«Ақтөбе қаласының ЛК-6 және ЛК-7 аралығындағы ЖЭО маңында Елек өзені арқылы өтетін жоғары қысымды газ құбырының резервтік желісін салу»
жұмыс жобасы бойынша

23.08.2017 ж. № 04-0244/17
(ОҢ)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Гипрогаз Кампани» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласының ЛК-6 және ЛК-7 аралығындағы ЖЭО маңында Елек өзені арқылы өтетін жоғары қысымды газ құбырының резервтік желісін салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0244/17 от 23.08.2017 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство резервной нитки газопровода высокого давления через р.Илек в районе ТЭЦ между ЛК-6 и ЛК-7 г.Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
АО «КазТрансГаз Аймак»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Гипрогаз Кампани»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство резервной нитки газопровода высокого давления через р.Илек в районе ТЭЦ между ЛК-6 и ЛК-7 г.Актобе»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство резервной нитки газопровода высокого давления через р.Илек в районе ТЭЦ между ЛК-6 и ЛК-7 г.Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-1223 от 21.06.2017 г., между РГП «Госэкспертиза» и АО «КазТрансГаз Аймак».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «КазТрансГаз Аймак», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Гипрогаз Кампани», государственная лицензия №14012088 от 20.08.2014 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, категория лицензии - I.

ГИП – Кузёма И.С. (приказ №5 от 13.03.2017 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное директором АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» от 19.01.2017 года;

постановление №1645 от 24.04.2017 года акимата города Актобе о выделении земельного участка на право временного возмездного землепользования сроком на три года для строительства резервной нитки газопровода высокого давления;

архитектурно-планировочное задание №277 от 02.05.2017 года, утвержденное главным архитектором города Актобе;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком;

технический отчёт №353 по топографо-геодезическим работам, выполненный в 2017 году ТОО «АктобеСтройЭксперт» (ГСЛ №001619 от 20.04.2006 года, приложение к лицензии от 11.08.2014 года);

технический отчёт №353-2017 по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный в 2017 году ТОО «АктобеСтройЭксперт» (ГСЛ №001619 от 20.04.2006 года, приложение к лицензии от 11.08.2014 года);

совместный приказ «Об утверждении инвестиционной программы АПФ АО «Каз ТрансГаз Аймак» на 2015-2020 годы» Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК от 17.02.2015 года №63-00, Министерства энергетики РК от 04.03.2015 года №173 и Комитета по делам строительства и ЖКХ и управлению земельными ресурсами Министерства национальной экономики РК от 13.03.2015 года №96;

письмо №2-30-843 от 26.07.2017 года о начале строительства в 3 квартале 2017 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№39 от 08.12.2016 года на присоединение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

рабочий проект согласован с ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» от 10.05.2016 года №3950;

рабочий проект согласован с ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Актобе» от 15.05.2017 года №25;

рабочий проект согласован с главным инженером УМГ «Актобе» АО «ИЦА» от 11.05.2017 года №12;

согласование рабочего проекта в части промышленной безопасности с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 11.05.2017 года №01-03-10/707/1.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;
энергетический паспорт;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марки ГСН;
проект организации строительства (ПОС);
раздел «Охрана окружающей среды».

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение бесперебойной подачи газа в результате строительства резервной нитки газопровода высокого давления через реку Илек.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в районе ТЭЦ между ЛК-6 и ЛК-7 город Актобе.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район	- III А;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31 ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунта	- 1,80 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям №353-2017, выполненного ТОО «АктобеСтройЭксперт» в 2017 году, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 - почвенный слой, мощность слоя 0,2 м, грунт подлежит срезке;

ИГЭ №2 – насыпной слой тёмно-коричневый, дресвяно-шебенистый, мёрзлый, уплотнённый до глубины 0,4 м, мощность слоя от 0,4 м с физико-механическими характеристиками: плотность ρ = 2,02 г/см^3;

ИГЭ №3 – суглинки тёмно-коричневые, до глубины 0,8 м мёрзлые, ниже светло-коричневые, твердые, известковистые с прослоями супесей, вскрытая мощность слоя 1,3-1,5 м с физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения φ = 18 С°; модуль деформации Е = 13 МПа; удельное сцепление С = 53,0 кПа; плотность ρ = 1,88 г/см^3.

Основанием для трубопровода служат суглинки со следующими физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения φ = 18 С°; модуль деформации Е = 13 МПа; удельное сцепление С = 53,0 кПа; плотность ρ = 1,88 г/см^3.

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали - «средняя», к свинцу - «высокая», к алюминию - «высокая».

Грунты – незасоленные.

Агрессивность грунтов: по содержанию сульфатов грунты неагрессивные к бетонам нормальной проницаемости на портландцементе.

Грунтовые воды до глубины 6,0 м пробуренными скважинами не вскрыты.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Газопровод высокого давления I-категории

Рабочий проект разработан на основании технических условий №39 от 08.02.2016 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

Точка подключения - существующий стальной газопровод высокого давления I-категории диаметром 720 мм Р(проектн.) = 12,0 кгс/см², Р(раб.) = 6,0кгс/см² в районе «ТЭЦ». Врезка предусмотрена стальным отводом диаметром 720 мм.

Предусмотрена установка отключающего устройства - задвижка диаметром 700 мм в надземном исполнении в ограждении 4х4 м.

Подводящий газопровод высокого давления I-категории предусмотрен подземным способом из стальных труб с заводской изоляцией «весьма усиленная» диаметром 720х12,0 мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-2013.

На выходе из земли газопровод заключают в стальной футляр, предусмотрено отключающее устройство.

На выходе и входе проектируемого стального газопровода диаметром 720х12,0 мм из земли предусмотрена установка изолирующего фланца ИФС-720. Контроль качества сварных стыков подземного стального газопровода высокого давления I категории согласно п.5 табл.14 МСН 4.03-01-2003 - составляет 100%.

Средняя глубина заложения подземного газопровода 1,6 м.

В самой низшей точке по профилю газопровода предусмотрена установка конденсатосборника для сбора и отбора конденсата.

Укладка стального газопровода осуществляется на мягкий грунт толщиной 10 см. На углах поворота газопровода устанавливаются опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз!» (Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода предусмотрены с помощью стальных отводов по ГОСТ 17375-2001.

Стальные футляры на выходе из земли покрываются изоляцией «весьма усиленного» типа.

Рабочим проектом предусмотрено испытание газопровода на прочность и герметичность давлением (приложение 4 «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»): подземный стальной газопровод высокого давления I-категории - 1,5 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 1,2 МПа в течение 24 часов (на герметичность); надземный стальной газопровод высокого давления I-категории - 1,5 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 1,2 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрашивается в желтый цвет, опоры в черный цвет.

Переход газопровода высокого давления I-категории через р Илек от ПК1+00 до ПК 4+00

Рабочий проект разработан на основании технических условий №39 от 08.02.2016 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления I-категории через реку Илек от ПК1+33,0 до ПК2+87,0.

Переход через реку Илек предусмотрен дюкером из стальной трубы диаметром 720х12,0 мм по ГОСТ 10704-91.

Ширина реки в месте пересечения – 154,0 м. Глубина реки в месте пересечения – 2,0 м. Перед переходом предусмотрено отключающее устройство – задвижка диаметром 700 мм в надземном исполнении в ограждении 4 х 4 м. Ограждение необходимо для защиты отключающего устройства от механических повреждений. Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки. Направление пересечения перпендикулярно течению реки в наиболее узком месте в русле реки.

На всем протяжении перехода предусмотрено применение длинномерных труб. При формировании плети из труб мерной длины их соединение производится сваркой встык с обязательной проверкой стыков методом ультразвукового контроля. Для предотвращения всплытия трубопровода предусмотрена балластировка газопровода чугунными пригрузами, придающими газопроводу отрицательную плавучесть. Расстояние между балластировочными пригрузами равно 5,0 м. Контроль качества сварных стыков стальных трубопроводов проверяется ультразвуковым методом по ГОСТ 14782-86 и составляет согласно табл. 14 МСН 4.03-01-2003 – 100%.

Общая протяжённость газопровода 314 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Основными мерами по предупреждению ЧС природного и техногенного характера являются:

мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций;

научные исследования, наблюдения, контроль обстановки и прогнозирование чрезвычайных ситуаций;

гласность и информация в области чрезвычайных ситуаций;

пропаганда знаний, обучение персонала в области чрезвычайных ситуаций;

защитные мероприятия в области чрезвычайных ситуаций.

Предупреждение чрезвычайных ситуаций - комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, сохранение здоровья и жизни людей, снижение размеров ущерба и материальных потерь. Предусмотренные в рабочем проекте меры по обеспечению промышленной безопасности соответствуют требованиям действующих нормативных актов.

Основные принятые решения обеспечивают необходимые инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям техногенного и природного характера и учитывают следующее:

размещение оборудования и решения по обеспечению взрывопожаробезопасности;

герметизацию системы технологического режима;

осуществление контроля с помощью контрольно-измерительных приборов;

системы защиты от превышения давления;

изоляция оборудования и трубопроводов;

дренажи;

систему пожаротушения.

Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов

коммуникаций. Размещение запорной арматуры обеспечивает удобное и безопасное обслуживание.

Все технологические трубопроводы после монтажа подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию.

В период эксплуатации линейного крана необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры.

Запрещается любого вида огневые работы вблизи кранового узла.

Строительная организация разрабатывает и утверждает в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции ни выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Рабочий проект согласован с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 11.05.2017 года №01-03-10/707/1.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «АктобеСтройЭксперт».

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса РК относится к IV категории.

Атмосферный воздух

При строительных работах источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: машины шлифовальные электрические – источник 6001-001, пересыпка щебня - источник 6002-001, пересыпка песка-источник 6003-001, электрическая сварка – источник 6004-001, нанесение мастики битумной- источник 6005-001, нанесение битума нефтяного – источник 6006-001, газовая сварка - источник 6007-001, покрасочные работы - источник 6008-001, разработка грунта экскаватором – источник 6009-001, разработка грунта вручную - источник 6010-001; разработка грунта бульдозером - источник 6011-001 и работа спецтехники – источник 6012-001.

В процессе строительства определены 11 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, все неорганизованные и 1 – неорганизованный передвижной источник.

При эксплуатации объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

фланцевые соединения - источник 6001-001-008;

не плотности запорно-регулирующей арматуры - источник 6002-001-004.

В период эксплуатации объекта определены 2 источники выброса, все – неорганизованные источники.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 0,0679928644 т/пер.;

при эксплуатации - 0,0762296 т/год.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		Период строительства		ПДВ		Год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	
Неорганизованные источники						
(0123) Железо (II, III) оксиды	6004	0.02433	0.00601455	0.02433	0.00601455	2018
(0143) Марганец и его соединения	6004	0.001908	0.000476743	0.001908	0.000476743	2018
(0203) Хром	6004	0.000165	0.000056251	0.000165	0.000056251	2018
(0301) Азот (IV) оксид	6004	0.004725	0.00107198	0.004725	0.00107198	2018
(0304) Азота(II) оксид	6007	0.00599	0.002161	0.00599	0.002161	2018
(0337) Углерод оксид	6004	0.02328	0.0049807	0.02328	0.0049807	2018
(0342) Фтористые газообразные соединения	6004	0.001628	0.0003310604	0.001628	0.0003310604	2018
(0344) Фториды		0.00175	0.00050136	0.00175	0.00050136	2018
(0616) Диметилбензол	6008	0.1294	0.0156763	0.1294	0.0156763	2018
(0621) Толуол	6008	0.00155	0.001025	0.00155	0.001025	2018
(1210) Бутилацетат	6008	0.0003	0.0001985	0.0003	0.0001985	2018
(1401) Пропан-2-он	6008	0.00065	0.00043	0.00065	0.00043	2018
(2752) Уайт-спирит	6008	0.302	0.01310372	0.302	0.01310372	2018
(2754) Углеводороды предельные С12-19	6005	0.00228	0.000041	0.00228	0.000041	2018
	6006	0.0359	0.0002586	0.0359	0.0002586	2018
(2902) Взвешенные частицы	6001	0.0058	0.000414	0.0058	0.000414	2018
	6008	0.011	0.0108626	0.011	0.0108626	2018
(2908) Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния	6002	0.0074	0.000468	0.0074	0.000468	2018
	6003	0.0168	0.0000518	0.0168	0.0000518	2018
	6004	0.00175	0.0003825	0.00175	0.0003825	2018
	6009	0.000736	0.0001272	0.000736	0.0001272	2018
	6010	0.0521	0.00901	0.0521	0.00901	2018
	6011	0.000539	0.000093	0.000539	0.000093	2018
(2930) пыль абразивная	6001	0.0036	0.000257	0.0036	0.000257	2018
Итого по неорганизованным:		0.635581	0.0679928644	0.635581	0.0679928644	
Всего по предприятию:		0.635581	0.0679928644	0.635581	0.0679928644	

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		существующее положение на 2018 год		ПДВ		Год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
(0402) Бутан						
Эксплуатация	6001	0.0000004	0.0000126	0.0000004	0.0000126	2018
	6002	0.0000199	0.000627	0.0000199	0.000627	2018
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5						
Эксплуатация	6001	0.000046	0.00145	0.000046	0.00145	2018
	6002	0.0023488	0.07414	0.0023488	0.07414	2018
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан)						
Эксплуатация	6001	7.E-11	4.E-12	7.E-11	4.E-12	2018
	6002	2.8E-10	8.E-12	2.8E-10	8.E-12	2018
Итого по неорганизованным:		0.0024151	0.0762296	0.0024151	0.0762296	
Всего по предприятию:		0.0024151	0.0762296	0.0024151	0.0762296	

Водные ресурсы

Участок строительства резервной нитки газопровода высокого давления через р.Илек расположен в районе ТЭЦ между ЛК-6 и ЛК-7 г. Актобе.

Река Илек начинается вблизи города Кандыагаш и вниз по течению на север проходит вблизи городов Алга и Актобе, и далее к северу на территории РФ впадает в реку Урал.

Гидрометслужбой «Казгидромет» ведутся постоянные наблюдения за режимом поверхностного стока речной сети.

В разделе ОВОС представлена оценка влияния планируемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания.

На период строительства вода используется для строительных работ, а также для питьевых нужд рабочих.

Для строительных работ используется вода технического качества, привозная по договору со специализированной организацией.

Водоснабжение в период строительства рабочего персонала на питьевые нужды - привозная бутилированная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалеты, по мере заполнения вывозятся сторонними организациями.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия:

не допускается загрязнение воды и береговой полосы водоема;

не допускается незаконного лова рыбы на участке работ.

С целью недопущения ухудшения среды обитания, условий размножения и нагула молоди рыб не допускается проведение работ строительно-монтажных работ в нерестовый период непосредственно в р. Илек.

Не допускается загрязнение территории нечистотами, мусором, навозом, промышленными отходами и др.

Отходов производства и потребления

При строительных работах образовываются следующие отходы:

твердые бытовые отходы (ТБО) (зеленый уровень опасности GO060) - образуются в результате жизнедеятельности персонала. Собираются в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями на полигон ТБО;

строительные отходы (зеленый уровень опасности GG170) – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Собирается в металлические контейнеры, расположенные в местах образования отходов на строительной площадке. Строительные отходы по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору на полигон ТБО;

огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности GA090) – отходы, образующиеся при сварочных работах. Сбор осуществляется в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

отходы лакокрасочных материалов (янтарный уровень опасности AD070) – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, испачканная краской, тара из-под красок и лаков). Собирается в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями.

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
Всего:	32,11606	-	32,11606
в т.ч. отходов производства	30,76606	-	30,76606
отходов потребления	1,35	-	1,35
Зеленый уровень опасности			
Строительный мусор	30,7125	-	30,7125
Твердые бытовые отходы	1,35	-	1,35
Металлом	0,04256	-	0,04256
Огарки сварочных электродов	0,0072	-	0,0072
Янтарный уровень опасности			
Отходы лакокрасочных материалов	0,0038	-	0,0038

Все образующиеся в результате строительства объекта отходы производства и потребления передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров.

Земельные ресурсы и почвы

Физическое воздействие, оказываемое при реализации проекта на почвы и растительный покров, сводится в основном к механическим нарушениям, при этом в местах возможного загрязнения почвы глиной, цементом и другими веществами создаются защитные покрытия полиэтиленовой пленкой.

При проведении строительно-монтажных работ предусмотрено осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

применение герметических емкостей для перевозки растворов;

устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);

оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

обустройство мест временного сбора и хранения отходов;

слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

организация автомобильного движения по автомобильным дорогам;

соблюдение правил пожарной безопасности и техники безопасности;

неукоснительное соблюдение технологического регламента.

Животный и растительный мир

В разделе ОВОС предусмотрены мероприятия по охране рыбных ресурсов и водной среды водоема на участке проектируемых работ.

Оценка вреда рыбным ресурсам проведена согласно методики возмещения компенсации вреда, наносимого и нанесенного рыбным ресурсам, в том числе и неизбежного, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 31 мая 2013 года №154-ө.

В разделе ОВОС предусмотрены рекомендации по компенсации вреда рыбным ресурсам путем осуществления рыбоводно-мелиоративных мероприятий.

Компенсация вреда рыбным ресурсам проводится путем зарыбления сеголетками карпа.

Экологические риски намечаемой деятельности

Строгое соблюдение природоохранных мероприятий, предусмотренных в разделе ОВОС при строительстве проектируемого объекта позволяет максимально снизить негативные последствия для окружающей среды, связанные с реализацией проектных решений.

Раздел ОВОС рабочего проекта «Строительство резервной нитки газопровода высокого давления через р.Илек в районе ТЭЦ между ЛК-6 и ЛК-7 г. Актобе» выполнен в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК от 9 января 2007 года № 212, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», утвержденной приказом МООС РК от №204-п от 28 июня 2007 года, Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду, утвержденной приказом Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2013 года № 110-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектом предусмотрено строительство резервной нитки газопровода высокого давления через реку Илек в районе ТЭЦ между ЛК-6 и ЛК-7 города Актобе.

На строительной площадке устанавливаются временные санитарно-бытовые вагончики. Работники обеспечены специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. На рабочих местах аптечка первой медицинской помощи укомплектована. Питание работников организовано в специально выделенном оборудованном помещении для приема пищи. Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода согласно договора.

В связи с кратковременностью, а также с неопределенностью нахождения источников загрязнения при проведении работ на участке строительства (как отдельных источников, так и их взаимного расположения), расчеты рассеивания ЗВ не производятся. Таким образом, выбросы вредных веществ по проекту приняты за нормативы ПДВ и на период ведения строительных работ санитарно-защитная зона не разрабатывается. На этап эксплуатации объектов не произведен расчет приземных концентраций по веществам, так как при определении необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение, загрязняющие вещества, которые требуют расчетов не выявлены.

Рабочий проект «Строительство резервной нитки газопровода высокого давления через реку Илек в районе ТЭЦ между ЛК-6 и ЛК-7 города Актобе» соответствует требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства

определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 3 месяца. Начало реализации проекта 2017 год – 100% согласно письма заказчика №2-30-843 от 26.07.2017 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 редакция 5.5.5 по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2017 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2017 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2017 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;

сборник тарифных ставок в строительстве 2017 года СТС РК 8.04-07-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2017 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2016-

2020 годы, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №47 от 17.11.2015г.).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

1. В проекте организации строительства указаны санитарно-бытовые условия и условия труда строителей, а именно горячее питание рабочих, наличие специальной одежды и средств индивидуальной защиты, санитарных узлов, душевых, гардеробных и аптечки первой медицинской помощи. Проект организации строительства откорректирован.

Оценка воздействия на окружающую среду

2. Представлен расчет выбросов загрязняющих веществ от фланцевых соединений и неплотности запорно-регулирующей арматуры (ист.6001, 6002).

3. Для всех видов отходов указан индекс опасности отходов согласно требованиям п. 26-4 «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации» (далее – Инструкция), утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

4. Представлена оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе согласно п.26-10 Инструкции.

Мониторинг цен

5. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующие в действующей нормативной базе и принятые по ценам поставщиков обоснована и согласована в соответствие СН 1.02-03-2011 заказчиком (протокол согласования стоимости оборудования и материалов (5 позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

6. Откорректирована согласно замечаниям по технической части проекта.

7. Откорректирована сметная документация с обновлением на 3 квартал 2017 года.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Приме-чание (+увел. - умен.)
			постпроект-ные	постэксперт-ные	
1	Протяженность газопровода Д720х12 мм	м	314,0	314,0	-
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2017 года в том числе: СМР	млн. тенге	100,469 79,105	106,747 84,517	+6,278 +5,412,
	прочие затраты		21,363	22,230	+0,867
3	Продолжительность строительства	мес.	3	3	-

Увеличение стоимости сметной документации вызвано корректировкой стоимости трубы с заводской изоляцией Ø720х12мм в разделе 2, переход газопровода высокого давления I категории через реку Илек от ПК1+33,0 до ПК2+87,0.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство резервной нитки газопровода высокого давления через р.Илек в районе ТЭЦ между ЛК-6 и ЛК-7 г.Актобе» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими техническо-экономическими показателями:

общая протяженность газопровода - 314,0 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2017 года - 106,747 млн.тенге;
в том числе: СМР - 84,517 млн.тенге;
прочие затраты - 22,230 млн.тенге;
продолжительность строительства - 3 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «КазТрансГаз Аймақ» в соответствии с условиями договора от 21.06.2017 года №01-1223.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе қаласының ЛК-6 және ЛК-7 аралығындағы ЖЭО маңында Елек өзені арқылы өтетін жоғары қысымды газ құбырының резервтік желісін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының жалпы ұзындығы	- 314,0 м;
2017 жылғы ағымды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 106,747 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 84,517 млн.теңге;
өзге шығындар	- 22,230 млн.теңге:
құрылыс ұзақтығы	- 3 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 21.06.2017 жылғы №01-1223 келісім шарт шарттарына сәйкес «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Сагинтаева Ж.К.

Главный специалист

Алтаева А.Г.

Главный специалист - сэс

Бердимагамбет М.Н.

Главный специалист - эколог

Мазенова А.С.

Эксперт

Кандыгулов К.К.

Заместитель директора

Бойченко Д.А.

Эксперт