

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Филиал «Управление  
магистральных газопроводов  
«Уральск»  
АО «Интергаз Центральная  
Азия»**

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду  
Отчета о возможных воздействиях Филиала «Управление магистральных  
газопроводов «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» к рабочему  
проекту «Капитальный ремонт МГ «САЦ-4», «САЦ-5» и Лупинга «САЦ-  
4» в Атырауской, Мангистауской и Западно-Казахстанской области. 2, 3 и  
4 Пусковые комплексы»**

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ03RVX01117984 от 5 июля 2024 года.

**Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:** Филиал «Управление магистральных газопроводов «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» занимается транспортировкой природного газа. Реквизиты: БИН 970740000392, Республика Казахстан, г. Астана, Z05M0C6, Республика Казахстан, город Астана, район Есиль, улица Әлихан Бөкейхан, здание 12, e-mail: info@ica.kz, тел: 7(7172)92-70-51, 92-71-20, 92-70-48.

МГ «САЦ-4», МГ «САЦ-5» и Лупинг МГ «САЦ-4» являются действующими объектами. Капитальный ремонт МГ «САЦ-4», «САЦ-5», «ЛСАЦ-4» (Мангистауская, Атырауская и Западно-Казахстанская область) 2,3,4 пусковые комплексы будет производиться с целью обеспечения транспортировки природного газа в Республику Узбекистан через территорию Республики Казахстан.

Протяженность участка МГ – 254 км. Весь участок располагается в Казталовском, Жангалинском и Акжайыкском районах. В целом, для проведения капитального ремонта линейной части магистральных газопроводов «САЦ-4», «ЛСАЦ-4» и САЦ-5, проходящих в одном коридоре, с 880 до 1134 км, рекомендуется использовать автомобильные дороги республиканского и областного значения.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность «Капитальный ремонт МГ «САЦ-4», МГ «САЦ-5» и Лупинга МГ «САЦ-4» в Атырауской, Мангистауской и Западно-Казахстанской области 2, 3 и 4. Пусковые комплексы», классифицирована по подпункту 10.1 пункта 10 раздела 2



приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее - Кодекс), «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Капитальный ремонт МГ «САЦ-4», МГ «САЦ-5» и Лупинга МГ «САЦ-4» в Атырауской, Мангистауской и Западно-Казахстанской области 2, 3 и 4. Пусковые комплексы» будет осуществляться на территории объекта II категории и относится в соответствии с п.п. 7.13 п.7 раздела 2 приложения 2 Кодекса к объектам II категории.

Согласно Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ10VWF00151880 от 10.04.2024 года, выданного РГУ «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области» необходимо проведение оценки воздействия на окружающую среду.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Намечаемой деятельностью предусмотрена участок трассы магистральных газопроводов «Средняя Азия-Центр 4», «Средняя Азия - Центр 5» (далее МГ«САЦ-4», МГ«САЦ-5»), лупинга магистрального газопровода «САЦ4» (далее «ЛСАЦ-4») 880-1134 км расположен в Западно-Казахстанской области на территории Казталовского, Жангалинского и Акжайыкского районов и эксплуатируется Джангалинским ЛПУ УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» и относится к объемам работ 4-го пускового комплекса. Характеристика существующих газопровода САЦ-4 и лупинга САЦ-4: диаметр и проектное давление существующего магистрального газопровода и лупинга САЦ IV на участке 311-1131 км Д1400 мм, Р=7,4 МПа. Характеристика существующих газопровода САЦ-5: диаметр и проектное давление существующего магистрального газопровода на участке 311-1131 км Д1200 мм, Р=5,4 МПа. Транспортируемая среда – природный газ (метан).

*4 пусковой комплекс рассматривает:*

1. По Джангалинскому ЛПУ (1134км - 880км): ремонт и замена дефектных труб линейной части МГ «САЦ-4», «САЦ-5», «ЛСАЦ-4»; ремонт и замена дефектных труб линейной части МГ «САЦ-4», «САЦ-4», «ЛСАЦ-4» по Джангалинскому ЛПУ (1134км - 880км) - 11883,661 м, из них 7862,6 (МГ «САЦ-4»), 2968,896 (МГ «САЦ-5»), 1052,165 (МГ «ЛСАЦ-4»); проектируемые участки МГ запроектированы трубы Ø1420x16,8 К60 для III категории участка, Ø1420x18,7 К60 для II категории участка. В качестве изоляции принята заводская полимерная и пленочная изоляция. До начала монтажа внутренние поверхности трубопроводов должны быть очищены от окалины и сварка должна выполняться в соответствии требованиями нормативной документации. Все сварные соединения диаметром от DN50 и более, должны быть проверены 100% контролем радиографическим методом. Прокладка газопроводов предусмотрена подземной на глубине 1.2-1.4 м от поверхности земли до верха



образующей трубопровода. Рельеф местности по трассе подлежащие капитальному ремонту спокойные без резких перепадов по высот. При прокладке подземных газопроводов должны быть соблюдены требования техники безопасности.

2. Реконструкция камеры запуска и приема очистных устройств (Реверс) (984км) МГ САЦ-5. Для обеспечения реверсного потока газа в проекте также предусмотрены технологические решения по существующей площадке запуска-приема очистного на 984 км МГ "САЦ-5". Проектными решениями предусмотрено унификация существующих камер для запуска и приема очистного устройства с возможностью реверсивной подачи газа. Для этого, предусмотрены прямые врезки на камеры для поддавливания газа и сброса конденсата, которое при необходимости может запускать, а также принимать очистные устройства и средства диагностики.

3. Камера запуска-приема очистного устройства (1131км) Джангалинское ЛПУ МГ САЦ-5. Диаметр существующего газопровода Ду1200, рабочее давление  $P_{у} = 5,4\text{МПа}$ , расчётное давление  $P_{расч.}=5,4\text{МПа}$ . Категория участка камер приема, конденсатосборника, а также участки трубопроводов длиной 100 м, примыкающие к ним - II. При реверсном направлении потока газа предусмотрено с подключением МГ "САЦ-5" к реверсному газопроводу "Союз-МГ САЦ-5". (В рабочих чертежах принята камера приема Ду1200,  $P_{у}=8,0\text{МПа}$ , с возможностью осуществлять и пуск очистных устройств в реверсном направлении). Камера приема комплектуется: устройством извлечения прибора, устройством запасовки, кранами консольными грузоподъемностью до 5т, поддоном, манометрами, рычажным сигнализатором прохождения. Камеры предназначены для запуска и приема средств очистки и диагностики. На камере приема предусматривается: установка продувочных свечей, выведенные на высоту 3.0м от площадки и установка манометров. Сброс конденсата с камеры приема производится в конденсатосборник  $V=100\text{м}^3$ .

4. Камера запуска-приема очистных устройств (1131 км) Джангалинское ЛПУ МГ ЛСАЦ-4. Диаметр существующего газопровода Ду1400, рабочее давление  $P_{у} = 7,4\text{МПа}$ , расчётное давление  $P_{расч.}=7,4\text{МПа}$ . Категория участка камер приема, конденсатосборника, а также участки трубопроводов длиной 100 м, примыкающие к ним - II. (В рабочих чертежах принята камера приема Ду1400,  $P_{у}=8,0\text{МПа}$ , с возможностью осуществлять и пуск очистных устройств в реверсном направлении). Камера приема комплектуется: устройством извлечения прибора, устройством запасовки, кранами консольными грузоподъемностью до 5т, поддоном, манометрами, рычажным сигнализатором прохождения. Камеры предназначены для запуска и приема средств очистки и диагностики. На камере приема предусматривается: установка продувочных свечей, выведенные на высоту 3.0м от площадки и установка манометров. Сброс конденсата с камеры приема производится в конденсатосборник  $V=100\text{м}^3$ .

5. Переподключение газопровода-отвода ГРС «Жанаталап» (972км) к Лупинг МГ «САЦ-4». Предусматривается отключение газопровода-отвода "Жанаталап" от МГ "САЦ-5" с последующим подключением к МГ "ЛСАЦ-4"



на 972 км трассы МГ в рамках капитального ремонта магистральных газопроводов. Трасса магистрального газопровода прокладывается подземно, на глубине 0,92-2,44м. Общая длина газопровода для переподключения-633,0 м. Диаметр газопровода Ду100 был принят на основании расчетов проведенных в соответствии с СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы». Проектируемый газопровод линейной части принят из трубы стальной (сталь марки К52) бесшовной Ø108x6,0мм в заводской изоляции "усиленного типа". В составе данного проекта рассматривает врезка в основную магистраль осуществляется через тройник 1420x25-159x10-09Г2С с заводской изоляцией "усиленного типа". В данной площадке переподключения предусмотрено узел редуцирования давления с 7,4 МПа на 5,4 МПа.

6. Переподключения газопровода-отвода ГРС «Жангала» (984км) к Лупинг МГ «САЦ-4». Переподключение газопровода-отвода ГРС "Жангала" (984км) в рамках капитального ремонта магистральных газопроводов. Трасса магистрального газопровода прокладывается подземно, на глубине 0,96-1,3м. Общая длина газопровода для переподключения-260,0 м. Диаметр газопровода Ду100 был принят на основании расчетов проведенных в соответствии с СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы». Проектируемый газопровод линейной части принят из трубы стальной (сталь марки К52) прямошовной Ø108x6,0мм в заводской изоляции "усиленного типа". В составе данного проекта рассматривает врезка в основную магистраль осуществляется через тройник 1420x25-159x10-09Г2С с заводской изоляцией "усиленного типа". В данной площадке переподключения предусмотрено узел редуцирования давления с 7,4 МПа на 5,4 МПа.

7. Переподключения газопровода-отвода ГРС «Жалпактал» (1058км) к Лупинг МГ «САЦ-4». Предусматривается переподключение газопровода-отвода ГРС "Жалпактал" на 1058 км трассы МГ в рамках капитального ремонта магистральных газопроводов. Трасса магистрального газопровода прокладывается подземно, на глубине 1,02-3,11м. Общая длина газопровода для переподключения-59,0 метров. Диаметр газопровода Ду150 был принят на основании расчетов проведенных в соответствии с СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы». Проектируемый газопровод линейной части принят из трубы стальной (сталь марки К52) прямошовной Ø159x8,0мм в заводской изоляции "усиленного типа". В составе данного проекта рассматривает врезка в основную магистраль осуществляется через тройник 1420x25-159x10-09Г2С с заводской изоляцией "усиленного типа". В данной площадке переподключения предусмотрено узел редуцирования давления с 7,4 МПа на 5,4 МПа.

8. Переподключения газопровода-отвода ГРС «АкпATER» (1085км) к Лупинг МГ «САЦ-4». Предусматривается переподключение газопровода-отвода ГРС "АкпATER" на 1085км трассы МГ в рамках капитального ремонта магистральных газопроводов. Трасса магистрального газопровода прокладывается подземно, на глубине 0,96-2,69м. Общая длина газопровода для переподключения-119,0 метров. Диаметр газопровода Ду150 был принят на



основании расчётов проведённых в соответствии с СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы». Проектируемый газопровод линейной части принят из трубы стальной (сталь марки К52) прямошовной Ø159х8,0мм в заводской изоляции "усиленного типа". В составе данного проекта рассматривает врезка в основную магистраль осуществляется через тройник 1420х25-159х10-09Г2С с заводской изоляцией "усиленного типа". В данной площадке перепоключения предусмотрен узел редуцирования давления с 7,4 МПа на 5,4 МПа.

9. Перепоключения газопровода-отвода ГРС «Кайынды» (1128км) к Лупинг МГ «САЦ-4». Предусматривается перепоключение газопровода-отвода ГРС "Кайынды" на 1128 км в рамках капитального ремонта магистральных газопроводов. Трасса магистрального газопровода прокладывается подземно, на глубине 0,99-2,55м. Общая длина газопровода для перепоключения-99,0 метров. Диаметр газопровода Ду150 был принят на основании расчетов проведенных в соответствии с СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы». Проектируемый газопровод линейной части принят из трубы стальной (сталь марки К52) прямошовной Ø159х8,0мм в заводской изоляции "усиленного типа". В составе данного проекта рассматривает врезка в основную магистраль осуществляется через тройник 1420х25-159х10-09Г2С с заводской изоляцией "усиленного типа". В данной площадке перепоключения предусмотрено узел редуцирования давления с 7,4 МПа на 5,4 МПа.

Основным источником электроснабжения электрооборудования площадок предусматривается от внешней сети воздушной линии электропередач ВЛ-10кВ с устройством ответвлений с усиливающим подкосом и строительством ЛЭП-10кВ проводом АС-50/8 к проектируемой КТПН-10/0,4кВ киоскового типа проектируемых площадок. Проектом предусматривается на каждой площадке применение трансформаторной подстанции КТПН-10/0,4кВ киоскового типа, с масляным трансформатором мощностью 25кВА с воздушным подключением ввода 10кВ. Установка комплектной трансформаторной подстанции проектируется на площадке на подготовленный фундамент с ограждением. Электрохимической защите от почвенной коррозии подлежат все стальные трубопроводы, прокладываемые в земле. Предусматривается система катодной защиты и автоматизированная система управления техническим процессом (АСУТП). Территория технологических площадок будет оснащаться системами видеонаблюдения и охранной сигнализации.

Полоса отвода для капитального ремонта газопровода принята согласно документа полосы отчуждения ширина полосы отвода земли 32 м на землях несельскохозяйственного назначения или непригодных для сельского хозяйства с шириной снятия плодородного слоя 30 м. Демонтаж трубопроводов выполняется автокраном с погрузкой в автотранспорт без складирования на площадке.



Готовые и изолированные секции длиной 24-40м перед монтажом развозят по трассе, раскладывают вдоль бровки траншеи, собирают и сваривают стыки секций в неповоротном положении в плеть длиной от 100 до 1000м в зависимости от условий предотвратить повреждения, кражу и другие потери. Перед укладкой трубопровода необходимо проверить состояние траншеи, обвалившийся грунт очистить механизированным и ручным способом.

Для строительства трубопровода предусматривается использование существующих автодорог, устройство временного вдольтрассового проезда в полосе отвода и временных переездов. Доставка труб на трассу выполняется автотранспортом с ж/д станции Бейнеу и Атырау, Уральск. Сварка плети предусмотрена в трассовых условиях на бровке траншеи. Испытания трубопровода предусмотрены пневматическим и гидравлическим способами.

Общая продолжительность строительно-монтажных работ в рамках капитального ремонта не более 8 месяцев.

### **Оценка воздействия на окружающую среду**

*Атмосферный воздух.* Количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферный воздух от стационарных источников на период строительства составляет - 2,57384921 г/сек, 39701,7019434 т/период, на период эксплуатации – 4,3891572 г/сек, 2,275322158 т/год.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу период капитального ремонта являются: организация движения транспорта; укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов; техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками выходящего на линию автотранспорта; тщательная технологическая регламентация проведения работ; внедрение современных методов внутреннего подавления выбросов от дизельных двигателей спецавтотранспорта (малотоксичный рабочий процесс, регулирование топливоподачи, подача воды в цилиндры), что позволит снизить содержание оксидов азота в отходящих газах на 75%; правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки. Контроль осуществляется расчетным методом в рамках ПЭК. На период эксплуатации специализированных мероприятий по снижению выбросов ЗВ в атмосферу не предусмотрено, т.к. новые источники выброса являются залповыми. Контроль осуществляется расчетным методом в рамках ПЭК.

*Земельные ресурсы.* В период капитального ремонта действующих МГ «САЦ-4», «САЦ-5», «ЛСАЦ-4» 1 пускового комплекса земляные работы (траншейные, землеройные) будут произведены на землях Казталовского, Жангалинского и Акжайыкского районов Западно-Казахстанской области. Данные площади по окончании работ подлежат восстановлению (рекультивации) до их первоначального состояния путем проведения технической рекультивации согласно Проекту рекультивации нарушенных земель.



Прокладка газопроводов предусмотрена подземной на глубине 1.2-1.4 м от поверхности земли до верха образующей трубопровода. Рельеф местности по трассе подлежащие капитальному ремонту спокойные без резких перепадов высот. Категория газопроводов - II, III. Ремонт и замена дефектных труб линейной части МГ «САЦ-4», «САЦ-4», «ЛСАЦ-4» по Жангалинскому ЛПУ (1134км - 880км) - 11883,661 м, из них 7862,6 (МГ «САЦ-4»), 2968,896 (МГ «САЦ-5»), 1052,165 (МГ «ЛСАЦ-4»). Проектируемые участки МГ запроектированы трубы Ø1420x16,8 К60 для III категории участка, Ø1420x18,7 К60 для II категории участка. В качестве изоляции принята заводская полимерная и пленочная изоляция.

На земельный участок имеется правоустанавливающие документы: постановление акимата Жангалинского района Западно-Казахстанской области от 09.10.2023 г. №KZ60VBM02176439 о выделении земельного участка на проведение капитального ремонта МГ «САЦ-4», МГ «САЦ-5» с площадью 2,7 га; постановление акимата Акжайкского района Западно-Казахстанской области от 2 октября 2023 года №184, о выделении земельного участка на проведение капитального ремонта МГ «САЦ-4», МГ «САЦ-5» и Лупинга МГ «САЦ-4» площадью 2,28 га; постановление акимата Казталовского района Западно-Казахстанской области от 28 сентября 2023 года №220, о выделении земельного участка на проведение капитального ремонта МГ «САЦ-4»-35,52га(1015,6-1134км общая длина 118,40 км), «ЛСАЦ-4» - 34,62га(1015,6-1131км общая длина 115,40 км) и «САЦ-5» - 35,52 га(1015,6-1134км общая длина 118,40 км).

Участок газопровода, в основном имеет почвенно-растительный слой до 20 см, местами почвенно-растительный слой отсутствует. Почвы серо-бурые солонцеватые, с прослоями гипса. Почвообразующими породами являются сарматские известняки. Поверхность почв такыровидная, трещиноватая, твердая. Бугристо-грядовые пески закреплены или полужакреплены различными псаммофитами и саксаулом. По механическому составу относятся к суглинистым, песчаным, реже к глинистым.

Воздействие на земельные ресурсы возможно только в период осуществления ремонтных работ в результате которых также будут произведены траншейные, землеройные и др. работы нарушающие целостность земель, а по окончании согласно решениям Проекта рекультивации к ПСД на ремонтные работы будет осуществлена рекультивация земель до первоначального состояния.

В процессе строительно-монтажных работ будет наблюдаться незначительное негативное воздействие на почвенный покров. Поэтому для снижения этих негативных воздействий необходимо провести комплекс мероприятий с целью восстановления нарушенных земель и охраны их от загрязнения: строгое соблюдение технологического цикла проведения работ; организация движения строительной техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), для ослабления пылевого переноса, особенно в жаркий период года, в местах проведения работ



и интенсивного движения транспорта при необходимости будет производиться полив водой дорог, участков строительства; сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов (железобетонные изделия, металлолом, обрезки труб, стружка, остатки изоляции и пр.).

При эксплуатации объектов для снижения негативного воздействия на почвенный разработаны следующие мероприятия: строго регламентировать проведение работ, связанных с загрязнением почвенного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ; восстановление земель, нарушенных при строительстве объектов; инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз твердых и жидких отходов; периодический визуальный осмотр мест временного складирования отходов производства и потребления; проведение визуального обследования почвенного покрова.

После завершения строительных работ на территории проектируемых работ рекомендуется проведение визуального обследования территории на предмет обнаружения замазученных пятен грунта. При обнаружении замазученных пятен производится удаление из состава почвы загрязненных участков.

*Водные ресурсы.* Расстояния до ближайшего ремонтного участка р. Жайык (Урал) р. Жайык (Урал) 23,8 км от р. Большой Узень 1,938 км, от р. Багырлай 15,19 км, от оз. Орысколь 0,6 км, от оз. Утеген 1,2 км. Необходимости в установлении водоохранных зон и полос нет, т.к. ВЗ установлена согласно Постановления акимата №52 от 24 февраля 2017года.

В качестве источников воды для производственных, противопожарных целей и бытовых нужд проектом предусматривается забор воды из действующих коммунальных сетей населенных пунктов Западно-Казахстанской области на договорной основе. Транспортировка воды предусматривается автоцистернами с последующим использованием на пылеподавление или передачу на утилизацию по договору.

Для питьевых нужд используется бутилированная вода. Для обеспечения технологических, производственных и бытовых нужд предусматривается вода (в том числе привозная) по договорам из действующих сетей водоснабжения близлежащих населенных пунктов.

Водопотребление: Объем воды всего составляет - 12917,22.м<sup>3</sup>/период, из них на питьевые нужды – 1384,02 м<sup>3</sup>/период, хоз-бытовые нужды -11533,5 м<sup>3</sup>/период. На производственные нужды всего 4147 м<sup>3</sup>/период (приготовление растворов, пылеподавление) – не более 1147 м<sup>3</sup>/период, полив травосмеси в рамках биорекультивации – 3000 м<sup>3</sup>/период.

Водоотведение: Во время строительства будет использоваться биотуалеты и существующие здания на базе подрядчика. Централизованное водоснабжение и производственная канализация не предусмотрено. Хоз-бытовые нужды -11533 м<sup>3</sup>/период и питьевые нужды – 1384,02 м<sup>3</sup>/период отводится в бытовую канализацию по внутренним сетям в непроницаемый септик с последующим вывозом на утилизацию по договору со специализированной организацией. Объем воды, используемые на



производственные нужды (приготовление растворов, пылеподавление) – не более 1147 м<sup>3</sup> (безвозвратно), полив травосмеси в рамках биорекультивации – 3000 м<sup>3</sup> (безвозвратно). Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта не производится.

Согласно проектных решений объектов с постоянным размещением персонала не предусматривается, постоянное нахождение персонала на линейной части магистрального газопровода не требуется. Для выполнения технологического процесса будет привлечен существующий персонал. Сети водоснабжения и водоотведения не проектируются.

В целях предупреждения загрязнения и истощения подземных вод на период работы предусматриваются следующие мероприятия: полная герметизация технологической системы трубопроводов; усиленная защита трубопроводов от коррозии при подземной прокладке; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами; производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологических площадок с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и другими химическими веществами; система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить бесконтрольные утечки и переливы; контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; складирование строительных и бытовых отходов в металлическом контейнере, с последующим вывозом на полигон ТБО за пределами водоохранной зоны и полосы водных объектов и каналов; рабочая техника заправляется на АЗС за пределами водоохранной зоны и полос; основное технологическое оборудование и строительная техника будут размещены за пределами водоохранной зоны; запрещена парковка тяжелой строительной техники на водосборной площади, а также на территории водоохранной полосы; обеспечить строжайший контроль за карбюраторами и гидравлической системой работающих механизмов и машин.

*Недра.* В рамках проектных решений по капитальному ремонту действующих МГ «САЦ-4», «САЦ-5», «ЛСАЦ-4» 1 пускового комплекса воздействия на недра в период строительства и эксплуатации объекта не ожидается.

*Растительные ресурсы.* В растительном покрове депрессий новокаспийской и позднихвалынской равнин наиболее распространенной, ландшафтной, является формация сарсазана шишковатого (*Halocnemum strobilaceum*). Кроме чистых сарсазанников, в её составе выделяются растительные сообщества, сформированные при участии однолетних солянок (*Climacoptera subcrassa*, *Salsola paulsenii*, *S. Nitriaria*), эфемеров (*Eremopyrum orientale*, *E. Triticeum*) и бескильницы (*Puccinellia distans*). Формация приурочена к луговым приморским солончаковым почвам различного механического состава и солончакам приморским.

На территории проектируемых работ отсутствует лесозащитная зона, что подтверждается письмами ГУ Отдел жилищно-коммунального хозяйства,



пассажи́рского транспорта и автомобильных дорог Казталовского района Западно-Казахстанской области от 31 октября 2023 года № ЗТ -2023-02093351 о том, что на участках капитального ремонта МГ «САЦ-4», «САЦ-5» и Лупинга «САЦ-4» на территории Казталовского района отсутствуют зеленые насаждения, ГУ Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жангалинского района Западно-Казахстанской области от 31 октября 2023 года № ЗТ -2023-02093491 о том, что на участках капитального ремонта МГ «САЦ-4», «САЦ-5» и Лупинга «САЦ-4» на территории Жангалинского района отсутствуют зеленые насаждения, ГУ Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Тайпакского с.о. Акжайкского района Западно-Казахстанской области от 18 октября 2023 года № ЗТ -2023-02093728 о том, что на участках капитального ремонта МГ «САЦ-4», «САЦ-5» и Лупинга «САЦ-4» на территории Акжайкского района отсутствуют зеленые насаждения.

*Животный мир.* Животный мир Западно-Казахстанской области разнообразен. В регионе водятся лоси, косули, кабаны, сайгаки, лисы, хорьки, волки, зайцы, бобры, выхухоль, ондатры, суслики и др. В лесостепи обитают серые полевки, суслики, тушканчики, заяц-беляк, горностай, лисицы, ласки, волки, белки, сибирские косули, лоси, ондатра. Представители животного мира на данных участках были подвергнуты воздействию антропогенной деятельности до начала строит Многониточный магистральный газопровод «Средняя Азия-Центр».

*Отходы производства и потребления.* Отходы образованные в результате капитального ремонта собираются отдельно и накапливаются в специальных контейнерах на специальных непроницаемых площадках и передаются по договору в специализированные организации на переработку, вторичное использование или утилизацию. Опасные отходы передаются лицензированным организациям. Объем образования производственных отходов (газовый конденсат) (16 10 01\*) на период эксплуатации на 2025-2034 г.г. - 65,2 т/один раз в 5-8 лет, образование бытовых отходов не предусматривается. Газовый конденсат передается на утилизацию в лицензированную специализированную организацию по договору.

На период капитального ремонта образуется 7156,702 т/год: промасленная ветошь – 1,397 т/год, опасный отход; тара из под ЛКМ (150110\*) - 0,319 т/год, опасный отход; медицинские отходы - 0,2 т/год, опасный отход; огарки сварочных электродов (120113) – 0,843 т/год, неопасный отход; металллом (16 01 17) – 6992,992 т/год, неопасный отход; строительные отходы ((17 01 07) остатки бетона, деревянных изделий и гвоздей) – 7,013 т/год, неопасный отход; бытовые отходы(200301) 125,82 т/год, неопасный отход; пищевые отходы (20 01 08) - 37,75 т/год, неопасный отход; отходы изоляции (17 06 04) - 1,0 т/год, неопасный отход;

Период проведения рекультивации (биологической), отходы пропиленовых мешков из под семян - 0,02 т/год, неопасный отход.



Период эксплуатации – отработанный конденсат до 40 т/год, опасный отход. Раздельный сбор и временное хранение отходов в контейнерах на непроницаемых площадках.

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; принимать меры предосторожности и проводить ежедневные профилактические работы для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов.

Мероприятия по сокращению объема отходов предполагают применение безотходных технологий либо уменьшение, по мере возможности, количества или относительной токсичности отходов путем применения альтернативных материалов, технологий, процессов, приемов.

Основные источники физических воздействий (шума, вибрации и теплового воздействия) на атмосферный воздух – техника. Тепловое воздействие выражается в поступлении в атмосферу горячих газов, образующихся при сгорании топлива. Ионизирующее излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду, отсутствуют.

Все работы должны будут проходить в соответствии с требованиями техники безопасности (ТБ) по отношению к проводимым работам.

#### **Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:**

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ10VWF00151880 от 10.04.2024 г.;

2. Отчета о возможных воздействиях Филиала «Управление магистральных газопроводов «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия», к рабочему проекту «Капитальный ремонт МГ «САЦ-4», «САЦ-5» и Лупинга «САЦ-4» в Атырауской, Мангистауской и Западно-Казахстанской области. 2, 3 и 4 Пусковые комплексы».

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний для Отчета о возможных воздействиях Филиала «Управление магистральных газопроводов «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия», к рабочему проекту «Капитальный ремонт МГ «САЦ-4», «САЦ-5» и Лупинга «САЦ-4» в



Атырауской, Мангистауской и Западно-Казахстанской области. 2, 3 и 4 Пусковые комплексы» от 24-26 июля 2024 года.

Согласно пункту 2 статьи 77 Кодекса, составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического Кодекса РК (далее – Кодекс).**

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно пункту 2 статьи 122 Кодекса (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом, ПУО, ПЭК, ПМООС и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов II категории согласно статьи 96 Кодекса, а также учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

2. Согласно пункту 2 статьи 320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. При проведении работ необходимо учитывать указанные требования законодательств РК.

3. В соответствии с пунктом 50 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. На основании вышеизложенного, необходимо запланировать посадку, уход и содержание древесно-кустарниковых насаждений на территории ближайших населенных пунктов и др., до указанных нормативных требований, с указанием видового состава, количество насаждений (в шт) и площади озеленения (в га).

4. Учесть требования пункта 9 статьи 222 Кодекса: операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов



обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. Согласно статьи 72 Водного кодекса РК водопользователи обязаны: принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, прогрессивной техники полива, оборотных и повторных систем водоснабжения. Также, соблюдать требования статьи 224, 225 Кодекса.

5. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг атмосферного воздуха, почвы, водных объектов и подземных вод и др. («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14.07.2021 г № 250).

**Вывод:** Представленный Отчет о возможных воздействиях Филиала «Управление магистральных газопроводов «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия», к рабочему проекту «Капитальный ремонт МГ «САЦ-4», «САЦ-5» и Лупинга «САЦ-4» в Атырауской, Мангистауской и Западно-Казахстанской области. 2, 3 и 4 Пусковые комплексы» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель Департамента**

**М. Ермеккалиев**

*Исп: С. Акбуранова  
8(7112)51-53-52*



Представленный Отчет о возможных воздействиях УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» «Капитальный ремонт МГ «САЦ-4», «САЦ-5», «ЛСАЦ-4» (Мангистауская, Атырауская и Западно-Казахстанская область).

2,3,4 пусковой комплекс» для объема работ 4-го пускового комплекса на территории Казталовского, Жангалинского и Акжайыкского районов Джангалинского ЛПУ соответствует Экологическому законодательству.

*Дата размещения проекта отчета:* 21.06.2024 год на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

*Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания:* РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭПР РК.

*Наименование всех административно – территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности:*

- Западно-Казахстанская область, Казталовский район: 50°5'22.12" с.ш. и 48°51'25.39" в.д (Березинский с.о., с. Кайынды (Березино)); 49°41'59.44" с.ш. и 49°39'2.82" в.д (Караузенский с.о., с. Серик);

- Западно-Казахстанская область, Жангалинский район: 49°12'56.83" с.ш. и 50°17'46.59" в.д (п. Жангала); 49°9'23.37" с.ш. и 50°29'18.97" в.д (Копжасарский с.о., п. Уштас); 49°10'20.20" с.ш. и 50°26'37.69" в.д (Копжасарский с.о., п. Копжасар);

- Западно-Казахстанская область, Акжайыкский район: 48°44'42.97" с.ш. и 51°49'11.13" в.д (Тайпакский с.о., п. Шабдаржап);

*Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы:* разработчиком «Отчета о возможных воздействиях на окружающую среду УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» «Капитальный ремонт МГ «САЦ-4», «САЦ-5», «ЛСАЦ-4» (Мангистауская, Атырауская и Западно-Казахстанская область). 2,3,4 пусковой комплекс» является ТОО «Электро-ХСБМ» (гос. Лицензия №01930Р выданным Комитетом экологического регулирования и контроля МЭРК от 26.04.2013 г. на выполнение работ в области охраны окружающей среды), Руководитель: Евдокимов Д.А., БИН 000140002673, Республика Казахстан, г. Алматы, Алатауский район, мкр-н Самгау, ул. Аршалы, д. 80Г, e-mail: hsbm@mail.kz, тел: 8(727)3770509.

*Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:*

1) на Едином экологическом портале: общественные слушания 24.07.2024 г. в п. Кайынды Казталовского района ЗКО-  
<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=19727>



25.07.2024 г. в п. Жангала Жангалинского района ЗКО-  
<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=19539>

25.07.2024 г. в п. Копжасар Жангалинского района ЗКО-  
<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=19537>

26.07.2024 г. в п. Шабдаржап Акжайыкского района ЗКО-  
<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=19540>

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: ГУ «Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области»

общественные слушания 24.07.2024 г. в п. Кайынды Казталовского района ЗКО-

<https://www.gov.kz/memleket/entities/bko-zher-paidalanu/documents/details/680601?lang=ru>

25.07.2024 г. в п. Жангала Жангалинского района ЗКО -

<https://www.gov.kz/memleket/entities/bko-zher-paidalanu/documents/details/680629?lang=ru>

25.07.2024 г. в п. Копжасар Жангалинского района ЗКО -

<https://www.gov.kz/memleket/entities/bko-zher-paidalanu/documents/details/680586?lang=ru>

26.07.2024 г. в п. Шабдаржап Акжайыкского района ЗКО-

<https://www.gov.kz/memleket/entities/bko-zher-paidalanu/documents/details/680838?lang=ru>

3) Газета: Газета “Приуралье” №49 (25056) от 18.06.2024г. и газета “ORAL ONIRI” №49 (21338) от 18.06.2024г; Телеканал “AQJAIYQ” эфирная справка от 17.06.2024г.

4) В местах, доступных для заинтересованной общественности на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов):

в количестве 2 объявлений по адресам Каиндинский сельский округ, село Каинды, улица С. Жумашева 13 (аппарат акима Каиндинского сельского округа); Село Серик (медицинский пункт п.Серик государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения 2-я больница Казталовского района);

в количестве 2 объявлений по адресу п. Жангала, ул.Халыктар Достыгы, 44 (Акимат Жангалинского района) и на автобусной остановке в п. Копжасар.

в количестве 1 объявления по адресу с.Шабдаржап, ул. Даулета Гусманова, 175 (СШ им. Х. Доспановой).

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности: на едином экологическом портале, а также в ГУ “ Управление природных ресурсов по Западно-Казахстанской



области”); ТОО «Электро-ХСБМ» по электронной почте [hsbm@mail.kz](mailto:hsbm@mail.kz) или по телефону +7 707 711 1388.

*Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях:* [zko-ecodep@ecogeo.gov.kz](mailto:zko-ecodep@ecogeo.gov.kz).

*Сведения о процессе проведения общественных слушаний: общественные слушания проведены:*

- 24.07.2024 г. в 11-00, посредством видеоконференции по адресу Казталовский район, п.Кайындыул.С.Жумашева №16., присутствовали – 21 человек;

- 25.07.2024. в 11-00, в смешанном формате открытого собрания и видеоконференции по адресу с.Жангала, ул. ХалыктарДостыгы, 44, присутствовали – 17 человек;

- 25.07.2024. в 15-00, в смешанном формате открытого собрания и видеоконференции по адресу п. Копжасар ул. БаршаБисенова, 6, присутствовали – 24 человека;

- 26.07.2024. в 11-00, в смешанном формате открытого собрания и видеоконференции по адресу с.Шабдаржап, ул. Даулета Гусманова, 175, присутствовали – 20 человек.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

