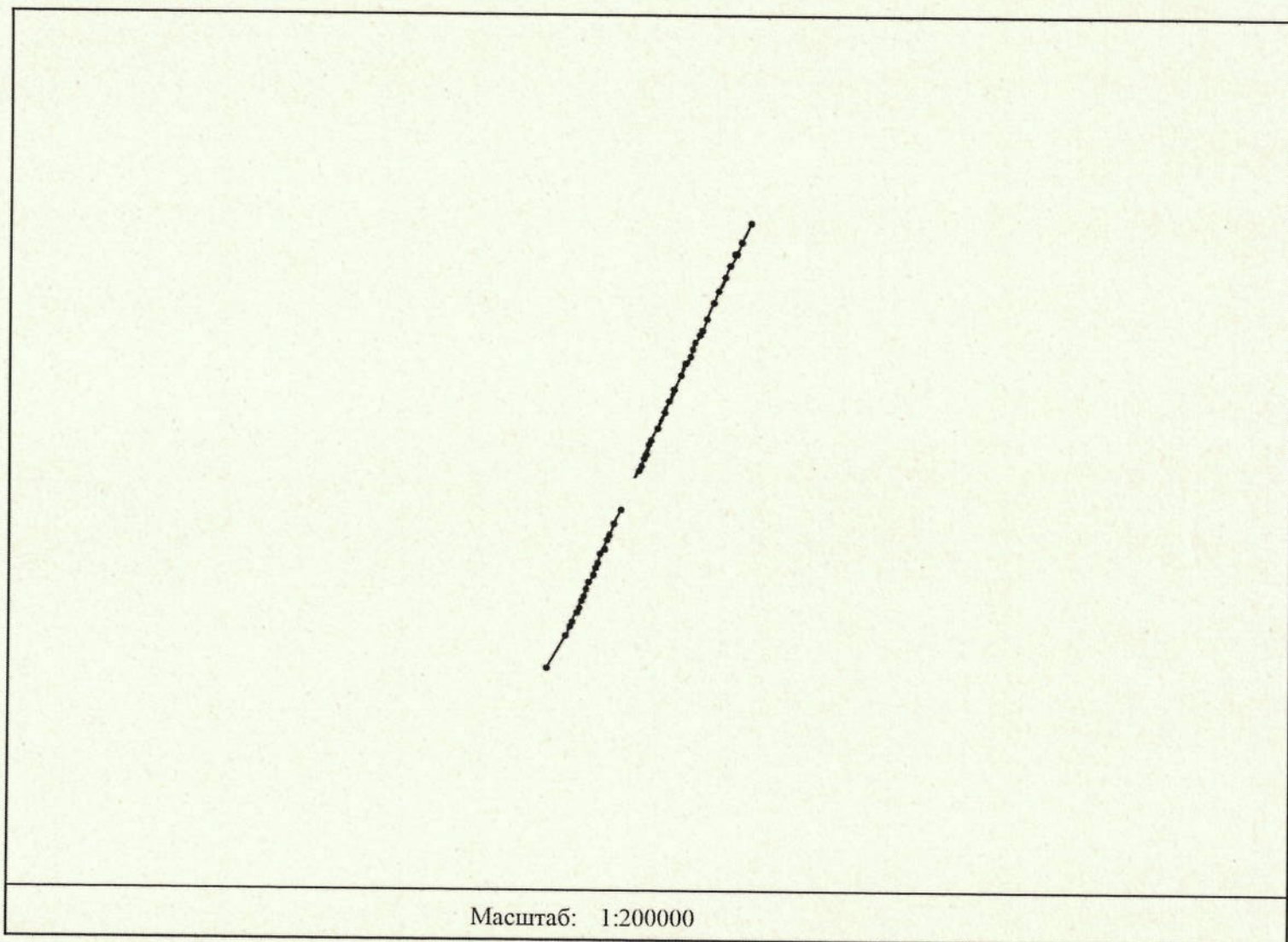
***** Жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ/Функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қантардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының Жылыой аудандық тіркеу және жер кадастрлық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью уполномочителя: Отдел Жылыойского района по регистрации и

Жер учаскесінің жоспары*
План земельного участка*

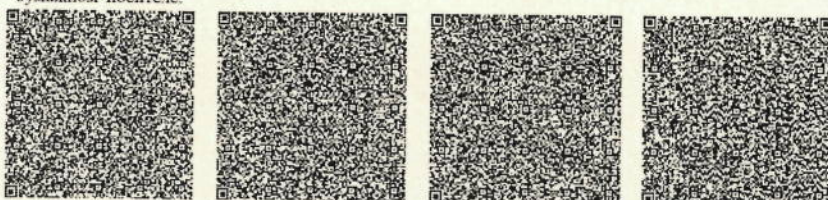


Масштаб: 1:200000

Сызыктардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызыктардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызыктардың өлшемдері Меры линий в системе координат, указанной в публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости	
1-2	181.07
2-3	10.0
3-4	181.07
4-5	161.97
5-6	183.49

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының Жылыой аудандық тіркеу және жер кадастрлық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью уполномоченного: Отдел Жылыойского района по регистрации и

6-7	91.58
7-8	145.34
8-9	107.55
9-10	121.86
10-11	152.29
11-12	174.18
12-13	244.37
13-14	155.16
14-15	125.66
15-16	113.05
16-17	107.38
17-18	85.40
18-19	90.33
19-20	122.43
20-21	126.97
21-22	117.10
22-23	111.62
23-24	239.13
24-25	105.54
25-26	152.90
26-27	186.01
27-28	183.67
28-29	104.33
29-30	75.81
30-31	148.10
31-32	142.01
32-33	154.06
33-34	194.83
34-35	271.71
35-36	280.57
36-37	231.47
37-38	134.46
38-39	186.94
39-40	145.91

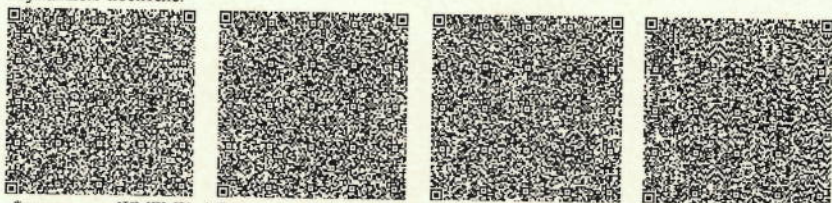
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының Жылыой аудандық тіркеу және жер кадастрлық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Жылыойского района по регистрации и

40-41	188.71
41-42	113.47
42-43	145.01
43-44	190.15
44-45	235.75
45-46	252.14
46-47	10.0
47-48	252.13
48-49	235.73
49-50	190.15
50-51	144.01
51-52	113.47
52-53	188.68
53-54	145.85
54-55	186.92
55-56	134.47
56-57	231.47
57-58	280.57
58-59	271.71
59-60	194.82
60-61	154.07
61-62	142.0
62-63	148.11
63-64	75.81
64-65	104.32
65-66	183.67
66-67	186.02
67-68	153.42
68-69	105.31
69-70	238.61
70-71	111.89
71-72	117.15
72-73	126.97
73-74	122.42

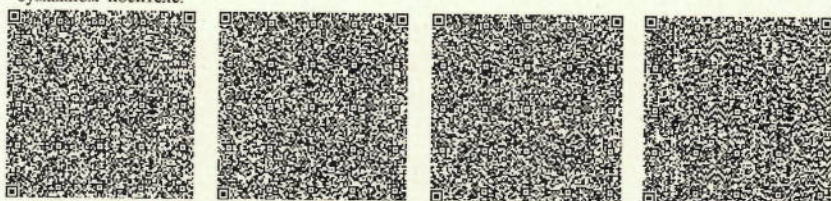
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының Жылыой аудандық тіркеу және жер кадастрлық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Жылыойского района по регистрации и

74-75	90.33
75-76	85.42
76-77	107.37
77-78	113.03
78-79	125.68
79-80	155.16
80-81	244.36
81-82	174.18
82-83	152.29
83-84	121.82
84-85	107.48
85-86	145.29
86-87	91.53
87-88	183.45
88-1	161.99
89-90	897.71
90-91	10.0
91-92	899.66
92-93	15.89
93-94	3.11
94-95	66.98
95-96	53.21
96-97	71.82
97-98	72.93
98-99	100.44
99-100	72.97
100-101	87.22
101-102	116.72
102-103	120.80
103-104	78.52
104-105	89.93
105-106	113.88
106-107	87.87
107-108	124.48

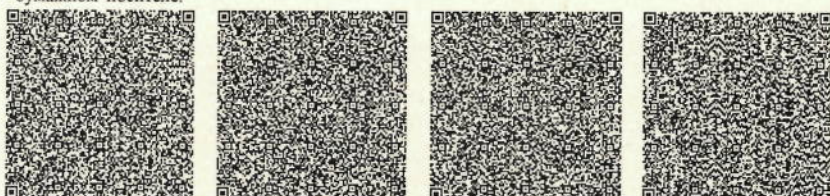
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді кампиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының Жылыой аудандық тіркеу және жер кадастрлық бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Жылыойского района по регистрации и

108-109	134.55
109-110	102.12
110-111	137.19
111-112	134.92
112-113	167.54
113-114	191.09
114-115	148.79
115-116	129.94
116-117	112.90
117-118	142.30
118-119	137.13
119-120	140.86
120-121	140.03
121-122	225.31
122-123	10.25
123-124	227.72
124-125	139.98
125-126	140.80
126-127	137.11
127-128	142.30
128-129	112.90
129-130	129.94
130-131	148.79
131-132	191.09
132-133	167.56
133-134	134.92
134-135	137.18
135-136	102.12
136-137	134.56
137-138	124.48
138-139	87.89
139-140	113.88
140-141	89.96
141-142	78.53

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ І бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының Жылыой аудандық тіркеу және жер кадастрлық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Жылыойского района по регистрации и

142-143	120.77
143-144	116.73
144-145	87.23
145-146	72.95
146-147	100.42
147-148	72.94
148-149	71.82
149-150	53.28
150-151	68.61
151-152	5.55
152-89	14.83

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

1-2	181.07
2-3	10.0
3-4	181.07
4-5	161.97
5-6	183.49
6-7	91.58
7-8	145.34
8-9	107.55
9-10	121.86
10-11	152.29

Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков*

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	А	Земли р-н Жылыойский

Ескертпе/Примечание:

*Шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
-----	-----	-----

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының Жылыой аудандық тіркеу және жер кадастрлық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Жылыойского района по регистрации и

Осы актіні «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының Жылыой аудандық тіркеу және жер кадастрлық бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін ұйымның атауы)

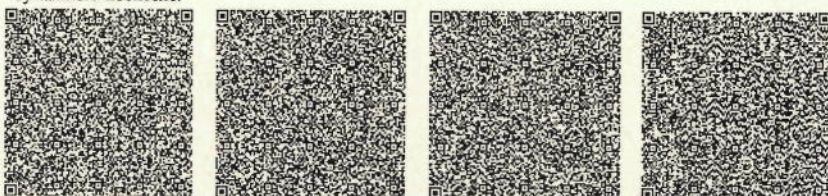
Настоящий акт изготовлен Отдел Жылыойского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2025 жылғы «21» мамыр

Дата изготовления акта: «21» мая 2025 года

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ І бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының Жылыой аудандық тіркеу және жер кадастрлық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Жылыойского района по регистрации и

"Жылыой ауданы құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі" мемлекеттік мекемесі



Государственное учреждение "
Отдел строительства,
архитектуры и
градостроительства
Жылыойского района"

ЖЫЛЫОЙ АУДАНЫ, ҚҰЛСАРЫ Қ.Ә.,
ҚҰЛСАРЫ Қ., Жылқышы Ізтұрғанов көшесі,
№ 7 үй

ЖЫЛЫОЙСКИЙ РАЙОН,
КУЛЬСАРИНСКАЯ Г.А., Г.КУЛЬСАРЫ,
улица Жылқышы Ізтұрғанов, дом № 7

Бекітемін:
Утверждаю:
Бөлімнің басшысы
Руководитель отдела

Ағыраев Казбек Саматұлы
(Т.А.Ә)(Ф.И.О)

Жобалауға арналған
сәулет-жоспарлау тапсырмасы (СЖТ)
Архитектурно-планировочное задание
на проектирование (АПЗ)

Нөмірі: KZ26VUA02116248 **Берілген күні:** 04.11.2025 ж.
Номер: KZ26VUA02116248 **Дата выдачи:** 04.11.2025 г.

Объектінің бірегей нөмірі: 1149

Уникальный номер объекта: 1149

Объектің атауы: «ММК 3-МАС – Косшағыл Д325 мм. 0-24 км учаскесінде құбырды күрделі жөндеу»

Наименование объекта: «МН НПС-3–Косшағыл Д325 мм. Капитальный ремонт трубопровода на участке 0-24 км»

Объектінің мекенжайы: РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖЫЛЫОЙСКИЙ РАЙОН, КОСЧАГИЛСКИЙ С.О., С.КОСЧАГИЛ, НПС Кошағыл

Адрес объекта: РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖЫЛЫОЙСКИЙ РАЙОН, КОСЧАГИЛСКИЙ С.О., С.КОСЧАГИЛ, НПС Кошағыл

Қала (елді мекен): РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖЫЛЫОЙСКИЙ РАЙОН, КОСЧАГИЛСКИЙ С.О., С.КОСЧАГИЛ

Город (населенный пункт): РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖЫЛЫОЙСКИЙ РАЙОН, КОСЧАГИЛСКИЙ С.О., С.КОСЧАГИЛ.



№ п/п	Сәулет-жоспарлау тапсырмасын (СЖТ) әзірлеу үшін негіздеме	Қала (аудан) әкімдігінің қаулысы немесе құқық белгілейтін құжат № Жылыой ауданы әкімдігінің № 119 қаулысы, 30.04.2025 ж. (күні, айы, жылы)
	Основание для разработки архитектурно-планировочного задания (АПЗ)	Постановление акимата города (района) или правоустанавливающий документ № Жылыой ауданы әкімдігінің №119 қаулысы от 30.04.2025 г. (число, месяц, год)
Учаскенің сипаттамасы		
Характеристика участка		
1	Учаскенің орналасқан жері	Жылыой ауданы, Қосшағыл ауылы, НПС Қосшағыл
	Местонахождение участка	-
2	Салынған құрылыстың болуы (учаскеде бар құрылымдар мен ғимараттар, оның ішінде коммуникациялар, инженерлік құрылғылар, абаттандыру элементтері және басқалар)	Жаңа құрылыс, жер бөлімі құрылыстан таза. Көгалдар жоқ . Жер асты және жер үсті коммуникациялары жоқ.
	Наличие застройки (строения и сооружения, существующие на участке, в том числе коммуникации, инженерные сооружения, элементы благоустройства и другие)	-
3	Геодезиялық зерделенуі (түсірілімдердің болуы, олардың масштабтары)	1:1000 өлшемде жер телімнің топографиялық түсірілімі бар. Түзетуді орындау қажет, құдықтар белгілері көрсетілген барлық жер асты және жер үсті коммуникациялардың орналасуын анықтау
	Геодезическая изученность (наличие съемок, их масштабы)	-
4	Инженерлік-геологиялық зерделенуі (инженерлік-геологиялық, гидрогеологиялық, топырақ-ботаникалық және басқа іздестірулердің қолда бар материалдары)	Қордағы материалдар бойынша (топографиялық түсірілімдер, өлшемдер , түзетудің болуы)
	Инженерно-геологическая изученность (имеющиеся материалы инженерно-геологических, гидрогеологических, почвенно-ботанических и других изысканий)	-



Жобаланатын объектінің сипаттамасы		
Характеристика проектируемого объекта		
1	Объектінің функционалдық мәні	«ММҚ 3-МАС – Қосшағыл Д325 мм. 0-24 км учаскесінде құбырды күрделі жөндеу»
	Функциональное значение объекта	-
2	Қабаттылығы	Технология бойынша
	Этажность	-
3	Жоспарлау жүйесі	Объектінің функционалдық мәнін ескере отырып, жоба бойынша
	Планировочная система	По проекту с учетом функционального назначения объекта
4	Конструктивті схема	Жоба бойынша
	Конструктивная схема	По проекту
5	Инженерлік қамтамасыз ету	Бөлінген ауланың шеттінен инженерлік сымдарға, қорапқа, су құдықтарына берілген техникалық құжаттарға сәйкес қосылу Бөлінген ауланың шеттінен инженерлік сымдарға, қорапқа, су құдықтарына берілген техникалық құжаттарға сәйкес қосылу
	Инженерное обеспечение	-
6	Энергия тиімділік сыныбы	-
	Класс энергоэффективности	-



Қала құрылысы талаптары		
Градостроительные требования		
1	Көлемдік-кеңістіктік шешім	Участке бойынша іргелес объектілермен байланыстыру
	Объемно-пространственное решение	Увязать со смежными по участку объектами
2	Бас жоспар жобасы:	Жанасатын көшелердің тік жоспарлау белгілерінің егжей-тегжейлі жоспарлау жобасына, Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес
	Проект генерального плана:	В соответствии с проектом детальной планировки, вертикальными планировочными отметками прилегающих улиц, требованиями строительных нормативных документов Республики Казахстан
	тік жоспарлау	Іргелес аумақтардың жоғары белгілерімен байланыстыру
	вертикальная планировка	Увязать с высотными отметками прилегающей территории
	абаттандыру және көгалдандыру	Бар аббатандырумен үйестіру. Көгалдандыру жобасын эскиздік жоба құрамында әзірлеу, нормативтік талаптарға сәйкес ара қашықтықты сақтап көгалдандыру
	благоустройство и озеленение	-
	автомобильдер тұрағы	Мүгедектерге арнап авто көліктерді қою орнын анықтауды (сызық ретінде) объектілерге қатынауды қамтамасыз ету нормаларына сәйкес қарастыру
	парковка автомобилей	-
	топырақтың құнарлы қабатын пайдалану	Құнарлы қабат болған жағдайда құнарлы қабаттың алынуын және егістікте пайдалануын қарастыру
	использование плодородного слоя почвы	-
	шағын сәулет нысандары	өз жер аумағында және көше бетте (орындықтар, қоқыс жәшігін) орналастыру
	малые архитектурные формы	-
	жарықтандыру	жобада объект пен аумақты жарықтандыру жүйесін ұсыну
	освещение	-



Сәулет талаптары		
Архитектурные требования		
1	Сәулеттік келбетінің стилистикасы	Объектінің функционалдық ерекшеліктеріне сәйкес сәулеттік келбетін қалыптастыру
	Стилистика архитектурного образа	Сформировать архитектурный образ в соответствии с функциональными особенностями объекта
2	Қоршап тұрған құрылыс салумен өзара үйлесімдік сипаты	Объектінің орналасқан жеріне және қала құрылысы мәніне сәйкес
	Характер сочетания с окружающей застройкой	В соответствии с местоположением объекта и градостроительным значением
3	Түсіне қатысты шешім	Келісілген эскиздік жобаға сәйкес
	Цветовое решение	Согласно согласованному эскизному проекту
4	Жарнамалық-ақпараттық шешім, оның ішінде:	«Қазақстан Республикасындағы тіл туралы» Қазақстан Республикасының 1997 жылғы 11 шілдедегі Заңының 21-бабына сәйкес жарнамалық-ақпараттық қондырғыларды көздеу
	Рекламно-информационное решение, в том числе:	Предусмотреть рекламно-информационные установки согласно статье 21 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года «О языках в Республике Казахстан»
	түнгі жарықпен безендіру	талап етіледі
	ночное световое оформление	-
5	Кіреберіс тораптар	Кіреберіс тораптарға назар аударуды ұсыну
	Входные узлы	Предложить акцентирование входных узлов
6	Халықтың мүмкіндігі шектеулі топтарының өмір сүруі үшін жағдай жасау	Іс-шараларды Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының нұсқаулары мен талаптарына сәйкес көздеу; мүгедектігі бар адамдардың ғимаратқа қолжетімділігін көздеу, пандустар, арнайы кірме жолдар мен мүгедектер арбаларының өту жолдарын көздеу
	Создание условий для жизнедеятельности маломобильных групп населения	Предусмотреть мероприятия в соответствии с указаниями и требованиями строительных нормативных документов Республики Казахстан; предусмотреть доступ лиц с инвалидностью к зданию, предусмотреть пандусы, специальные подъездные пути и устройства для проезда инвалидов колясок
7	Дыбыс-шу көрсеткіштері бойынша шарттарды сақтау	Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес
	Соблюдение условий по звукошумовым показателям	Согласно требованиям строительных нормативных документов Республики Казахстан



Сыртқы әрлеуге қойылатын талаптар		
Требования к наружной отделке		
1	Цоколь	Жоғары сапалы құрылыс материалдарын қолдану
	Цоколь	-
2	Қасбет	Жоғары сапалы кәзіргі заманға сай құралдарды қолдану
	Фасад	-
	Қоршау конструкциялары	-
	Ограждающие конструкции	-
Инженерлік желілерге қойылатын талаптар		
Требования к инженерным сетям		
1	Жылумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 04.11.2025 ж.)
	Теплоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 04.11.2025 г.)
2	Сумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 04.11.2025 ж.)
	Водоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 04.11.2025 г.)
3	Кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 04.11.2025 ж.)
	Канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 04.11.2025 г.)
4	Электрмен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 04.11.2025 ж.)
	Электроснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 04.11.2025 г.)
5	Газбен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 04.11.2025 ж.)
	Газоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 04.11.2025 г.)
6	Телекоммуникациялар және телерадиохабар	Техникалық шарттарға (ТШ № -, 04.11.2025 ж.) және нормативтік құжаттардың талаптарына сәйкес
	Телекоммуникации и телерадиовещания	Согласно техническим условиям (№ - от 04.11.2025 г.) и требованиям нормативных документов
7	Дренаж (қажет болған жағдайда) және нөсерлік кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 04.11.2025 ж.)
	Дренаж (при необходимости) и ливневая канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 04.11.2025 г.)
8	Стационарлы суғару жүйелері	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 04.11.2025 ж.)
	Стационарные поливочные системы	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 04.11.2025 г.)



Құрылыс салушыға жүктелетін міндеттемелер		
Обязательства, возлагаемые на застройщика		
1	Инженерлік іздестірулер бойынша	Инженерлік-геологиялық қазбалар мен инженерлік-геологиялық іздестірулерді байланыстыра отырып, жер учаскесінің шекараларын натураға (жерге) көшіруге байланысты инженерлік-геодезиялық жұмыстар жүргізілгеннен кейін жер учаскесін игеруге кірісуге рұқсат етіледі
	По инженерным изысканиям	Приступать к освоению земельного участка разрешается после проведения инженерно-геодезических работ, связанных с переносом в натуру (на местность) границ земельного участка, с привязкой инженерно-геологических выработок и инженерно-геологических изысканий
2	Қолданыстағы құрылыстар мен ғимараттарды бұзу (көшіру) бойынша	қажет болған жағдайда
	По сносу (переносу) существующих строений и сооружений	-
3	Жер асты және жер үсті коммуникацияларын ауыстыру бойынша	Ауыстыру (орналастыру) туралы техникалық шарттарға сәйкес не желілер мен құрылыстарды қорғау жөніндегі іс-шараларды жүргізу
	По переносу существующих подземных и надземных инженерных коммуникаций	Согласно техническим условиям на перенос (вынос) либо на проведения мероприятия по защите сетей и сооружений
4	Жасыл көшеттерді сақтау және/немесе отырғызу бойынша	талап етіледі
	По сохранению и/или пересадке зеленых насаждений	-
5	Учаскенің уақытша қоршау құрылысы бойынша	талап етіледі
	По строительству временного ограждения участка	-
Қосымша талаптар		
Дополнительные требования		
1. Ғимараттағы ауа баптау жүйесін жобалау кезінде (жобада орталықтандырылған суық сумен жабдықтау және ауа баптау қарастырылмағанда) ғимарат қасбеттерінің сәулеттік шешіміне сәйкес жергілікті жүйелердің сыртқы элементтерін орналастыруды көздеу қажет. Жобаланатын ғимараттың қасбеттерінде жергілікті ауа баптау жүйелерінің сыртқы элементтерін орналастыруға арналған жерлерді (бөліктер, маңдайшалар, балкондар және т.б.) көздеу қажет. 2. Ресурс үнемдеу және қазіргі заманғы энергия үнемдеу технологиялары бойынша материалдарды қолдану. 1. При проектировании системы кондиционирования в здании (в том случае, когда проектом не предусмотрено централизованное холодоснабжение и кондиционирование) необходимо предусмотреть размещение наружных элементов локальных систем в соответствии с архитектурным решением фасадов здания. На фасадах проектируемого здания предусмотреть места (ниши, выступы, балконы и т.д.) для размещения наружных элементов локальных систем кондиционирования. 2. Применить материалы по ресурсосбережению и современных энергосберегающих технологий.		



Жалпы талаптар

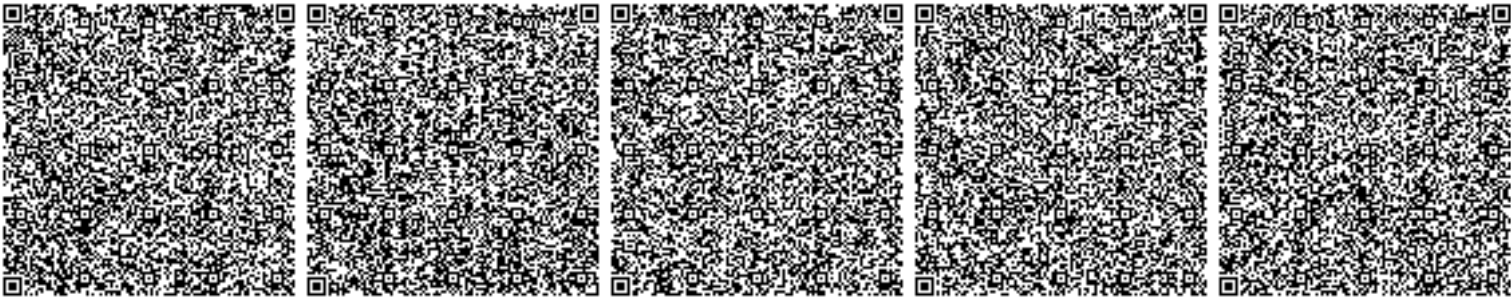
Общие требования

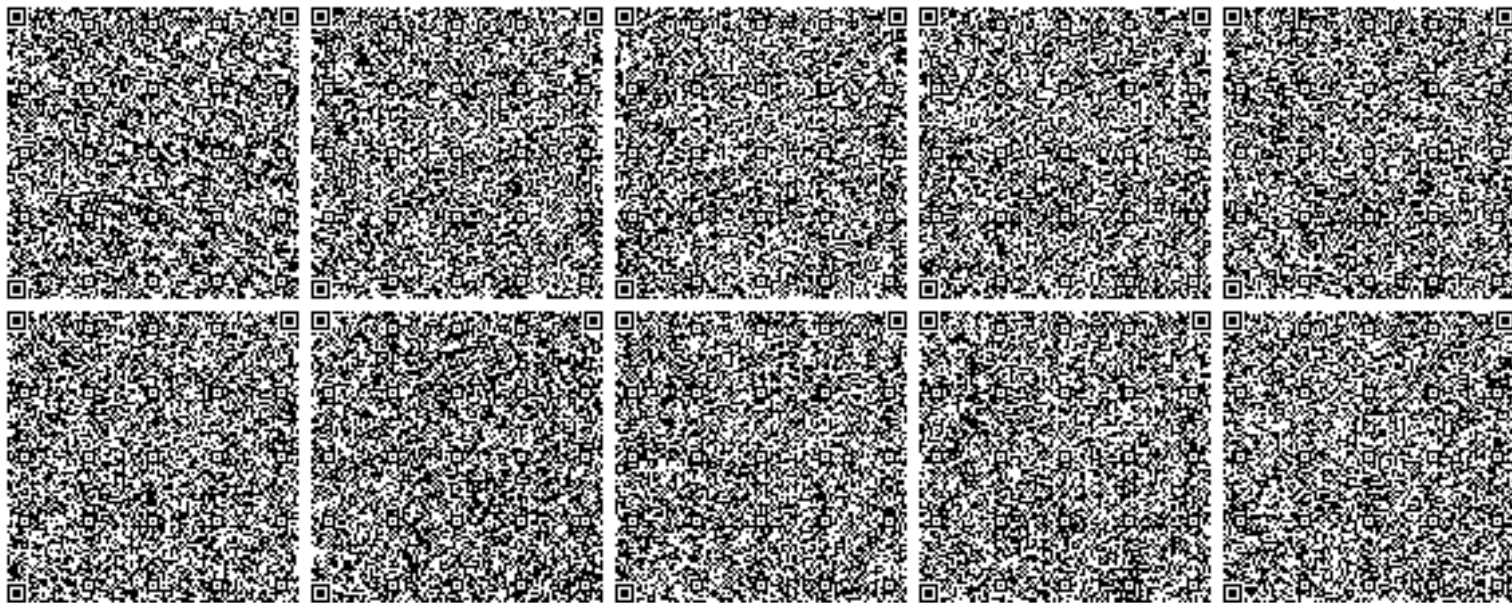
1. Жобаны (жұмыс жобасын) әзірлеу кезінде Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы қолданыстағы заңнамасының нормаларын басшылыққа алуы қажет. 2. Қаланың (ауданның) бас сәулетшісімен келісу: - эскиздік жоба (жаңа құрылыс кезінде). 3. Құрылыс жобасына сараптама жүргізу («Қазақстан Республикасындағы сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы» Қазақстан Республикасы Занының 64-1-бабына сәйкес). 4. Құрылыс-монтаждау жұмыстарының басталғандығы туралы хабарлама беру. 5. Салынған объектіні қабылдау және пайдалануға беру (қабылдау түрі).
1. При разработке проекта (рабочего проекта) необходимо руководствоваться нормами действующего законодательства Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. 2. Согласовать с главным архитектором города (района): - эскизный проект (при новом строительстве). 3. Провести экспертизу проекта строительства (согласно статьи 64-1 Закона Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан»). 4. Подать уведомление о начале строительно-монтажных работ. 5. Приемка и ввод в эксплуатацию построенного объекта (тип приемки).

1. СЖТ және ТШ жобалау (жобалау-сметалық) құжаттаманың құрамында бекітілген құрылыстың бүкіл нормативтік ұзақтығының мерзімі шегінде қолданылады.
- Құрылыстың нормативтік ұзақтығы үш жылдан асқан жағдайда, техникалық шарттардың қолданылу мерзімі құрылыстың басталғаны туралы растаушы құжаттардың ұсынылу талабымен құрылыс кезеңіне ұзартылады.
- Құрылыстың басталғаны туралы растаушы құжаттар ұсынылмаған жағдайда, техникалық шарттар берілген күнінен бастап үш жыл өткен соң жарамсыз деп есептеледі.
- АПЗ и ТУ действуют в течение всего срока нормативной продолжительности строительства, утвержденного в составе проектной (проектно-сметной) документации.
- В случае превышения нормативной продолжительности строительства более трех лет срок действия АПЗ и технических условий продлевается на период строительства при условии представления подтверждающих документов о начале строительства.
- В случае непредставления подтверждающих документов о начале строительства АПЗ и технические условия по истечении трех лет с даты выдачи считаются недействительными.
2. СЖТ-да жазылған талаптар мен шарттар меншік нысанына және қаржыландыру көздеріне қарамастан инвестициялық процестің барлық қатысушылармен орындалады.
- Требования и условия, изложенные в АПЗ, выполняются всеми участниками инвестиционного процесса независимо от форм собственности и источников финансирования.
3. Тапсырыс берушінің СЖТ-да қамтылған талаптармен келіспеуі сот тәртібімен шағымдалуы мүмкін.
- Несогласие заказчика с требованиями, содержащимися в АПЗ, обжалуется в судебном порядке.

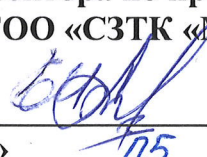
Руководитель отдела

Ағыраев Қазбек Саматұлы





Утверждаю
Заместитель генерального
директора по производству
ТОО «СЗТК «МунайТас»


« 13 » 05 2025г. Е. Нұржау

**Технические условия
на пересечение проектируемого нефтепровода «НПС-3 – Косчагыл» Ду300 по проекту
«МН НПС-3 – НПС Косшагыл Д325мм замена труб на участке 0-24км (24км) с
камерой пуска СОиД» Кульсаринского НУ АО «КазТрансОйл»
с коммуникациями ТОО «СЗТК «МунайТас»**

Пересекаемые коммуникации:

1. Магистральный нефтепровод «Кенкияк – Атырау», диаметром 610мм, на участке 223-224км (режим «аверс»), Атырауская область, Кызылкогинский район;
2. ВОЛС нефтепровода «Кенкияк–Атырау»;
3. Вдольтрассовый проезд нефтепровода «Кенкияк–Атырау».

1. До начала проектирования:

1.1. Выполнить необходимый объем изыскательских работ для определения точного места расположения коммуникации ТОО «СЗТК «МунайТас». Изыскательские работы в охранной зоне коммуникации разрешается выполнять только после получения письменного согласования, выданное Западным управлением операторских услуг АО «КазТрансОйл».

1.2. Согласовать с ТОО «СЗТК «МунайТас» трассу прохождения проектируемого нефтепровода.

2. Разработать Проект, согласно Закона РК «О магистральном трубопроводе», Правил организации охраны МТ, действующих СНиП, ГОСТ, ВСН РК, НТД и согласовать с ТОО «СЗТК «МунайТас». Указать в проекте место пересечения проектируемого нефтепровода с коммуникацией ТОО «СЗТК «МунайТас», в виде координат в системе WGS-84.

3. Проект производства работ на пересечение коммуникаций, согласовать с ТОО «СЗТК «МунайТас», Западным управлением операторских услуг АО «КазТрансОйл».

4. Угол пересечения проектируемого нефтепровода с коммуникациями ТОО «СЗТК «МунайТас» принять не менее 60°.

5. При строительстве нефтепровода, необходимо выполнить следующее:

- проектируемый нефтепровод проложить на участке пересечения с коммуникацией ТОО СЗТК «МунайТас» в защитном кожухе;

- концы кожухов вывести на расстояние не менее 5 метров от оси коммуникаций;

- расстояние между нижней образующей кожуха проектируемого нефтепровода и верхней образующей коммуникации ТОО СЗТК «МунайТас» принять не менее 0,35 метра;

- диаметр кожуха должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм;

- установку концевых сальников на кожухе.

6. В месте пересечения коммуникаций установить информационно-предупредительные знаки. Информацию и форму информационных знаков согласовать с Западным управлением операторских услуг АО «КазТрансОйл».

7. В целях безопасной эксплуатации и обслуживания действующих и проектируемых коммуникаций, предусмотреть и обустроить постоянные переезды из дорожных плит с установкой знаков, в соответствии с требованиями СН РК 3.05-01-2013, СП РК 3.05-101-2013 и других действующих нормативных документов.

8. Предусмотреть систему ЭХЗ в соответствии с требованиями действующих норм и правил. Схему защиты на участках пересечений определить по результатам изысканий. Предусмотреть в местах пересечений установку блока диодной защиты типа БДРМ-10 и КИП.

9. Требования для проведения строительно-монтажных работ.

9.1. Строительно-монтажные работы проводить согласно требованиям проекта производства работ, Норм и Правил действующих на территории Республики Казахстан.

9.2. Все работы в охранной зоне проводить только при наличии письма-согласования, выданного Западным управлением операторских услуг АО «КазТрансОйл» и в присутствии специалистов Западного управления операторских услуг АО «КазТрансОйл» и ТОО «СЗТК «МунайТас».

9.3. Для получения письма-согласования на производства работ в охранной зоне коммуникаций ТОО «СЗТК «МунайТас» предоставить следующие документы:

- список работников (Ф.И.О., полностью с номером удостоверения личности);
- копию приказа о назначении ответственного лица за производство работ;
- копии удостоверений личности;
- копии протоколов, удостоверений о проверке знаний персонала по охране труда и пожарной безопасности, электробезопасности (при необходимости), безопасности эксплуатации грузоподъемных механизмов (вышек), газового хозяйства (при необходимости), сосудов работающих под давлением (при необходимости), аттестации сварщиков, с фотографией и соответствующими печатями ЧС;
- копии протоколов и удостоверений о прохождении обучения Статьи 79 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите»;
- копии протоколов и удостоверений по пожарно-техническому минимуму;
- списки спецтехники, оборудования, инструментов и других материалов (сертификаты и паспорта к ним) задействованных в выполнении работ;
- свидетельство о государственной регистрации;
- копии страховых полюсов на персонал;
- копии документов, подтверждающую профильную квалификацию работников, занятых на ключевых должностях;
- копии квалификационных удостоверений всего персонала;
- разрешения на эмиссии в окружающую среду;
- платежные поручения по оплате эмиссии в окружающую среду;
- договора с подрядными организациями на вывоз и утилизацию образующихся отходов.

9.4. Весь персонал, занятый на производстве работ должен быть обучен, проинструктирован по безопасным методам ведения работ. Инструктаж оформляется в установленном порядке организацией, проводящей работы.

9.5. Земляные работы в полосе расстоянием 2 метра по обе стороны от коммуникаций ТОО «СЗТК «МунайТас» выполнять вручную и в присутствии представителей Западного управления операторских услуг АО «КазТрансОйл» и ТОО «СЗТК «МунайТас». Вскрытые места обозначить предупредительными знаками, предупреждающей лентой.

9.6. Запрещается переезд строительной техники, механизмов и транспорта через действующие коммуникации ТОО «СЗТК «МунайТас» в необорудованных местах. Расположение строительной техники и механизмов, складирование строительных

материалов, ГСМ и т.п. за пределами охранной зоны коммуникаций ТОО «СЗТК «МунайТас».

9.7. Запрещается использование вдольтрассовых проездов ТОО «СЗТК «МунайТас», для перевозки грузов, материалов и спецтехники.

9.8. Не допускать срезку грунта над коммуникациями ТОО «СЗТК «МунайТас». Обеспечить сохранность всех коммуникаций ТОО «СЗТК «МунайТас».

9.9. После завершения строительства выполнить рекультивацию земель в охранной зоне магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау».

9.10. По окончании работ предоставить в ТОО «СЗТК «МунайТас» копию исполнительной документации, а также исполнительную схему мест пересечений, выполненной геодезической организацией.

9.11. Организация, ведущая изыскания, проектирование, строительство и прочие работы в охранной зоне коммуникаций, несет полную материальную ответственность за свои действия и действия своих подрядчиков/субподрядчиков при нанесении ущерба зданиям, сооружениям, линейной части, оборудованию земельным участкам магистрального нефтепровода.

9.12. При пересечении коммуникаций сторонних организаций получить дополнительное согласование у владельцев коммуникаций.

9.13. Запрещается производство работ не оговоренные техническими условиями и проектными решениями.

10. Данные Технические условия действительны в течение 1 года, с даты подписания данного документа.

**Директор производственно-
технического департамента**

**Начальник службы эксплуатации
производственно-технического
департамента**

К. Аябаев

В. Самуйлов

Утверждаю
Заместитель генерального
директора по производству
ТОО «СЗТК «МунайТас»


«24» июня 2025г. Е. Нұржау

**Технические условия
на пересечение проектируемого участка нефтепровода «НПС-3 – Косшагыл»
Д 325мм с ВЛ-110кВ ТОО «СЗТК «МунайТас»**

Пересекаемые коммуникации:

Высоковольтные линии электропередачи Л-189 и Л-190 ВЛ-110кВ ТОО «СЗТК «МунайТас».

1.1. Пересечение линий электропередачи Л-189 в точке $47^{\circ}45.026'/С$ $54^{\circ}26.232'/В$ и Л-190 в точке $47^{\circ}45.053'/С$ $54^{\circ}26.252'/В$ ВЛ-110 кВ, проектируемым нефтепроводом «НПС-3 – Косшагыл» Д 325мм, следует выполнить согласно требованиям ПУЭ и других нормативных документов Республики Казахстан, включая следующие требования:

- угол пересечения Нефтепровода с проектируемой ВЛ-110 кВ должен быть более 60° и максимально близким к 90° ;

- предусмотреть установку опознавательных знаков по сторонам пересечения с ЛЭП для предупреждения движения строительной техники и пределов по высоте.

1.2. По окончании работ предоставить в ТОО СЗТК «МунайТас» копию исполнительной документации, а также исполнительную схему мест пересечений, выполненную областной геодезической организацией.

1.3. Организация, ведущая изыскания, проектирование, строительство и прочие работы в охранной зоне коммуникаций, несет полную материальную ответственность за свои действия и действия своих подрядчиков/субподрядчиков при нанесении ущерба сооружениям, оборудованию земельным участкам ТОО «СЗТК «МунайТас».

1.4. Запрещается производство работ не оговоренные техническими условиями и проектными решениями.

1.5. Срок действия данных Технических условий - 1 год с даты утверждения.

**Начальник службы эксплуатации
производственно-технического
департамента**



В. Самуйлов

Утверждаю
Главный инженер
Кульсаринского НУ
АО «КазТрансОйл»
 К. Утебалиев
« 30 » 04 2025г.

Технические условия
на пересечение проектируемого трубопровода с ВЛ-35кВ и ВЛ-6кВ по
РП «МН НПС-3 – НПС Косшагыл Д 325мм замена труб на участке 0-24км
(24км) с камерой пуска СОиД»

1. Угол пересечения ВЛ 35 кВ и ниже с вновь сооружаемыми подземными магистральными трубопроводами должен быть не менее 60°.
2. Наименьшее расстояние при пересечении по горизонтали от основания опоры ВЛ-6кВ до подземного трубопровода не менее 10 метров.
3. Наименьшее расстояние при пересечении по горизонтали от основания опоры ВЛ-35кВ до подземного трубопровода не менее 15 метров.

Главный энергетик – начальник СГЭ



С. Агиманов

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер КНУ

АО «КазТрансОйл»

К. Утебалиев

«12» 05 2025 г.

Технические условия
на временное подключение к существующим сетям пожаротушения
НПС-3 для забора воды на «МН НПС-3-Косшагыл Ду325мм. Капитальный
ремонт трубопровода на участке 0-24км с камерой пуска СОиД»

1. Временное подключение для забора воды на технологические нужды по проекту «Капитальный ремонт трубопровода на участке 0-24км с камерой пуска СОиД» предусмотреть в технологическом колодце №ТК-1, между задвижками Ду250 Ру16 №23В и Ду250 Ру16 №24В. Врезку в предварительно опорожненный участок водопровод произвести посредством монтажа патрубки Ду100 с выводом линии трубопровода наружу колодца №ТК-1 с установкой запорной арматуры и расходомера Ду100.

Монтаж обвязки трубопроводов линии временного подключения выполнить сваркой из стальных труб Ду100 с толщиной стенки не менее 4мм.

2. В точке подключения смонтировать расходомер воды (счетчик) и технический манометр в количестве 1 шт. расходомер подобрать по характеристике, соответствующей потребляемому количеству воды, имеющий сертификат «Об утверждении типа средства измерения в Реестре Республики Казахстан», технический паспорт, действующий сертификат о поверке, инструкцию по эксплуатации, методику поверки, вся документация на расходомер должна быть на казахском и русском языке.

3. Расходомер смонтировать на горизонтальном участке трубопровода, обеспечивающим прямые участки.

4. Требования для проведения строительно-монтажных работ:

4.1. Строительно-монтажные работы проводить согласно ППР, норм и правил, действующих на территории РК.

4.2. Весь персонал, занятый на производстве работ, должен быть проинструктирован по безопасным методам ведения работ. Инструктаж оформляется в установленном порядке организацией, проводящей работы.

4.3. Запрещается переезд строительной техники, механизмов и транспорта через действующие коммуникации АО «КазТрансОйл» в необорудованных местах.

4.4. Обеспечить сохранность всех коммуникации АО «КазТрансОйл»

4.5. Данные технические условия действительны до 31.12.2025 года с даты утверждения.

Главный механик – начальник СГМ



М. Караманов

«Z Munai» ЖШС-і
Қазақстан Республикасы,
Атырау қаласы,
Қаныш Сәтбаев, 15В үй



ТОО «Z Munai»
Республика Казахстан
Город Атырау,
Қаныш Сәтбаев, д.15В

13.06.2025 № 10/2025

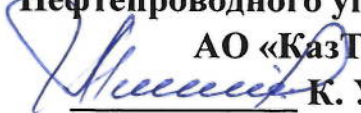
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
На пересечения нефтепровода “МН МПС-3 – НПС Косшагыл Д 325мм”

1. Рабочие чертежи следует разрабатывать с учётом требований нормативных документов, регулирующих проектирование автомобильных дорог и магистральных нефтепроводов.
2. Угол пересечения автомобильной дороги проектируемым нефтепроводом должен составлять, как правило, 90°, но допускается не менее 60°.
3. Прокладка трубопровода через тело насыпи автомобильной дороги не допускается.
4. В местах пересечения с автомобильными дорогами предусмотреть укладку нефтепровода в защитный футляр (кожух) из стальных труб, внутренний диаметр которых должен быть не менее чем на 300 мм больше наружного диаметра трубопровода.
5. Концы футляра должны быть выведены на расстояние не менее 25 м от бровки земляного полотна или, при невозможности соблюдения этого условия, не менее 2 м от подошвы насыпи.
6. После завершения работ восстановить автомобильное покрытие в полном объёме в существующем (до начала работ) виде.
7. При производстве работ обеспечить присутствие представителя производственно-технического отдела ТОО «Z Munai».
8. Настоящие технические условия не являются разрешением на производство работ. Разрешение должно быть получено отдельно в установленном порядке.
9. Срок действия настоящих технических условий — 1 (один) год с момента выдачи.

С уважением,
Директор



Каспакбаев Г.К.

Утверждаю
Главный инженер Кульсаринского
Нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»

К. Утебалиев
«02» 06 2026 г.

Технические условия
на электрохимическую защиту магистрального нефтепровода по РП «МН
«НПС-3-Косшагыл» Ø325 мм. Капитальный ремонт трубопровода на участке 0-
24 км (24 км)»

1. Взамен существующего устройства распределительного катодной защиты (УКЗВ) УКЗВ №15 проектом предусмотреть установку нового УКЗВ с двумя станциями катодной защиты (СКЗ) для 100% резервирования. Установку проектируемой УКЗВ выполнить на месте существующей УКЗВ №15, расположенной на 9 км (по существующему магистральному нефтепроводу). Тип СКЗ применить возможностью подключения к системе телемеханики.

2. Электроснабжение проектируемой УКЗВ выполнить аналогично существующей УКЗВ №15 от существующей вдольтрассовой ВЛ-10кВ с заменой сталеалюминевых проводов марки АС-50. Для возможности подключения резервного питания от передвижной дизельной электростанции (расположенной на нефтеперекачивающей станции НПС-3) в конструкции УКЗВ предусмотреть дополнительный ввод 0,23 кВ.

3. Для анодного заземления проектируемой УКЗВ использовать существующую анодную линию. Проектом предусмотреть устройство анодных заземлителей глубинного типа, состоящее из 20 шт. анодных заземлителей. Глубину заложения в скважине определить из расчета длины анодных заземлителей.

4. На защитных футлярах проектируемого участка нефтепровода предусмотреть протекторную защиту от почвенной коррозии.

5. Проектом предусмотреть установку электроизолирующей вставки в конце участка проектируемого нефтепровода.

6. Электрохимзащиту существующего участка нефтепровода, выводимого из эксплуатации (перевод в безопасное состояние) оставить под защитой действующих УКЗВ №16 на 5 км и УКЗВ №14 на 15 км.

Главный энергетик – начальник СГЭ



С. Агиманов

АТЫРАУ ОБЛЫСЫ
ЖЫЛЫОЙ АУДАНЫ
ӘКІМІНІҢ ОРЫНБАСАРЫ



АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ
ЗАМЕСТИТЕЛЬ АКИМА
ЖЫЛЫЙСКОГО РАЙОНА

060100, Құлсары қаласы, Махамбет даңғылы, 26
Тел: 8 (71237) 5-12-42 факс: 8 (71237) 5-15-09
jylyoiakimat@atyrau.gov.kz

060100, г.Кульсары, пр. Махамбета, 26
Тел: 8 (71237) 5-12-42 факс: 8 (71237) 5-15-09
jylyoiakimat@atyrau.gov.kz

06-03-08-33 № 2467
25 маусым 2025ж

**«ҚазТрансОйл» акционерлік
қоғамы Құлсары мұнай құбыры
басқармасының басшысы
Б.Досбаевқа**

2025 жылғы 17 маусым №51-11-07/884
хатыңызға

Жылыой ауданы әкімі аппараты, Сізге Атырау облысы әкімдігінің 2021 жылғы 25 тамыздағы №206 «Атырау облысының аумағында орналасқан террористік тұрғыдан осал объектілердің тізбесін бекіту туралы» қаулысына өзгеріс енгізу туралы 2024 жылғы 6 қыркүйектегі №192 қаулысына сәйкес Жылыой ауданы аумағында орналасқан «ҚазТрансОйл» акционерлік қоғамы Құлсары мұнай құбыры басқармасы Террористік тұрғыдан осал объектілері тізіміне енгізілмегенін қаперіңізге береді.

Г.Айшуақова

Орынд: А.Нұрмаханова
Тел: 8(71237)3-50-55, 8708 224 06 18
A.Nurmakhanova@atyrau.gov.kz

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель начальника
по производству Кульсаринского НУ
АО «КазТрансОйл»

 Акпанов Н.
«___» _____ 2026 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ
на демонтажные работы зданий оборудования попадающих на зону строительства
объекта: МН "НПС-3-Косшагыл" Ø325 мм.
Капитальный ремонт трубопровода на участках 0-24 км (24 км)

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во/масса	№ пункта (1, 2, 3 или 4) согласно Указанию*	Примечание
1	2	3	4	5	6
УКЗВ №14 на 20 км					
1	УКЗВ-А-10	шт/кг	1/1120	3	
2	Выпрямитель ТДЕ9-100-48Н-У2	шт/кг	1/85	3	
3	Кабель КПБП 1х16	м/кг	70/0,6	4	
4	Провод АС-50/8	м/кг	27/0,195	4	
5	Фундамент под УКЗВ	шт/т	1/3,0	4	
УКЗВ №15 на 10 км					
1	УКЗВ-А-10	шт/кг	1/1120	3	
2	Выпрямитель ТДЕ9-100-48Н-У2	шт/кг	1/85	3	
3	Кабель КПБП 1х16	м/кг	70/0,6	4	
4	Провод АС-50/8	м/кг	27/0,195	4	
5	Фундамент под УКЗВ	шт/т	1/3,0	4	
УКЗВ №16 на 5 км					
1	УКЗВ-А-10	шт/кг	1/1120	3	
2	Выпрямитель ТДЕ9-100-48Н-У2	шт/кг	1/85	3	
3	Кабель КПБП 1х16	м/кг	70/0,6	4	
4	Провод АС-50/8	м/кг	27/0,195	4	
5	Фундамент под УКЗВ	шт/т	1/3,0	4	

*Демонтированный металлолом/оборудование транспортируется и складывается силами подрядной организации на территории НПС имени А.Култумиева Кульсаринского НУ АО "КазТрансОйл". Расстояния: 119км.

**Строительный отход сдается для последующей утилизации. Договор со специализированной организацией по утилизации отходов заключает подрядная организация.

Главный энергетик КНУ

Начальник СКСиКР КНУ

 С. Агиманов

 А. Бекболатов