«Түркістан облысында Шұбарсу ауылын айналып өте отырып Д-820 мм «Павлодар-Шымкент» ММ учаскесін салу»

Жұмыс жобасы бойынша

20.07.2023 ж. № 01-0300/23

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамының зерттеулер және әзірлемелер ортылығы" филиалы

Астана қаласы

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 01-0300/23 от 20.07.2023 г.

(положительное)

на Рабочий проект

«Строительство участка МН «Павлодар - Шымкент», Д-820 мм в обход с. Шубарсу в Туркестанской области»

ЗАКАЗЧИК:

Акционерного общества "КазТрансОйл"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

филиал "Центр исследований и разработок" акционерного общества "КазТрансОйл"

город Астана

1. ВИД ДОКУМЕНТАЦИИ: Рабочий проект.

2. НАИМЕНОВАНИЕ: РП «Строительство участка МН «Павлодар - Шымкент», Д-820 мм в обход с. Шубарсу в Туркестанской области».

3. ОСНОВАНИЕ:
Договор от 27.04.2023 г. № 01-0694

4. ЗАКАЗЧИК: Акционерного общества "КазТрансОйл"

5. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: филиал "Центр исследований и разработок" акционерного общества "КазТрансОйл", лицензия от 22.06.2018 г. №18012402 (I категория).
ГИП – Байдилов А.К.

6. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Средства субъектов квазигосударственного сектора.

7. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ
7.1 Основание для разработки:
задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 21 апреля 2022 года;
постановление акимата Ордабасинского района населенного пункта Темирлан от 09 ноября 2020 года № 561 на временное использование земельного участка 43,38 га для проведения работ по прокладке магистрального нефтепровода протяженностью 11,4 км;
архитектурно-планировочное задание, утвержденное «Отделом строительства, архитектуры и градостроительства Ордабасинского района» от 14 апреля 2023 года № KZ09VUA00875051;
отчёт на инженерно-геодезические изыскания к договору №775450/2022/1 от 03 ноября 2022 года филиала «ЦИР АО «КазТрансОйл», выполненный ТОО «Innova Engineering Servise» арх. №09/22 выполненный в 2022 году;
отчет к договору № 775450/2022/1 от 03 ноября 2022 года на инженерно-геологические изыскания на объекте (арх.№ 09/22), выполненный ТОО «Innova Engineering Service» г. Алматы в 2022 году;
исходные данные и требования, выданные ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Туркестанской области МЧС РК» от 4 июля 2023 года № 21-17-03/ЗТ-Т-87;
филиал ГКП на ПХВ «Ветеринарная служба Ордабасинского района» Управление сельского хозяйства Туркестанской области» - письмо от 10 июля 2023 года № 307 об отсутствии сибиреязвенных захоронений и почвенных очагов сибирской язвы в радиусе 1000 метров по планируемой трассе магистрального нефтепровода в пределах Ордабасинского района;
филиал «Центра исследований и разработок акционерного общества «КазТрансОйл» - письмо от 17 июля 2023 года № 21-05/1266 об отсутствии пересечений проектируемого магистрального нефтепровода с объектами водозабора или гидротехническими сооружениями;
перечень оборудования, материалов, изделий с приложенными ценовыми предложениями, утвержденный заказчиком от 21 июня 2023 года.

Технические условия:

АО «КазТрансОйл» от 14 июня 2023 года на переустройство ВЛ-10кВ РП «Строительство участка МН «Павлодар - Шымкент», Ø820 мм в обход с. Шубарсу»;

АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC» от 31 октября 2022 года №01-09-08/8007 на пересечение подземного проектируемого магистрального нефтепровода с линией ВЛ 220 кВ;

АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC» от 08 ноября 2022 года №47-11-08/1020 на пересечение ВЛ 10 кВ и ВОЛС с проектируемым магистральным нефтепроводом;

Туркестанский областной филиал АО «Национальная компания «ҚазАвтоЖол» от 22 октября 2022 года № KZ24VAQ00003114 на пересечение проектируемого магистрального нефтепровода с автодорогой Республиканского значения М-32 «Самара-Шымкент»;

Туркестанский областной филиал АО «Национальная компания «ҚазАвтоЖол» от 31 октября 2022 года № KZ93VAQ00003133 на пересечение проектируемого магистрального нефтепровода с автомобильными дорогами;

АО «КАЗАХТЕЛЕКОМ» Объединение «Дивизион «Сеть» Технический узел сети магистральных связей и телевидения №11 (ТУСМ-11) на строительство нефтепровода в охранной зоне кабеля связи.

7.2 Согласования заинтересованных организаций:

АО «KEGOC» от 03 марта 2023 года №01-09-08/1504 – согласование пересечения магистрального нефтепровода с линией 10 кВ, линией 220 кВ Л-2319 «Шымкентская-Мірғалымсай» и кабеля ВОЛС;

АО «КазТрансОйл» от 05 апреля 2023 года №13-11/2661 - согласование рабочего проекта «Строительство участка МН «Павлодар - Шымкент», Ø820 мм в обход с. Шубарсу»;

Дирекция департамента управления проектами АО «КазТрансОйл» от 14 апреля 2023 года №13-11/2984 - письмо касательно демонтажа участка нефтепровода по РП «Строительство участка МН «Павлодар - Шымкент», Ø820 мм в обход с. Шубарсу»;

ТОО «Жарас-10» - согласование точки пересечение проектируемой линии ВЛ-10 кВ с существующей ВЛ-0,4 кВ (чертеж 2104/22-МН лист 9);

ТОО «Жарас-10» - согласование точки пересечение проектируемого кабеля ВОЛС с существующей линией ВЛ-0,4 кВ (чертеж 2104/22-МН лист 9);

ТОО «Жарас-10» от 20 октября 2022 года - согласование точки пересечение проектируемого нефтепровода с существующей линией ВЛ-0,4 кВ (чертеж 2104/22-МН лист 9);

АО «КАЗАХТЕЛЕКОМ» Объединение «Дивизион «Сеть» ТУСМ-11 от 12 января 2023 года №24-03-16/130 – согласование планов пересечений проектируемых инженерных коммуникации с кабелем связи;

Туркестанский областной филиал АО НК «ҚазАвтоЖол» от 06 февраля 2023 года №30-01/30-02/52-И согласование планов пересечений участков МН, ВОЛС и ВЛ-10 кВ с существующей автодорогой республиканского значения М-32 «Самара-Шымкент» км 2235+182;

письмо-согласование РГУ «Комитет промышленной безопасности МЧС РК» рабочего проекта в части промышленной безопасности от 10 апреля 2023 года № KZ54VQR00034592;

декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов АО «КазТрансОйл», утвержденная генеральным директором (председатель Правления) АО «КазТрансОйл» от 12 октября 2022 года;

регистрация декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов АО «КазТрансОйл» от 31 октября 2022 года № KZ07VEG00012764, с присвоением шифра 22-22.01.008038–МТ.

8. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

8.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторасположение: Туркестанская область, Ордабасинский р-н, сельский округ Шубарсу.

Сейсмичность района: 8 баллов.

Сейсмичность площадки строительства: 9 баллов.

8.2 Проектные решения

Предусмотрено строительство участка магистрального нефтепровода «Павлодар - Шымкент», Ø820 мм в обход с. Шубарсу для обеспечения потребности в сырой нефти Шымкентского нефтеперерабатывающего завода.

Соответствие разделов рабочего проекта строительства, откорректированных по замечаниям экспертов, требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Раздел	Эксперт	Номер аттестата	Результат
1	Инженерно-геологические изыскания	Торегожина Г.С.	KZ40VJE00023048	Соответствует
2	Технологическая часть	Ехласов А.С.	KZ33VJE00063914	Соответствует
3	Генеральный план и транспорт	Ким А.	KZ60VJE00066144	Соответствует
4	Проект организации строительства	Бегишева С.В.	KZ86VJE00050156	Соответствует
5	Раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации	Наженов А.К.	-	Соответствует
6	Электрохимзащита	Калиаскарова А.Л.	KZ85VJE00032520	Соответствует
7	Электротехническая часть	Калиаскарова А.Л.	KZ85VJE00032520	Соответствует
8	Конструктивные решения	Торегожина Г.С.	KZ40VJE00023048	Соответствует

9	Инженерно-технические мероприятия по гражданской защите (ЧС и ГО)	Сибагатов А.Т.	KZ66VJE00065066	Соответствует
10	Слаботочные устройства, связь, сигнализация	Калиаскарова А.Л.	KZ85VJE00032520	Соответствует
11	Архитектурно-строительные решения	Ким А.	KZ60VJE00066144	Соответствует
12	Сметный раздел	Бегишева С.В.	KZ86VJE00050156	Соответствует
13	Санитарно-эпидемиологический раздел	Ким А.П.	KZ73VJE00029826	Соответствует

9. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

Оценка принятых решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Принятые проектные решения с внесенными изменениями по замечаниям экспертов соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Уровень ответственности объекта – I (повышенный).

Основные технико-экономические показатели

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Протяженность проектируемого нефтепровода Ду1000 мм	м	11358,6	11358,6
2	Пропускная способность нефтепровода	млн тн/год	22,0	22,0
3	Общая площадь земельного участка для прокладки нефтепровода по отводу.	га	43,38	43.38
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах, 2023-2024 г.г. всего: в том числе: СМР оборудование	млн. тенге	6427,153 5562,076 0,201	5093,221 4327,319 38,640

	прочие затраты		864,876	727,262
4.1	В ценах по годам строительства:			
4.2	2023 год (в т.ч.ПИР, экспертиза)	млн. тенге		1678,782
4.3	2024 год	млн. тенге		3414,439
5	Нормативный срок строительства	мес.	8	8

Ссылка на окончательную редакцию документации*

(нажмите на данную ссылку или отсканируйте QR-код)

*в соответствии с пунктом 6 Правил оформления экспертных заключений по градостроительным и строительным проектам (технико-экономическим обоснованиям и проектно-сметной документации), утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 305.

10. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений Рабочий проект «Строительство участка МН «Павлодар - Шымкент», Д-820 мм в обход с. Шубарсу в Туркестанской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.

3. Заказчик при приемке документации по проекту строительства от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

10. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Түркістан облысында Шұбарсу ауылын айналып өте отырып Д-820 мм «Павлодар-Шымкент» ММ учаскесін салу»

Жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен бекіту үшін ұсынылады.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші құрылыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Тикибаев Е.А.

Заместитель генерального директора по производству

РГП "Госэкспертиза"

Баширов Р.К.

Начальник управления

РГП "Госэкспертиза"

Бердашев Б.Ж.

Начальник отдела

РГП "Госэкспертиза"

Хван К.

Руководитель сектора

РГП "Госэкспертиза"

Рихтер Е.А.

Начальник отдела

РГП "Госэкспертиза"

Сибагатов А.Т.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"

Калиаскарова А.Л.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"

Ким А.П.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"

Бегишева С.В.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"

Ким А.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"

Наженов А.К.

Главный специалист

РГП "Госэкспертиза"

Торегожина Г.С.

Руководитель сектора

РГП "Госэкспертиза"

Ехласов А.С.

Эксперт

РГП "Госэкспертиза"