"ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ" ЖШС
Аккредиттеу туралы куәлік
№00001 2018 жылғы 15 қаңтар

Қазақстан Республикасы, Алматы қ.,
Айманов көш., 126, 503-ші кеңсе

Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

Archexpert.kz

Надёжно проверено - надёжно построено!

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"
Свидетельство об аккредитации
№00001 от 15.01.2018 года

Республика Казахстан, г. Алматы,
ул. Айманова, 126, офис 503

Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

«Ақтөбе облысының Шалқар ауданындағы Аққұлқа кен орнында 3 жаңа газ ұңғымасын жайластыру (№3 кеңейту)»
жұмыс жобасы бойынша

21.01.2021 ж. № Arch-0003/21

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ТетисАралГаз» ЖШС
Ақтөбе қ.

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АлатауГорПроект» ЖШС
Нұр-Сұлтан қ.

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысының Шалқар ауданындағы Аққұлқа кен орнында 3 жаңа газ ұңғымасын жайластыру (№3 кеңейту)», жұмыс жобасы «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ Arch-0003/21 от 21.01.2021 г.

по рабочему проекту
«Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «ТетисАралГаз»
г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АлатауГорПроект»
г. Нур-Султан

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)»,** не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» города Алматы

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 15 сентября 2020 года № 48/20 между ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» («Исполнитель»), ТОО «ТетисАралГаз» («Заказчик») и ТОО «АлатауГорПроект» («Плательщик»).

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «ТетисАралГаз» г. Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АлатауГорПроект» г. Нур-Султан (государственная лицензия ГСЛ № 001810 от 15 ноября 2017 года, проектная деятельность, I категория, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны, с приложением на четырех страницах от 15 ноября 2017 года № 001).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Алтын-Самырық» г. Кызылорда (государственная лицензия ГСЛ № 19019092 от 17 сентября 2019 года, проектная деятельность, I категория, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области, с приложением на четырех страницах от 17 сентября 2019 года № 001).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства (письмо ТОО «ТетисАралГаз» от 10 ноября 2020 года № 01-09-02/147).

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование по объекту «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)», утвержденное Заказчиком, без номера и даты;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование от 07 сентября 2020 года № KZ58VUA00272284 на объект «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3), выданное ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

постановление акимата Актюбинской области о предоставлении права временного возмездного землепользования ТОО «ТетисАралГаз» земельными участками общей площадью 104.6104 га для бурения и эксплуатации газовых скважин № АКК-100, АКК-101, АКК-102, АКК-32, АКД-12, АКК-21, АКК-27, АКК-28, АКК-29, АКК-30, АКК-31, АКК-33 сроком до 23 декабря 2026 года, от 25 августа 2020 года № 315;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) сроком до 23 декабря 2026 года на земельный участок, площадью 1,2972 га (кадастровый номер 02-035-028-177), расположенный по адресу Актюбинская область, Шалкарский район, с целевым назначением для бурения и эксплуатации газовой скважины №АКК-100 на месторождении «Аккулка», изготовленный Отделом Шалкарского района по регистрации и земельному кадастру филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»» по Актюбинской области, от 17 сентября 2020 года № 0591099;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) сроком до 23 декабря 2026 года на земельный участок, площадью 2,6376 га (кадастровый номер 02-035-028-178), расположенный по адресу Актюбинская область, Шалкарский район, с целевым назначением для бурения и эксплуатации газовой скважины №АКК-101 с выкидной линией, подъездной дорогой и

краном закупорки на месторождении «Аккулка», изготовленный Отделом Шалкарского района по регистрации и земельному кадастру филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»» по Актюбинской области, от 17 сентября 2020 года № 0591100;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) сроком до 23 декабря 2026 года на земельный участок, площадью 1,8436 га (кадастровый номер 02-035-028-179), расположенный по адресу Актюбинская область, Шалкарский район, с целевым назначением для бурения и эксплуатации газовой скважины №АКК-102 с выкидной линией, подъездной дорогой и краном закупорки на месторождении «Аккулка», изготовленный Отделом Шалкарского района по регистрации и земельному кадастру филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»» по Актюбинской области, от 17 сентября 2020 года № 0591101;

договор по разработке ПСД «Обустройство новых скважин АКК-100, АКК-101, АКК-102 на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области» от 26 мая 2020 года № 01-05-03/2020-208 между ТОО «ТетисАралГаз» и ТОО «АлатауГорПроект»;

акт об окончании бурения скважины АКК-100 месторождения «Аккулковское», подписанный Заказчиком ТОО «ТетисАралГаз» и Подрядчиком ТОО «Мунай Сервис, ЛТД», от 2020 года;

акт об окончании бурения скважины АКК-101 месторождения «Аккулковское», подписанный Заказчиком ТОО «ТетисАралГаз» и Подрядчиком ТОО «Мунай Сервис, ЛТД», от 2020 года;

акт об окончании бурения скважины АКК-102 месторождения «Аккулковское», подписанный Заказчиком ТОО «ТетисАралГаз» и Подрядчиком ТОО «Мунай Сервис, ЛТД», от 2020 года;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях на объекте «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)», выполненный ТОО «Алтын-Самырұқ» г. Кызылорда (государственная лицензия ГСЛ № 19019802 от 26 сентября 2019 года, изыскательская деятельность, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области, с приложением на двух страницах от 04 декабря 2019 года № 001, № 002), от июня 2020 года;

технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях на объекте «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)», выполненный ТОО «Алтын-Самырұқ» г. Кызылорда (государственная лицензия ГСЛ № 19019802 от 26 сентября 2019 года, изыскательская деятельность, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области, с приложением на двух страницах от 04 декабря 2019 года № 001, № 002), от июня 2020 года;

топографическая съемка скважин М1:1000, скважина АКК-100, выполненная ТОО «Алтын-Самырұқ» г. Кызылорда (государственная лицензия ГСЛ № 19019802 от 26 сентября 2019 года, изыскательская деятельность, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области, с приложением на двух страницах от 04 декабря 2019 года № 001, № 002), от июня 2020 года (приложение к отчету по топографо-геодезическим работам);

топографическая съемка скважин М1:1000, скважина АКК-101, выполненная ТОО «Алтын-Самырұқ» г. Кызылорда (государственная лицензия ГСЛ № 19019802 от 26

сентября 2019 года, изыскательская деятельность, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области, с приложением на двух страницах от 04 декабря 2019 года № 001, № 002), от июня 2020 года (приложение к отчету по топографо-геодезическим работам);

топографическая съемка скважин М1:1000, скважина АКК-102 выполненная ТОО «Алтын-Самырұқ» г. Кызылорда (государственная лицензия ГСЛ № 19019802 от 26 сентября 2019 года, изыскательская деятельность, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области, с приложением на двух страницах от 04 декабря 2019 года № 001, № 002), от июня 2020 года (приложение к отчету по топографо-геодезическим работам);

письмо ТОО «ТетисАралГаз» от 10 ноября 2020 года № 01-09-02/147, источник финансирования - собственные средства;

письмо ТОО «ТетисАралГаз» от 10 ноября 2020 года № 01-09-02/147, о согласовании рабочего проекта;

письмо ТОО «ТетисАралГаз» от 10 ноября 2020 года № 01-09-02/147, о начале строительства объекта в феврале 2021 года;

письмо ТОО «ТетисАралГаз» от 10 ноября 2020 года № 01-09-02/147, об отсутствии зеленых насаждений;

письмо ТОО «ТетисАралГаз» от 15 октября 2020 года № 01-09-02/127, для расчета смет дату курса валют Нацбанка РК принять 15 октября 2020 года;

письмо ТОО «ТетисАралГаз» от 15 июля 2020 года № 01-09-02/76, о применении вахтового метода строительства с учетом прибавки двадцати процентов к заработной плате рабочих и машинистов на весь период продолжительности строительства, не учитывать стоимость газа на заполнение и испытание трубопроводов;

декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов – ТОО «ТетисАралГаз»: газовые скважины месторождений «Аккулка» и «Кызылой», нефтяные скважины месторождений «Аккулка» в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области, разработанная ТОО «West Group Service» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности от 20 октября 2017 года № KZ22VEK00007223, выданный РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности» г. Астана), от 2020 года;

экспертное заключение на Декларацию промышленной безопасности опасных производственных объектов ТОО «ТетисАралГаз»: газовые скважины месторождений «Аккулка» и «Кызылой», нефтяные скважины месторождений «Аккулка» в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области, выполненное ТОО «Ари-Дар» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности, от 21 декабря 2016 года № KZ69VEK00006474), от 17 августа 2020 года № 5/20;

РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности» от 25 августа 2020 года № KZ51VEG00010323, регистрация декларации промышленной безопасности производственного объекта ТОО «ТетисАралГаз» - газовые скважины месторождений «Аккулка» и «Кызылой», нефтяные скважины месторождений «Аккулка» в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области, и присвоении шифра 20-20.01.007109-НГП;

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК по Актюбинской области», от 17 августа 2020 года № KZ53VQR00022000 – согласование проекта «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)» в части промышленной безопасности;

справка РГП «Казгидромет» №21-01-18/219 от 26 февраля 2019 года;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории производственного объекта «Рекультивация земель ТОО «ТетисАралГаз» нарушаемых на 14 (четырнадцать) земельных участков при бурении, строительстве газовых шлейфов и эксплуатации оценочных газовых скважин с объектами инфраструктуры на месторождении «Аккулка», выданное РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК, от 25 ноября 2020 года № KZ46VCZ00732786;

санитарно-эпидемиологическое заключение на проект обоснования санитарно-защитной зоны ТОО «Тетис Арал Газ», от 27 августа 2011 года № 1422;

план мероприятий по охране окружающей среды при обустройстве газовых скважин АКК-100, 101, 102 на месторождении газа Аккулка ТОО «ТетиАралГаз» на период 01.02.2020 г. – 31.03.2021 г., утвержденный первым заместителем директора ТОО «ТетисАралГаз».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

ТОО «ТетисАралГаз» от 10 ноября 2020 года № 01-09-02/147 - согласование рабочего проекта;

экспертное заключение на Декларацию промышленной безопасности опасных производственных объектов ТОО «ТетисАралГаз»: газовые скважины месторождений «Аккулка» и «Кызылой», нефтяные скважины месторождений «Аккулка» в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области, выполненное ТОО «Ари-Дар» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности, от 21 декабря 2016 года № KZ69VEK00006474), от 17 августа 2020 года № 5/20;

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК по Актюбинской области» от 17 августа 2020 года № KZ53VQR00022000 – согласование проекта «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)» в части промышленной безопасности;

РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности» от 25 августа 2020 года № KZ51VEG00010323, регистрация декларации промышленной безопасности производственного объекта ТОО «ТетисАралГаз» - газовые скважины месторождений «Аккулка» и «Кызылой», нефтяные скважины месторождений «Аккулка» в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области, и присвоении шифра 20-20.01.007109-НГП;

заключение государственной экологической экспертизы на проект «РООС к рабочему проекту «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)», от 19 января 2021 года № D021-0002/21, выданное Департаментом экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II, III категорий по проекту «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе», выданное РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, от 20 января 2021 года № KZ48VCZ00767767.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Шифр 01-05-03/2020-208-

общая пояснительная записка;

паспорт проекта;

комплект рабочих чертежей:

АС-архитектурно-строительные решения;

ТХ –технологические решения;

ЛЧ –линейная часть;

ЭХЗ-электрохимическая защита;

ПОС – проект организации строительства;

СМ – сметная документация;

ОВОС – оценка воздействия на окружающую среду, выполнен ТОО НПП «Актобе ЭКО» (лицензия от 14 мая 2007 года № 00950Р).

Прайс-листы основного оборудования и материалов с альтернативными ценовыми предложениями.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Для увеличения объема добычи природного газа, дальнейшего развития месторождения «Аккулковское» предусмотрено увеличение фонда эксплуатационных скважин путем подключения 3-х вновь пробуренных скважин АКК-100, АКК-101, АКК-102.

5.5 Существующее состояние объекта

Строительство выполняется на территории действующего предприятия. В настоящий момент пробурено три газовых скважины АКК-100, АКК-101, АКК-102. Представлены акты об окончании бурения скважин.

Рабочим проектом предусматривается обустройство трех эксплуатационных скважин АКК-100, АКК-101, АКК-102 (Расширение № 3), с прокладкой газопроводов-шлейфов до существующих газопроводов-шлейфов (коллекторов), трех крановых узлов в ограждении, устройство очистки газопроводов-шельфов. Объекты предназначены для транспортировки газа от газовых скважин до существующего пункта подготовки газа (ППГ).

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Месторасположение объекта и характеристика участка строительства участка строительства:

Участок проектируемого объекта расположен - Республика Казахстан, Актюбинская область, Шалкарский район. Ближайший населенный пункт – поселок Бозой, расположенный в 43 км к северо-востоку от месторождения Аккулка. Севернее месторождения проходит железная дорога. Ближайшей железнодорожной станцией является ст. Саксаульск в 230 км северо-восточнее месторождения.

В административном отношении участок расположен на территории Шалкарского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия участка строительства:

климатический район строительства (СП РК 2.04-01-2017)	- IV Г;
район по весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85*)	- I (s_o=50 кгс/м^2);
район по давлению ветра (СНиП 2.01.07-85*)	- III (w_o=38 кгс/м^2);
расчётная зимняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04 - 01-2017) наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92	- минус 29,9^0 С.

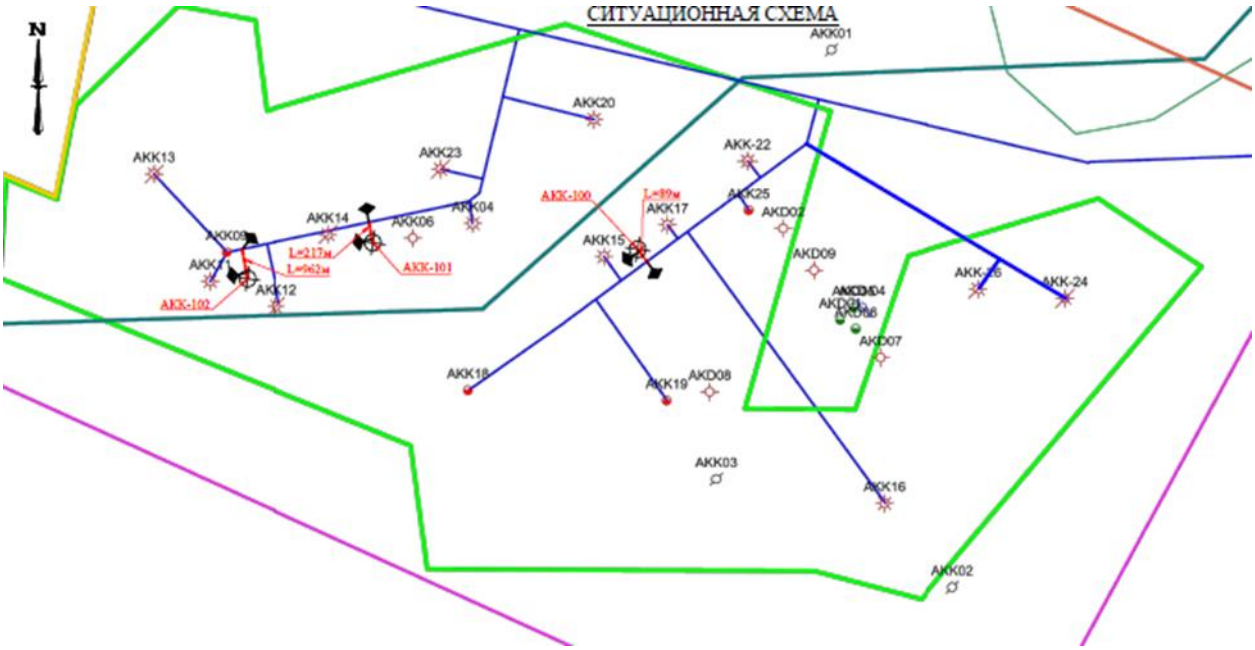

Рис.1 Ситуационная схема газопроводов-шлейфов

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Инженерно-геологические изыскания на участке строительства выполнены ТОО «Алтын-Самырұқ» в июне 2020 г. на стадии Рабочего Проекта. Результаты изысканий изложены в техническом отчете об инженерно-геологических изысканиях на объекте:

"Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение №3)», без номера, без даты.

В геоморфологическом отношении участок изысканий находится в восточной части плато Устюрт. Рельеф на участке работ спокойный. Перепад высот от 167,00 до 201,00 м.

Площадка строительства представлена следующими грунтами (сверху вниз):

почвенно-растительный слой (мощность слоя 0,1-0,3 м);

ИГЭ-1 - суглинок коричневый, твердый (мощность слоя 0,3-1,5 м);

ИГЭ-2 - гипсовый горизонт;

ИГЭ-3 – известняк-ракушечник розового цвета;

В основании фундаментов сооружений залегает ИГЭ-1 – суглинок коричневый, твердый от легкого до тяжелого, реже супесь твердая песчанистая. Грунт сильнонабухающий, просадочный, сильнозагипсованный, среднезасоленный.

Тип грунтовых условий по просадочности – I, со следующими нормативными и расчетными характеристиками:

Рн=1,85 г/см3; СII-17,4 КПа; φII-14005I; Ен=7,4 МПа; R0-400 КПа.

По содержанию сульфатов грунты согласно СН РК 2.01-01-2013 обладают сильной сульфатной агрессией к бетонам марки по водонепроницаемости W4 на портландцементах, слабой сульфатной агрессией к бетонам марки по

водонепроницаемости w4 на сульфатостойком портландцементе. По содержанию хлоридной агрессии к железобетонным конструкциям - среднеагрессивная.

Грунты ИГЭ-1 суглинки обладают высокой коррозионной активностью к алюминиевой оболочке кабеля и свинцовой оболочке кабеля.

Нормативная глубина сезонного промерзания для суглинков – 1,58 м, для крупнообломочных грунтов – 2,34 м.

Выработками глубиной 3,0 м грунтовые воды не обнаружены.

Площадка строительства потенциальна неподтопляемая.

Исходная сейсмичность района строительства по СП РК 2.03-30-2017 равна 6 баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам II (вторая). Сейсмичность площадки строительства равна 6 баллам.

6.2. Проектные решения

Рабочим проектом предусматривается обустройство трех эксплуатационных скважин АКК-100, АКК-101, АКК-102, с прокладкой газопроводов-шлейфов до существующих газопроводов-шлейфов (коллекторов), трех крановых узлов в ограждении, устройство очистки газопроводов-шельфов. Объекты предназначены для транспортировки газа от газовых скважин до существующего пункта подготовки газа (ППГ).

Целью расширения является увеличение объема добычи природного газа, дальнейшее развитие месторождения «Аккулковское».

6.2.1 Технологические решения

Уровень ответственности – I (повышенный).

Рабочим проектом предусмотрено обустройство 3-х эксплуатационных скважин АКК-100; АКК-101; АКК-102, с прокладкой газопроводов-шлейфов до существующих газопроводов-шлейфов (коллекторов);трех крановых узлов в ограждении. Рабочее давление в трубопроводах 4,4 МПа.

Линейная часть

Линейная запорная арматура

Для отключения скважин от основного газопровода-шлейфа (коллектора) при проведении аварийных или профилактических работ на газопроводах размещены охранные крановые узлы ОКУ. Охранные крановые узлы ОКУ располагается в конце трассы проектируемого газопровода шлейфа, на расстоянии 2,0 м от точки врезки в основной шлейф. В качестве запорной арматуры, приняты: для скважин АКК-100, АКК-101, АКК-102 – полнопроходные шаровые краны диаметром 100 мм подземной установки с надземной байпасной линией, с концами под приварку, с ручным управлением. Для удаления природного газа из газопровода-отвода на крановых узлах предусмотрена установка продувочной свечи на расстоянии 15 м от запорной арматуры на площадке в ограждении.

Газопроводы-шлейфы предусмотрены из стальных бесшовных труб по ГОСТ 8732-78 марка стали 20 по ГОСТ 8731-74 диаметром 114х6 мм и предназначены для транспортировки газа от 3-х эксплуатационных скважин к существующему коллектору. Глубина заложения подземных газопроводов не менее 1,3 метра до верхней образующей трубопровода.

Для периодической очистки полости газопровода, с целью поддержания пропускной способности газопровода, в рабочем проекте предусмотрено устройство запасовочных патрубков с фланцевой заглушкой. Очистка полости газопровода предусматривается с временным прекращением транспортировки газа, дальнейшей подачи газа и пропуском очистного устройства, перемещающегося в потоке газа. В

процессе очистки из полости газопровода удаляются влага, пыль, окалина и другие загрязнения

Технологические трубопроводы

Технологические трубопроводы на площадке скважин, крановых узлов, предусмотрены из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78, материал труб - сталь 20,диаметрами 114х6 мм, 89х5 мм, 57х5 мм.

Для отключения подачи газа при проведении аварийных и профилактических работ предусмотрена запорная арматура, кран шаровый надземный с концами под приварку типа 11лс60п1; кран шаровый подземный с концами под приварку, с удлиненным штоком типа 11лс60п13; клапан обратный фланцевый, ХЛ-климат с ответными фланцами; задвижка клиновая стальная с ответными фланцами.

Защита газопроводов от коррозии

Электрохимическая защита проектируемого подземного трубопровода предусмотрена путем непрерывного воздействия защитного потенциала на них, двумя методами: пассивным - применение изоляционных материалов (основной) и активным – применение катодной поляризации. активного метода электрохимической защиты - протекторной защиты. В качестве «жертвенных» гальванических анодов предусмотрены магниевые протекторы ПМ20-У.

Антикоррозионная защита надземных трубопроводов и арматуры от атмосферной коррозии предусматривается лакокрасочными покрытиями толщиной не менее 0,2мм, наносимыми на очищенную от ржавчины и окалины обезжиренную поверхность по СНРК2.01-01-2013. Конструкция покрытия: грунтовка АК-070 по ГОСТ 25129-82* - 2 слоя, эмальХВ-125 по ГОСТ 10144-89* - 3 слоя.

Технические показатели:

общая протяженность трассы,	- 1268,0 м;
в том числе:	
шлейф от скважины АКК-100	- 89,0 м;
шлейф от скважины АКК-102	- 962,0 м;
шлейф от скважины АКК-101	- 217,0 м.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Уровень ответственности – I (повышенный, технически сложный объект).

Степень огнестойкости – II.

Проектом предусматривается обустройства площадок устья 3-х эксплуатационных скважин АКК-100, АКК-101, АКК-102 на участке «Аккулка».

За относительную отметку 0,000 принят уровень верха покрытия площадок эксплуатационных скважин.

Каждая из площадок скважин АКК-100, АКК-101 и АКК-102 имеет «Т»-образную форму и включает в себя:

площадку под ремонтный агрегат с размерами 16,0х5,0 м;

площадку приемных мостков с размерами 12,0х5,0 м;

площадку для обвязки устьевого оборудования с размерами 9,0х3,95 м;

якорные оттяжки – 4 штуки.

Устье скважины расположено в центре площадки «Т» - образной формы.

Площадки под ремонтный агрегат, приемных мостков и для обвязки устьевого оборудования запроектированы из сборных железобетонных плит 2П30.18-30 по ГОСТ 21924.0-84, уложенных на щебеночную подготовку толщиной 200 мм, по спланированному и уплотненному грунту основания.

Устройство основания площадок эксплуатационных скважин АКК-100, АКК-101, АКК-102.

Снимается весь почвенно-растительный слой по размерам площадки, плюс 500 мм в каждую сторону. Снимается слой подстилающего суглинка ИГЭ-1 на глубину 100 мм.

С поверхности образованного котлована выполняется уплотнение грунта основания на глубину 0,3 м (при оптимальной влажности), до достижения плотности скелета уплотняемого грунта, на указанной глубине до 1,85 т/м3.

Далее на необходимую высоту выполняется грунтовая подушка из местного суглинка ИГЭ-1 (при оптимальной влажности), отсыпаемого слоями по 200 мм с последующим послойным уплотнением до плотности скелета грунта 1,85 т/м3.

Для прокладки трубопроводов к устью скважин предусмотрены опоры ОП1 – ОП6 высотой 900 мм от уровня земли, выполненные из стальной стойки - трубы d102x3 по ГОСТ 10704-91.

Фундаменты под опоры столбчатые, выполняются из монолитного бетона класса В15 на сульфатостойком цементе.

Фундаменты под якоря для оттяжек мачты, расположенной на устье скважины – монолитные железобетонные, двухступенчатые с размерами в плане (в основании) 1400x1400 мм, высотой 1350 мм из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе.

Армирование фундаментов под якоря выполняется сварными сетками по ГОСТ 23279-2012 из стержней d10 класса А400 по ГОСТ 34028-2016 с ячейкой 150x150 мм. Петли из арматуры d20 А240.

Под фундаментами выполняется подготовка из бетона класса В7,5 на сульфатостойком цементе толщиной 100 мм, выступающая в плане за грани фундаментов на 100 мм.

Обратная засыпка пазух фундаментов выполняется местным суглинком ИГЭ-1 при оптимальной влажности слоями по 200 мм с последующим послойным уплотнением.

Площадка кранового узла с размерами в плане 5,0x4,0 м ограждается металлическим забором высотой 2670 мм из сетчатых панелей, изготовленных по типу серии 3.017-1 из стальной сетки «Рабица», в рамке из уголка, по металлическим стойкам из труб d114x4 мм по ГОСТ 10704-91, с устройством поверху панелей спирального барьера безопасности «Егоза».

Фундаменты под опоры стоек ограждения выполняются из монолитного бетона класса В15 на сульфатостойком цементе.

Покрытие площадки кранового узла выступает за границы ограждения на 1,0 м, имеет размеры в плане 7,0x6,0 м и состоит из слоя щебня толщиной 150 мм по спланированному и уплотненному грунту основания.

Устройство основания площадки кранового узла.

Снимается весь почвенно-растительный слой на площадке 7,0x6,0 м. Снимается слой подстилающего суглинка ИГЭ-1 на глубину 100 мм.

С поверхности образованного котлована выполняется уплотнение грунта основания на глубину 0,3 м (при оптимальной влажности), до достижения плотности скелета уплотняемого грунта, на указанной глубине до 1,85 т/м3.

Далее на необходимую высоту выполняется грунтовая подушка из местного суглинка ИГЭ-1 (при оптимальной влажности), отсыпаемого слоями по 200 мм с последующим послойным уплотнением до плотности скелета грунта 1,85 т/м3.

Для крепления технологических трубопроводов на площадке предусмотрена опора ОП6, разработанная на листе 6.

Для обслуживания оборудования на эксплуатационных скважин в проекте разработан передвижной мостик МП1. Материал элементов мостика сталь С235 по ГОСТ 27772-2015.

Электросварку выполнять электродами типа Э42а по ГОСТ 9467-76. Высоту шва принять по меньшей из толщин свариваемых элементов.

При изготовлении мостика МП1 руководствоваться указаниями серии 1.450.3-7.94.1

Металлоконструкции окрасить двумя слоями пенфталевой эмали ПФ-133 (ГОСТ926-82) по грунтовке ГФ-021 (ГОСТ25129-82).

Проектом предусмотрено производство бетонных и каменных работ в летнее время.

При производстве бетонных и каменных работ в зимнее время следует руководствоваться соответствующими указаниями СНиП РК 5.03-37-2005 «Несущие и ограждающие конструкции» и других нормативных документов.

Защита строительных конструкций от коррозии

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии приняты в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Монолитные фундаменты выполняются на сульфатостойком цементе. Марка бетона по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F75.

Антикоррозионная защита арматуры в монолитных конструкциях обеспечивается соблюдением требуемой проектом толщины защитного слоя бетона.

Бетонные поверхности фундаментов и всех элементов, соприкасающихся с грунтом, покрываются горячим битумом за 2 раза по одному слою холодной грунтовки.

Степень очистки поверхности стальных конструкций от окислов по ГОСТ 9.402-2004 – третья.

Все металлические конструкции, изделия и детали после окончания работ по монтажу, покрываются двумя слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6485-76 по одному слою грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций по взрыво- и пожаробезопасности

При разработке рабочего проекта учтены требования нормативных документов Республики Казахстан. При чрезвычайных ситуациях необходимо руководствоваться общими мероприятиями при возникновении ЧС, разработанными Министерством по ЧС Республики Казахстан.

Основными мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрывопожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются:

размещение вредных и взрывоопасных производств на открытых площадках;

полная герметизация процессов, происходящих на площадках эксплуатационных скважин, крановых узлов;

выбор оборудования и трубопроводов из условия максимально возможных параметров технологического процесса;

компенсация продольных перемещений трубопроводов, возникающих от изменения температуры и внутреннего давления;

установка автоматической отсечной арматуры на шлейфах, предохраняющей оборудование при отклонении давления в трубопроводе от установленного;

обеспечение прочности и герметичности технологических и промысловых трубопроводов (контроль стыков и ггдравлическое испытание);

антикоррозионная изоляция трубопроводов;

защита подземных трубопроводов в местах движения транспорта осуществляется с помощью трубных футляров или дорожных плит.

Площадки строительства оборудуются спасательными, сигнальными, проитвопожарными и другими средствами безопасности, обеспечивающими безопасность персонала при ведении работ.

При организации строительной площадки, размещении участков работ, опасных производственных рабочих мест, проездов строительных машин и транспортных средств, проходов для людей следует установить опасные для людей зоны, в пределах которых постоянно действуют или потенциально могут действовать факторы. Опасные зоны должны быть обозначены знаками безопасности и надписями установленной формы.

На период строительства при производстве строительно-монтажных работ рабочие места должны быть оборудованы газоанализаторами.

Мероприятия по пожарной безопасности

Требования по обеспечению пожарной безопасности в проекте предусмотрены согласно Технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности».

Пожаротушение на площадках осуществляется с помощью первичных и мобильных средств. Ликвидация очагов возгорания осуществляется с помощью местного пожарного инвентаря, по радиосвязи передается сообщение о пожаре в операторную и пожарное депо предприятия.

Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности

Устойчивость проектируемого объекта, защита от терактов обеспечивается за счет проведения мероприятий:

создания системы физической и технологической защиты;

осуществление технической укрепленности объекта строительства;

наличие ручного дублирования автоматических систем управления на случай постороннего вмешательства в деятельность объекта;

разработка порядка действий эксплуатационного персонала при угрозе постороннего вмешательства, ее предотвращении, обнаружении реализации угроз (аварии) и ликвидации последствий.

Проект согласован аттестованной организацией по промышленной безопасности, получено экспертное заключение на соответствие требованиям нормативных документов по промышленной безопасности по рабочему проекту «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)», от 17 августа 2020 года № 5/20, выданное ТОО «Ари-Дар».

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Получено заключение государственной экологической экспертизы на проект «РООС к рабочему проекту «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)», от 19 января 2021 года № D021-0002/21, выданное Департаментом экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан;

Получено разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II, III категорий по проекту «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе», выданное РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, от 20 января 2021 года № KZ48VCZ00767767.

6.5 Санитарно-эпидемиологические требования

Рассмотрение проекта «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» (Расширение №3)» по адресу: Республика Казахстан, Шалкарский район Актюбинской области, и проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы не требуется, в виду отсутствия санитарных требований к сетям

газоснабжения.

6.4 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изм. от 05.03.2016), введенному в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года № 137-нқ, СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» утвержденному и введенному в действие Приказом Комитета по делам строительства и жилищно–коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан №156 от 29 декабря 2014 года.

В разделе «Организация строительства»:

даны рекомендации по подготовке строительного производства;

указаны организационные мероприятия и методы производства работ;

определена потребность в основных строительных машинах, механизмах, материалах;

определена потребность во временных зданиях и сооружениях;

разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-01-2016 и СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть I и составляет 2,0 месяца, в том числе подготовительный период 1,0 месяц.

Начало строительства планируется в феврале 2021 года согласно письму ТОО «ТетисАралГаз» от 10 ноября 2020 года, № 01-09-02/147.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства - 2,0 месяца;

распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2021 год –100,0 %.

6.5 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах IV квартала 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы,

ЭСН РК 8.04-01-2015 с изменениями и дополнениями выпуск 1 - 19;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции 2020 год (Выпуск 3) ССЦ РК 8.04-08-2020;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 с изменениями и дополнениями выпуск 1 - 19;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства 2020 года (Выпуск 3) ССЦ РК 8.04-09-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года, на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства 2020 год СЦПГ РК 8.04-12-2020 (Выпуск 1);

сборник тарифных ставок в строительстве 2020 года СТС РК 8.04-07-2019;

перечень материалов, оборудования и изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определены в соответствии с нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2 % определены от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время согласно НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах IV квартала 2020 года с учетом МРП установленного в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан «Об уточненном республиканском бюджете на 2020 год» от 08 апреля 2020 года № 299, с протоколом РБК Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021 - 2025 годы», на 2019, 2020, 2021 годы:

2020 год – 2 778 тенге (с 1 апреля 2020 года);

2021 год – 2 917тенге.

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

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект, в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения, по замечаниям и предложениям ТОО «ARCHITECSЭКСПЕРТИЗА.KZ», в рабочий проект «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)», внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения

1. Откорректирован паспорт проекта.

2. Предоставлен аттестат ТОО «West Group Service» на право проведения работ в области промышленной безопасности.

3. Выполнен расчет на прочность и устойчивость при проектировании газопроводов, целью которого является исключение возможности возникновения в газопроводах недопустимых напряжений и деформаций.

Сметная документация

4. Представлена, утвержденная заказчиком сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования (Казахстанское содержание, в млн. тенге) (после окончательного определения сметной стоимости строительства).

5. Представлена окончательная версия сметной документации в формате PDF (с подписями и печатями) и KENML (в полном объеме).

6. Предоставлена сводная ведомость материальных ресурсов согласно п.45,46 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК.

7. Откорректированы затраты на перевозку материалов согласно порядка определения транспортных расходов по перевозке материалов согласно Приложения В, ЭСН РК 8.01-01-2015* и представлены калькуляции стоимости материалов и транспортных расходов и согласно утвержденной заказчиком транспортный схемы.

8. Откорректированы затраты на авторский надзор.

9. Откорректированы объемы работ согласно проектным решениям и изменениям в проектных решениях по замечаниям ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ».

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом МНЭ РК № 165 от 28 февраля 2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» (с изменениями от 21 сентября 2020 года по приказу № 490), разработчиком проекта установлен - I (повышенный) уровень ответственности.

Согласно Закона Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242-II «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в РК» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 02 июля 2020 года) ст. 64-4 пункт 1, подпункт 2, объект «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)» в части реконструкции и расширения существующих объектов, финансируемых за счет собственных средств, не относится к государственной монополии.

Согласно Закона «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в РК» ст. 64-5 объект «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3)» относится к аккредитованным экспертным организациям.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями, а также согласно функциональному назначению данного участка строительства.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарно-эпидемиологической, экологической, пожарной и сейсмической безопасности, охране труда.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

В рабочем проекте учтены современные требования по качеству и рациональности проектных решений.

В рабочем проекте применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Технико-экономические показатели по рабочему проекту представлены в Таблице 1.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Количество обустраиваемых скважин	шт.	3	3
2	Общая протяженность трассы	м	1268,00	1268,00
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года и прогнозном уровне цен 2021 года	млн. тенге	150,385	150,818
	В том числе:			
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	119,290	119,266
	оборудование	млн. тенге	2,050	2,050
	прочие	млн. тенге	29,045	29,502
В том числе сметная стоимость строительства по годам:				
3.1	в текущем уровне цен 2020 года с МРП 2778 тенге (стоимость ПИР, стоимость экспертизы рабочего проекта)	млн. тенге	н/п	8,559
3.2	в прогнозном уровне цен 2021 года с МРП 2917 тенге (стоимость строительства)	млн. тенге	150,385	142,259
4	Нормативная продолжительность строительства	месяц	2,0	2,0

В процессе экспертизы определена достоверная общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года и в прогнозном уровне цен 2021 года.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение № 3), соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими технико-экономическими показателями:

количество обустраиваемых скважин - 3 шт.;
общая протяженность трассы - 1268,00 м.

Общая сметная стоимость строительства
в текущем уровне цен 2020 года
и в прогнозном уровне цен 2021 года - 150,818 млн. тенге,
в том числе:
строительно-монтажные работы - 119,266 млн. тенге;
оборудование - 2,050 млн. тенге;
прочие - 29,502 млн. тенге;
Нормативная продолжительность строительства - 2,0 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных Заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «ТетисАралГаз» в соответствии с условиями договора от 15 сентября 2020 года № 48/20.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Ақтөбе облысының Шалқар ауданындағы Аққұлқа кен орнында 3 жаңа газ ұңғымасын жайластыру (№3 кеңейту)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

жабдықталатын ұңғымалар саны	- 3 дана;
трассаның жалпы ұзындығы	- 1268,00 м.
Құрылыстың жалпы сметалық құны 2020 жылғы ағымдағы баға деңгейінде және 2021 жылғы болжамды баға деңгейінде	- 150,818 млн. теңге,
соның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	- 119,266 млн. теңге;
құрал-жабдықтар	- 2,050 млн. теңге;
тағы басқалары	- 29,502 млн. теңге;
Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 2,0 ай.

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, опардың дұрыстығына 2020 жылғы 15 қыркүйектегі № 48/20 шарттың талаптарына сәйкес «ТетисАралГаз» ЖШС кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және құралымдарын барынша көбірек пайдалансын.

Директор – Курманалина Г.Б.
Жетекші сарапшы – Валиуллина И.Ф.
Сарапшы –Литовник В.А.
Сарапшы –Дудкина Н.Н.
Сарапшы –Ким С.Н.
Сарапшы – Отарбаева Б.Ш.

Курманалина Г.Б.

Директор

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"

Литовник В.А.

Эксперт

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"

Отарбаева Б.Ш.

Эксперт

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"

Дудкина Н.Н.

Эксперт

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"

Ким С.Н.

Эксперт

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"

Валиуллина И.Ф.

Эксперт

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: D021-0002/21
Дата: 19.01.2021

Қазақстан Республикасының Экология, Геология және Табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Ақтөбе облысы бойынша экология Департаменті

Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

030012 Ақтөбеқаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1 оңқанат
Тел.: 55-76-78, 55-76-80 Факс:55-76-79

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж правое крыло
Тел. 55-76-78, 55-76-80 Факс:55-76-79

ТОО «ТетисАралГаз»

Заключение государственной экологической экспертизы на проект «РООС к рабочему проекту «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение №3)»

Разработчик проекта: ТОО НПП «Актобе ЭКО»
Заказчик проекта: ТОО «ТетисАралГаз»

На рассмотрение государственной экологической экспертизы (далее – ГЭЭ) Департамента экологии представлен проект «РООС к рабочему проекту «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение №3)» (далее – проект ОС), в составе:

- проект РООС;
- проект «Рабочий проект…»;
- план ПМ;

Материалы поступили на рассмотрение 11.11.2020 г. за вх. № D021-03/00087 (о)

Общие сведения

Участок проектируемого объекта расположен - Республика Казахстан, Актюбинская область, Шалкарский район. Ближайший населенный пункт – поселок Бозой, расположенный в 43 км к северо-востоку от месторождения Аккулка. Севернее месторождения проходит железная дорога. Ближайшей железнодорожной станцией является ст. Саксаульск в 230 км северо-восточнее месторождения. Контракт (№3496) на проведение добычи природного газа на месторождении Аккулковское в Актюбинской области был заключен 23.12.2009 г. между Компетентным органом Республики Казахстан и ТОО «ТетисАралГаз». Разработка месторождения Аккулковское согласно Проекту промышленной разработки утвержденного Письмом Комитета геологии и недропользования, МИР РК №27-5-831-И от 15.04.2015 года, предусматривающего период разработки месторождения до 2026 года. Проектный фонд действующих добывающих скважин на момент составления Рабочего Проекта– 9 ед. (АКК-14, АКК-15, АКК-17, АКК-18, АКК-19, АКК-20, АКК-22, АКК-23, АКК-25). В целях увеличения объема добычи природного газа было принято решение об увеличении фонда эксплуатационных скважин на участке «Аккулка», путем подключения 3-х вновь пробуренных скважин АКК-100, АКК-101, АКК-102.

Проектом предусмотрено обустроить:

- 3 эксплуатационных скважин №№ АКК-100, АКК-101, АКК-102, с прокладкой газопроводов-шлейфов до существующих газопроводов-шлейфов (коллекторов);
- 3 крановых узла в ограждении;
- Устройство очистки газопроводов-шлейфов Ду100мм.

Все площадки и газопроводы размещены в установленном ранее земельном отводе.

На всех проектируемых площадках скважин принято типовое размещение сооружений, оборудования и газопроводов-шлейфов.

Строительство выполняется на территории действующего предприятия. Основными путями

сообщения являются существующие грунтовые дороги. Схема генерального плана и транспорта разработана в соответствии с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, рельефа местности.Площадки спланированы по рельефу. Территория приустьевой площадки скважины имеет бетонное и щебеночное покрытие. Территория крановых узлов имеет щебеночное покрытие.

Технологический процесс нагнетания и отбора газа

Природный газ, отбираемый из скважины, с рабочим давлением 2,0÷4,4 МПа и температурой 20÷25 °С поступает в газопровод-шлейф Ø114х6мм.

По газопроводу-шлейфу газ поступает в основной коллектор и далее в ППГ, затем в эксплуатационный коллектор. Эксплуатационный коллектор оснащен приборами измерений давления и температуры по месту.

В аварийных ситуациях газ из шлейфов сбрасывается на сбросную свечу Ø89х5мм на устье скважины и/или Ø89х5мм на крановых узлах.

Для периодической очистки внутренней полости газопроводов-шлейфов предусматривается:

- на газопроводе-шлейфе Ду100 мм устройство запасных патрубков с фланцевой заглушкой.

Объемно-планировочные и конструктивные решения проектируемых сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатации и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Площадки эксплуатационных скважин

В настоящем проекте строительные конструкции для всех устьевых площадок являются типовыми для обустройства эксплуатационных скважин. Площадки скважин запроектированы Т-образной формы, включающие в себя площадку под ремонтный агрегат (размер 16,0х5,0м), площадку приемных мостков (размер 12,0х5,0м), площадку для обслуживания обвязки устьевого оборудования (размер 9,0х3,95м), якорные оттяжки – (4шт на каждую площадку). Площадка под ремонтный агрегат выполнена из сборных железобетонных плит 2П30.18-30 по ГОСТ 21924.0-84 уложенных на основание песка 80мм, щебень 100 мм по уплотненному грунту основания. Зазоры между плитами заполнены щебнем по уплотненному основанию. Площадка под инвентарные приемные мостки выполнена из сборных железобетонных плит 2П30.18-30 по ГОСТ 21924.0-84 уложенных на основание щебня 100 мм по уплотненному грунту основания, с устройством бордюра из бортового камня БР100.30.15 по ГОСТ 6665-91 по сульфатостойкому бетону кл.В15. Зазоры между плитами заполнены щебнем по уплотненному основанию. Площадка для обслуживания обвязки устьевого оборудования выполнена из сборных железобетонных плит 2П30.18-30 по ГОСТ 21924.0-84 уложенных на основание щебня 100 мм по уплотненному грунту основания. Зазоры между плитами заполнены щебнем по уплотненному основанию. Швы между сборными железобетонными плитами заполняются бетоном класса В25 на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013. Для крепления технологических трубопроводов на устьевых площадках предусмотрены опоры из монолитного бетона кл.В15 по металлическим стойком из труб по ГОСТ 10704-91, и креплений опор типа ОПП-2 по ГОСТ 22130-86. Фундамент под якорь для оттяжек и вытяжные свечи выполнен из сульфатостойкого бетона кл.В15 по сульфатостойкой подбетонки кл.В7,5.

На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения:

приустьевой приямок (существующий); площадка под ремонтный агрегат; площадка под инвентарные приемные мостки; площадка для обвязки устьевого оборудования; якоря для оттяжек ремонтного агрегата; свеча сброса газа С-1.

Площадка крановых узлов

Площадки крановых узлов запроектированы прямоугольной формы с внутренними размерами в плане 5,0х4,0 м. Покрытие площадок по типу 1 – ГПС 100мм по ГОСТ 25607-2009, по спланированному уплотненному грунту основания.

Для крепления технологических трубопроводов на площадках предусмотрены опоры из монолитного бетона кл.В15 по металлическим стойком из труб по ГОСТ 10704-91 и креплений опор типа ОПП-2 по ГОСТ 22130-86.

Фундамент под вытяжные свечи выполнен из сульфатостойкого бетона кл.В15 по

сульфатостойкой подбетонки кл.В7,5.

Оценка воздействия на атмосферный воздух.

В процессе строительстве определены 13 источников выбросов загрязняющих веществ, из них 3-организованные 10 неорганизованные.

При строительстве на объекте источниками выбросов являются следующие оборудования и операции: компрессор (0001-001); электростанция 4 кВт (0002-001); ДЭС 40 кВт (0003-001); земляные работы (бульдозер) (6004-001); земляные работы (экскаватор) (6005-001); земляные работы (снятие плодородного слоя почвы) (6006-001); земляные работы (восстановление плодородного слоя) (6007-001); буровые работы (машина бурильно-крановая) (6008-001); погрузка-разгрузка песка (6009-001); погрузка-разгрузка щебня (6010-001); покрасочные работы (эмали, грунтовка, растворители) (6011-001); битумные работы (6012-001); сварочные работы (6013-001), спецтехника (6014-001).

Общий объем выбросов загрязняющих веществ **при строительстве** составит – **0,445765216 т/год, в том числе твердых – 0,02443063 т/год; жидких и газообразных – 0,353322154 т/год.**

Нормативы предельно-допустимых выбросов на период строительства представлены в Приложении 1 (на 3-х стр.). Данное заключение ГЭЭ без приложения не действительно.

В соответствии с Санитарно-эпидемиологическим заключением №1422 от 27.08.2011 г., размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для месторождения Аккулка составляет 1000 м, предприятие относится к I классу опасности**.**

На территории, попадающей в границы СЗЗ месторождении Аккулка, отсутствуют санитарно-профилактические учреждения, зоны отдыха, медицинские учреждения и охраняемые законом объекты (памятники архитектуры и др.).

Оценка воздействия на водные объекты. Водопотребление и водоотведение.

Вблизи проведения работ по обустройству скважин на месторождении Аккулка поверхностные воды отсутствуют, ближайший водоем Аральское море расположен на расстоянии 53,1 км., влияние работ по обустройству на поверхностные водные ресурсы - не прогнозируется. На строящемся объекте предусматривается использование привозной воды для технический и санитарно-бытовых нужд и питьевой бутилированной воды из близлежащего н/п Бозой. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием.

Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок осуществляется путем устройства мобильных туалетных кабин «Биотуалет». По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. Биотуалет очищается при заполнении не более чем на две трети объёма. По завершению строительства объекта, после демонтажа биотуалетов проводятся дезинфекционные мероприятия.

Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 40,3 м³/год, на технические нужды – 181,604 м³/год.

Водоотведение. Объем сбрасываемых сточных вод при строительстве составляет 28,21 м3/год. Использованные для технических нужд воды являются безвозвратными потерями.

Образование отходов производства и потребления.

При строительстве проектируемого объекта будут образовываться следующие отходы производства и потребления: отходы твердые бытовые; изношенная спецодежда; промасленная ветошь; строительные отходы. Проектом планируется ежегодно размещать отходы. Объем размещения планируется на случай проведения ремонтных и профилактических работ оборудований по переработке отходов. Также ежегодно планируется к концу года переработать размещаемые отходы. За исключением накопленных отходов, которые перерабатываются из расчета 10 % ежегодно.

Нормативы размещения отходов производства и потребления при строительстве

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4

Всего	0,53231	-	0,53231
В т.ч. отходов производства:	0,13231	-	0,13231
отходов потребления	0,4	-	0,4
Зеленый уровень опасности			
ТБО	0,4	-	0,4
Огарки сварочных электродов	0,00121	-	0,00121
Строительный мусор	0,08	-	0,08
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,0381	-	0,0381
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,013		0,013

Временное хранение отходов на установленных местах в специальных контейнерах.

Дальнейшее утилизация отходов производства и потребления производится подрядными организациями путем передачи отходов сторонним организациям на основе заключенных договоров с оформлением актов, накладной или иных документом.

Оценка воздействия на почвенно-растительный покров.

Объект строительства находятся в степной зоне подзоне сухих разнозлаковых степей. Для этой зоны характерно господство ксерофитных дерновинных злаков: ковылей и типчака, с участием полыней, разнотравья и степного кустарника таволги зверобоелистной. Несмотря на значительное разнообразие встречающихся растений, доминантами в травостоях является небольшое число видов, относящихся в основном к дерновинным злакам и полукустарникам.

После проведения работ на участке запланировано благоустройство нарушенной территории, в том числе:

- удаление из пределов территории всех временных устройств и сооружений, уборка мусора, выравнивание рытвин и ям, возникших в результате проведения работ;
- выборочное удаление грунта в местах непредвиденного его загрязнения нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почвы, с заменой незагрязнѐнным плодородным грунтом;

После проведения работ территория скважин будет очищена от мусора, будут проведены планировочные работы в рамках технического этапа рекультивации.

Согласно ЗГЭЭ № KZ46VCZ00732786 от 25.11.2020г на проект «ОВОС к РП «Рекультивации земель ТОО «ТетисАралГаз» нарушаемых на 14 (четырнадцать) земельных участков при бурении, строительстве газовых шлейфов и эксплуатации оценочных газовых скважин с объектами инфраструктуры на месторождения «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области»»на территории скважин АКК-100, 101, 102 работы по биологической рекультивации и по озеленению территории предприятия в целом (2000 саженцев) запланированы на 2025год.

Мероприятия по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов растений и животных (например, научно-исследовательские работы по изучению путей миграции краснокнижных животных) будут запланированы в рамках ППМ для объектов по эксплуатации газовых месторождений (ДКС).

Вывод: Государственная экологическая экспертиза ***согласовывает*** проект «Раздел охраны окружающей среды» к рабочему проекту «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение №3)»

Приложение 1 (на 3-х стр.)

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		на 2021 год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001			0.034104444	0.0344	0.034104444	0.0344	2021
	0002			0.009155556	0.0172	0.009155556	0.0172	2021
	0003			0.091555556	0.0688	0.091555556	0.0688	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001			0.005541972	0.00559	0.005541972	0.00559	2021
	0002			0.001487778	0.002795	0.001487778	0.002795	2021
	0003			0.014877778	0.01118	0.014877778	0.01118	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0001			0.002897222	0.003	0.002897222	0.003	2021
	0002			0.000777778	0.0015	0.000777778	0.0015	2021
	0003			0.007777778	0.006	0.007777778	0.006	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001			0.004552778	0.0045	0.004552778	0.0045	2021
	0002			0.001222222	0.00225	0.001222222	0.00225	2021
	0003			0.012222222	0.009	0.012222222	0.009	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001			0.0298	0.03	0.0298	0.03	2021
	0002			0.008	0.015	0.008	0.015	2021
	0003			0.08	0.06	0.08	0.06	2021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Строительная	0001			0.000000054	0.000000055	0.000000054	0.000000055	2021

площадка								
	0002			0.000000014	0.0000000275	0.000000014	0.0000000275	2021
	0003			0.000000144	0.00000011	0.000000144	0.00000011	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0001			0.000620833	0.0006	0.000620833	0.0006	2021
	0002			0.000166667	0.0003	0.000166667	0.0003	2021
	0003			0.001666667	0.0012	0.001666667	0.0012	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0001			0.0149	0.015	0.0149	0.015	2021
	0002			0.004	0.0075	0.004	0.0075	2021
	0003			0.04	0.03	0.04	0.03	2021
Итого по организованным источникам:				0.365327463	0.3258151925	0.365327463	0.3258151925	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6013			0.000807	0.001206	0.000807	0.001206	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6013			0.0000932	0.0001394	0.0000932	0.0001394	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6011			0.001365	0.0119709	0.001365	0.0119709	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6011			0.00627	0.01157614	0.00627	0.01157614	2021
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Строительная площадка	6011			0.0002554	0.000382	0.0002554	0.000382	2021
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Строительная площадка	6011			0.000353	0.000526	0.000353	0.000526	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6011			0.001213	0.004105184	0.001213	0.004105184	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6011			0.00263	0.00841948	0.00263	0.00841948	2021
(1411) Циклогексанон (654)								
Строительная площадка	6011			0.00003346	0.0000501	0.00003346	0.0000501	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								

Строительная площадка	6011			0.000187	0.00055635	0.000187	0.00055635	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	6012			0.000281	0.000421	0.000281	0.000421	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6004			0.00807	0.01244	0.00807	0.01244	2021
	6005			0.002775	0.00448	0.002775	0.00448	2021
	6006			0.000423	0.00067	0.000423	0.00067	2021
	6007			0.000423	0.00067	0.000423	0.00067	2021
	6008			0.000763	0.00002747	0.000763	0.00002747	2021
	6009			0.0349	0.0523	0.0349	0.0523	2021
	6010			0.00669	0.01001	0.00669	0.01001	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.06753206	0.119950024	0.06753206	0.119950024	
Всего по предприятию:				***0.432859523***	***0.4457652165***	***0.432859523***	***0.4457652165***	

<<Данные утверждающего ru(не удалять)>>

Аккул Н.Б.

Руководитель департамента

РГУ "Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

Альмурзаева С.И.

Начальник отдела

РГУ "Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

Айтжанова Н.А.

Главный специалист отдела экологического регулирования

РГУ "Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

№: KZ48VCZ00767767

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "ТетисАралГаз",030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, дом № 2

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 980140001102

Наименование производственного объекта: Обустройство 3-х газовых скважин на месторождении Аккулка

Местонахождение производственного объекта:

, , Шалкарский р-н,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2021 году 0,44577 тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 20.01.2021 года по 31.12.2021 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо)	**Руководитель департамента**	**Аккул Нуржан Байдаулетович**
	подпись	Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Актобе Г.А.

Дата выдачи: 20.01.2021 г.

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экспспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Обустройство 3-х новых газовых скважин на месторождении «Аккулка» в Шалкарском районе Актюбинской области (Расширение №3)»	D021-0002/21 от 19.01.2021
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержать территорию предприятия в состоянии, отвечающем природоохранным и санитарно-гигиеническим требованиям.
2. В процессе деятельности соблюдать требования, установленные вЭкологическом кодексе РК.
3. Принять меры по сокращению объемов образования отходов.
4. Выполнять план природоохранных мероприятий в полном объеме, в установленные сроки и представлять по ним отчетность ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
5. Ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом представлять отчет по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду.
6. Выполнять программу производственного экологического контроля в полном объеме, в установленные сроки и представлять по ним отчетность ежеквартально в течение 10 рабочих дней месяца следующего за отчетным периодом.
7. Ежегодно сдавать отчетпо инвентаризации отходов по состоянию на 1 января до 1 марта года, следующего за отчетным, на электронном и бумажном носителях по форме, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. (ст.293 п.3 п.п 3-1 Экологического Кодекса РК)
8. Оперативно реагировать на нештатные ситуации, аварии и сообщать в Департамент экологии в течение 2-х часов с момента их обнаружения. (ст.128 п.2 п.п 5 ЭК РК).
9. Ежегодно информировать общественность об экологической деятельности предприятия и рисках для здоровья населения. (ст.128 п.2 п.п7 ЭК РК)
10. По результатам производственного экологического контроля проводить учет экологических рисков при инвестировании. (ст.128 п.2 п.п 10 ЭК РК)
11. Вести журналы проверки состояния технической и экологической безопасности. (ст.199 п.4 п.п 4 ЭК РК)
12. Контролировать устранение выявленных недостатков в установленные сроки. (ст.199 п.8 ЭК РК)