«Ақмола облысы Аршалы ауданының Жібек жолы ауылына, Жалтыркөл ауылына жеткізуші газ құбырын салу». Түзету
жұмыс жобасы бойынша
08.12.2023 ж. № 12-0305/23
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Аршалы ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ТС-Индустрия» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Көкшетау қаласы

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
№ 12-0305/23 от 08.12.2023 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода к с. Жибек-жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области». Корректировка

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «ТС-Индустрия»

город Кокшетау

1. ВИД ДОКУМЕНТАЦИИ: Рабочий проект.

2. НАИМЕНОВАНИЕ: «Строительство подводящего газопровода к с. Жибек-жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области». Корректировка.

3. ОСНОВАНИЕ: Договор от 20.09.2023 г. № 060140011643/230054/00 (47).
Примечание:
Ранее филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону выданы положительные заключения:
от 16 января 2020 года № 12-0007/20 по рабочему проекту «Строительство газопровода и ответвления от них в с. Жибек жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области»;
от 10 января 2022 года № 12-0001/22 по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к с. Жибек-жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области. Корректировка».

4. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района».

5. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «ТС-Индустрия», лицензия от 12.05.2017 г. №ГСЛ № 012563 (I категория).

6. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

7. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ
7.1 Основание для разработки:
задание на проектирование (корректировка), утвержденное заказчиком 22 сентября 2022 года;
дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 03 ноября 2023 года;
постановление акимата Аршалынского района Акмолинской области от 21 ноября 2023 года № А-259 об установлении публичного сервитута на земельный участок площадью 36,5534 га, предназначенный для проектирования и строительства подводящего газопровода, трассы внутрипоселкового газопровода и ПГБ/РПШ (подводящий газопровод – 10,3128 га, распределительный газопровод – 26,0774 га, ограждение РПШ 3х4 м – 0,0732 га, ограждение ПГБ 10х15 – 0,09 га);
протокол технического совещания касательно корректировки рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода к с. Жибек-жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области», утвержденный заместителем акима Аршалынского района 06 марта 2023 года;
протокол заседания бюджетной комиссии области от 15 августа 2023 года № 29 (приложение: перечень проектов по корректировке проектно-сметной документации с изменением сметной стоимости);
архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование от 06 июня 2019 года № 256, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Аршалынского района»;
отчет по инженерно-геодезическим работам, выполненный ТОО «Amanat Story KZ» в 2023 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 11 ноября 2016

года № ГСЛ №0031207, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Павлодарской области»);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Кокше-Ар» в 2022 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 01 февраля 2008 года № ГСЛ №00778, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

сравнительная таблица по проекту, предполагающему увеличение сметной стоимости, подписанная директором ТОО «Алия-Сервис», ТОО «ТС Индустрия», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района»;

акт приемки выполненных работ № 1 за сентябрь 2020 года, подписанный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» (заказчик), ТОО «Алия-Сервис» (подрядчик), ТОО «ТС Индустрия» (авторский надзор), ТОО «Астанастроинжиниринг» (технический надзор);

акт выполненных работ № 2 за ноябрь 2020 года, подписанный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» (заказчик), ТОО «Алия-Сервис» (подрядчик), ТОО «ТС Индустрия» (авторский надзор), ТОО «Астанастроинжиниринг» (технический надзор);

акт выполненных работ № 1 за июнь 2021 года, подписанный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» (заказчик), ТОО «Алия-Сервис» (подрядчик), ТОО «ТС Индустрия» (авторский надзор), ТОО «Астанастроинжиниринг» (технический надзор);

акты выполненных работ № 2, №3, № 4 за июль 2021 года, подписанные ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» (заказчик), ТОО «Алия-Сервис» (подрядчик), ТОО «ТС Индустрия» (авторский надзор), ТОО «Астанастроинжиниринг» (технический надзор);

акты выполненных работ № 5, № 6, № 7, № 8, № 9, № 10 за август 2021 года, подписанные ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» (заказчик), ТОО «Алия-Сервис» (подрядчик), ТОО «ТС Индустрия» (авторский надзор), ТОО «Астанастроинжиниринг» (технический надзор);

акты выполненных работ № 11, № 12, № 13, № 14, № 15, № 16 за сентябрь 2021 года, подписанные ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» (заказчик), ТОО «Алия-Сервис» (подрядчик), ТОО «ТС Индустрия» (авторский надзор), ТОО «Астанастроинжиниринг» (технический надзор);

акты выполненных работ № 17, № 18 за октябрь 2021 года, подписанные ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» (заказчик), ТОО «Алия-Сервис» (подрядчик), ТОО «ТС Индустрия» (авторский надзор), ТОО «Астанастроинжиниринг» (технический надзор);

акты выполненных работ №№ 1÷15 за октябрь 2022 года, подписанные ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» (заказчик), ТОО «Алия-Сервис» (подрядчик), ТОО «ТС Индустрия» (авторский надзор), ТОО «Астанастроинжиниринг» (технический надзор);

акты выполненных работ № 16 за ноябрь 2022 года, подписанный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» (заказчик), ТОО «Алия-Сервис» (подрядчик), ТОО «ТС Индустрия» (авторский надзор), ТОО «Астанастроинжиниринг» (технический надзор);

договор о государственных закупках работ от 09 ноября 2021 года № 34, заключенный между ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» и ТОО «ТС-Индустрия»;

заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от 23 ноября 2022 года № KZ47VWF00081374, выданное Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологи, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан;

письмо заказчика от 21 августа 2023 года № 01-23/785 об источнике финансирования;

письмо заказчика от 16 ноября 2023 года № 01-23/1077 об отсутствии зеленых насаждений;

письмо заказчика от 16 ноября 2023 года № 01-23/1078 об источнике воды для технических и питьевых нужд в период строительства;

письмо заказчика от 16 ноября 2023 года № 01-23/1079 о необходимости учесть благоустройство за пределами участков ПГБ и вывозе грунта на площадку временного хранения – 1 км, о расстоянии до полигона ТБО и ближайшего карьера;

письмо заказчика от 16 ноября 2023 года № 01-23/1081 о затратах на управление рабочим проектом;

письмо заказчика от 17 ноября 2023 года № 01-23/1083 об источнике необходимого объема газа;

письмо заказчика от 24 ноября 2023 года № 01-23/1090 о том, что проезды к площадкам ГРПШ и ПГБ не предусмотрены данным рабочим проектом и включены в рабочий проект запланированных капитальных ремонтов;

письмо заказчика от 24 ноября 2023 года № 01-23/1096 о начале реализации рабочего проекта;

письмо ГУ «Отдел ветеринарии Аршалынского района Акмолинской области» от 01 октября 2019 года № 01-16/471 об отсутствии сибиреязвенных захоронений;

письмо ГУ «Отдел культуры и развития языков Аршалынского района» Акмолинской области от 02 октября 2019 года № 01-28/205 об отсутствии объектов историко-культурного наследия.

Технические условия:

от 18 ноября 2022 года № KZ57VAQ00003199 (№ 81-22Г) Акмолинский областной филиал АО «НК «КазАвтоЖол» на пересечение автомобильных дорог международного и республиканского значения каналами, линиями связи и электропередачи, нефтепроводами, газопроводами, водопроводами и железными дорогами и другими инженерными сетями и коммуникациями;

от 18 ноября 2022 года № KZ84VAQ00003198 (№ 82-22Г) Акмолинский областной филиал АО «НК «КазАвтоЖол» на пересечение автомобильных дорог международного и республиканского значения каналами, линиями связи и электропередачи, нефтепроводами, газопроводами, водопроводами и железными дорогами и другими инженерными сетями и коммуникациями;

от 18 ноября 2022 года № KZ30VAQ00003200 (№ 83-22Г) Акмолинский областной филиал АО «НК «КазАвтоЖол» на пересечение автомобильных дорог международного и республиканского значения каналами, линиями связи и электропередачи, нефтепроводами, газопроводами, водопроводами и железными дорогами и другими инженерными сетями и коммуникациями;

от 18 ноября 2022 года № KZ KZ03VAQ00003201 (№ 84-22Г) Акмолинский областной филиал АО «НК «КазАвтоЖол» на пересечение автомобильных дорог международного и

республиканского значения каналами, линиями связи и электропередачи, нефтепроводами, газопроводами, водопроводами и железными дорогами и другими инженерными сетями и коммуникациями;

от 14 июля 2023 года № 739 АО «КазТрансГаз Аймақ» на подключение к газораспределительным сетям.

7.2 Согласования заинтересованных организаций:

сводный план инженерных сетей согласован ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Аршалынского района», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района»;

ситуационный план газопровода высокого давления согласован ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Аршалынского района», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района»;

согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах от 16 августа 2019 года № KZ41VRC00005922, выданное Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан;

согласование рабочего проекта Акмолинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол» от 10 мая 2023 года № 17-01/17-02 (295-и);

согласование перехода через автомобильную дорогу Акмолинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол» от 10 мая 2023 года;

согласование рабочего проекта в части промышленной безопасности ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» от 17 октября 2023 года № 01-23/1004.

8. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

8.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторасположение: Акмолинская область, Аршалынский р-н, с. Жибек-жолы, с. Жалтырколь.

Сейсмичность района: несейсмичен.

8.2 Проектные решения

Общая протяженность газопровода – 321,916 км, в том числе:

с. Жибек-жолы – 275,175 км;

с. Жалтырколь – 46,741 км.

Корректировка предусматривает изменение среднего давления газопровода на низкое к потребителям по селу Жибек-жолы, а также разделение рабочего проекта на 7 (семь) пусковых комплексов:

1-пусковой комплекс: Подводящий газопровод высокого давления с установкой ПГБ;

2-пусковой комплекс: Газопровод среднего и низкого давления ПГБ№1;

3-пусковой комплекс: Газопровод среднего и низкого давления ПГБ№2;

4-пусковой комплекс: Газопровод среднего и низкого давления ПГБ№3;

5-пусковой комплекс: Газопровод среднего и низкого давления ПГБ№4;

6-пусковой комплекс: Газопровод среднего и низкого давления ПГБ№5;
7-пусковой комплекс: Газопровод среднего и низкого давления ПГБ№6.

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Раздел	Эксперт	Номер аттестата	Результат
1	Архитектурно-строительная часть	Чищенко О.В.	KZ54VJE00030071	Соответствует
2	Технологическая часть	Леонтьева Н.П.	KZ09VJE00055131	Соответствует
3	Автодороги	Сапрыгина Л.И.	KZ55VJE00055467	Соответствует
4	Проект организации строительства	Нагарнюк Е.Н.	KZ08VJE00023624	Соответствует
5	Раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации	Данилкина И.С.		Соответствует
6	Электроснабжение	Журавский В.В.	KZ82VJE00055078	Соответствует
7	Общая пояснительная записка и приложения	Леонтьева Н.П.	KZ09VJE00055131	Соответствует
8	Наружное газоснабжение	Леонтьева Н.П.	KZ09VJE00055131	Соответствует
9	Молниезащита	Журавский В.В.	KZ82VJE00055078	Соответствует
10	Сметный раздел	Нагарнюк Е.Н.	KZ08VJE00023624	Соответствует
11	Санитарно-эпидемиологический раздел	Некрошевич А.А.	KZ28VJE00027823 KZ81VJE00030070	Соответствует
12	Противопожарная безопасность	Шуваев Д.В.	KZ33VJE00078561	Соответствует
13	Генеральный план	Дурнева Е.Н.	KZ79VJE00047760	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 соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Уровень ответственности объекта – II (нормальный), относящийся к технически сложным.

Основные технико-экономические показатели

Таблица 9

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1.	Площадь участка отвода: 1 пусковой комплекс 2 пусковой комплекс 3 пусковой комплекс 4 пусковой комплекс 5 пусковой комплекс 6 пусковой комплекс 7 пусковой комплекс	м²	 - - - - - - -	 912,0 168,0 96,0 72,0 156,0 144,0 84,0
2.	Площадь застройки: 1 пусковой комплекс 2 пусковой комплекс 3 пусковой комплекс 4 пусковой комплекс 5 пусковой комплекс 6 пусковой комплекс 7 пусковой комплекс	м²	 - - - - - - -	 124,26 2,24 1,28 0,96 2,08 1,92 1,12
3.	Коэффициент застройки: 1 пусковой комплекс 2 пусковой комплекс 3 пусковой комплекс 4 пусковой комплекс 5 пусковой комплекс 6 пусковой комплекс 7 пусковой комплекс	%	 - - - - - - -	 0,14 0,13 0,13 0,13 0,13 0,13 0,13
4.	Общее количество ПГБ	шт	6	6
5.	Общее количество ГРПШ	шт	61	61
6.	Регулируемая среда		природный газ	
7.	Давление газа	МПа	0,6	0,6
8.	Общая протяженность газопровода, в том числе:	м	274098,0	275175,0
8.1	Общая протяженность подводящего газопровода высокого давления: 1 пусковой комплекс	м	17188,0	17188,0
8.2	Общая протяженность газопровода среднего давления, в том числе: 2 пусковой комплекс 3 пусковой комплекс 4 пусковой комплекс 5 пусковой комплекс 6 пусковой комплекс 7 пусковой комплекс	м	30041,0 7296,0 5347,0 4091,0 6911,0 5053,0 1343,0	29816,0 7066,0 5230,0 4248,0 6699,0 5385,0 1188,0

8.3	Общая протяженность газопровода низкого давления, в том числе: 2 пусковой комплекс 3 пусковой комплекс 4 пусковой комплекс 5 пусковой комплекс 6 пусковой комплекс 7 пусковой комплекс	м	226869,0 51090,0 31657,0 22655,0 47862,0 50325,0 23280,0	228171,0 52786,0 31847,0 24607,0 43021,0 51325 24585
8.4	Расчетный расход газа 1 пусковой комплекс 2 пусковой комплекс 3 пусковой комплекс 4 пусковой комплекс (с ГРПШ №42) 5 пусковой комплекс 6 пусковой комплекс 7 пусковой комплекс	нм^3/ч	22705,0 5015,0 2522,0 2229,0 5217,0 4971,0 2751,0	15171,0 3281,0 1622,0 1469,0+168,0 3205,0 3297,0 2129,0
9.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах, в том числе:	млн. тенге	7036,192	7781,161
9.1	СМР	млн. тенге	5856,915	5966,286
9.2	оборудование	млн. тенге	161,407	627,804
9.3	прочие затраты	млн. тенге	1017,87	1187,071
10	В ценах по годам строительства:			
10.1	Выполненные виды работ в ценах 2018 г., 2019 г., 2020 г.,2021г., в том числе: в ценах 2018 г. (ПИР) в ценах 2019 г. (экспертиза) в ценах 2020 г. (строительство) в ценах 2021 г. (строительство)	млн. тенге		1781,524 81,518 2,795 996,901 700,310
10.2	Остаточные виды работ в ценах 2022 г., 2023 г., 2024 г., в том числе: в ценах 2022 г. (ПИР) в ценах 2023 г. (экспертиза) общая сметная стоимость (1 пусковой комплекс) в ценах 2023 г. в ценах 2024 г.	млн. тенге		5999,637 62,488 3,155 1286,451 492,421 794,030
10.3	общая сметная стоимость (2 пусковой комплекс) в ценах 2023 г. в ценах 2024 г.	млн. тенге		1179,236 451,382 727,854
10.4	общая сметная стоимость (3 пусковой комплекс) в ценах 2023 г. в ценах 2024 г.	млн. тенге		714,501 273,493 441,008

10.5	общая сметная стоимость (4 пусковой комплекс) в ценах 2023 г. в ценах 2024 г.	млн. тенге		548,396 209,912 338,484
10.6	общая сметная стоимость (5 пусковой комплекс) в ценах 2023 г. в ценах 2024 г.	млн. тенге		714,539 273,508 441,031
10.7	общая сметная стоимость (6 пусковой комплекс) в ценах 2024 г.	млн. тенге		991,480
10.8	общая сметная стоимость (7 пусковой комплекс) в ценах 2024 г.	млн. тенге		499,391
11	Общая продолжительность строительства, в том числе остаточных работ: 1 пусковой комплекс 2 пусковой комплекс 3 пусковой комплекс 4 пусковой комплекс 5 пусковой комплекс 6 пусковой комплекс 7 пусковой комплекс	мес.	16,0 7,0 - - - - - - -	16,0 7,0 3,0 4,0 4,0 3,5 2,6 4,0 4,0

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 подводящего газопровода к с. Жибек-жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области». Корректировка 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.

5. Настоящее заключение рассматривать совместно с ранее выданными заключениями от 16 января 2020 года № 12-0007/20 по рабочему проекту «Строительство газопровода и ответвления от них в с. Жибек жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области» и от 10 января 2022 года № 12-0001/22 по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к с. Жибек- жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области. Корректировка».

6. С выходом настоящего заключения, в ранее выданном заключении от 16 января 2020 года № 12-0007/20 года утрачивают силу раздел «Сметная документация» и в части корректировки проектные решения по с. Жибек-жолы.

7. С выходом настоящего заключения, в ранее выданном заключении от 10 января 2022 года № 12-0001/22 утрачивают силу в части корректировки разделы: «Генеральный план», «Технологические решения», «Конструктивные решения», «Организация строительства» и проектные решения по с. Жибек-жолы.

10. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақмола облысы Аршалы ауданының Жібек жолы ауылына, Жалтыркөл ауылына жеткізуші газ құбырын салу». Түзету 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 материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.

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

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

5. Осы қорытынды «Ақмола облысы Аршалы ауданының Жалтыркөл ауылына, Жібек жолы ауылына газ құбыры мен тармақтарын салу» жұмыс жобасы бойынша бұрын берілген 2020 жылғы 16 қаңтардағы № 12-0007/20 қорытындысымен және «Ақмола облысы Аршалы ауданының Жалтыркөл ауылы, Жібек жолы ауылына тартылатын газ құбырын салу. Түзету» жұмыс жобасы бойынша бұрын берілген 2022 жылғы 10 қаңтардағы № 12-0001/22 қорытындысымен бірге қарастырылсын.

6. Осы қорытынды шығысымен бұрын берілген 2020 жылғы 16 қаңтардағы № 12-0007/20 жылғы қорытындыда «Сметалық құжаттама» бөлімі және түзету бөлігінде Жібек жолы а. бойынша жобалық шешімдер күшін жояды.

7. Осы қорытынды шығысымен бұрын берілген 2022 жылғы 10 қаңтардағы № 12-0001/22 қорытындыда түзету бөлігінде: «Бас жоспар», «Технологиялық шешімдер», «Конструктивті шешімдер», «Құрылысты ұйымдастыру» және Жібек жолы ауылы бойынша жобалық шешімдер бөлімдерінің күші жойылады.

Жансеитов Д.Т.

Директор

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Радченко Л.В.

Директор департамента

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Кирилов Е.Ю.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Кожабаева Г.Г.

ведущий специалист (переводчик, делопроизводство, архив)

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Нагарнюк Е.Н.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Леонтьева Н.П.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Ахметова И.Б.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Некрошевич А.А.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Сапрыгина Л.И.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Журавский В.В.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Данилкина И.С.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Шуваев Д.В.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Чищенко О.В.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Дурнева Е.Н.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону