



060011, КР, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «ПолисМунайКурылыс»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую
среду на отчет о возможных воздействиях к «Строительство газопровода от УКПГ до МГ
«Мака́т – Северный Кавказ» в Атырауской области»**

В соответствии пп.7.13 п. 7 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400VI ЗРК вид намечаемой деятельности, транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов относится к объектам II категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ77VWF00433914 от 03.10.2025 г.

Общие сведения о месторождении

Административном отношении расположен в Махамбетском районе и частично в Исатайском районе Атырауской области Республики Казахстан. Проектируемый газопровод точка подключения от УКПГ до МГ «Мака́т – Северный Кавказ» и проходит на территории месторождения НГДУ «Жайкмунайгаз»: Юго-Восточное Новобогатинское.

Ближайшими населенными пунктами являются поселки Хамит Ергали – 3,53 км, Чапаевское – 11,93км, Аккистау и другие, расположенные вдоль р.Жаик и его притока Баксай на расстояниях 1,53км. До каспийского моря 31,74 км.

Областной центр г. Атырау находится в 85 км на юго-восток. В орфографическом отношении площадь месторождения представляет собой слабовсхолмленную равнину с абсолютными отметками рельефа – 22м до – 26,5м.

Электрометрические работы

Для определения коррозионной агрессивности к стальным конструкциям по трассе проектируемого сооружения были выполнены электрометрические работы, заключающиеся в измерении удельного электрического сопротивления грунта до глубины 3,0м с шагом замеров 1,0м. Измерения до 3,0м выполнялись параллельно трассе проектируемого сооружения. Измерения проводились по четырех электродной схеме. Результаты измерений представлены ниже в протоколе испытаний. ГОСТ 9.602-2016

Протокол определения удельного электрического сопротивления в трассовых условиях.

Номер пункта измерения по схеме	Расстояние между электродами, а, м	Удельное электрическое сопротивление грунта ρ , Ом*м	Коррозионная агрессивность грунта
Скв-27	0,0-3,0	2,34	высокая
Скв-28	0,0-3,0	4,00	высокая
Скв-29	0,0-3,0	2,93	высокая
Скв-30	0,0-3,0	3,88	высокая
Скв-31	0,0-3,0	5,44	высокая
Скв-32	0,0-3,0	17,66	высокая
Скв-33	0,0-3,0	11,40	высокая
Скв-34	0,0-3,0	6,35	высокая
Скв-35	0,0-3,0	7,86	высокая
Скв-36	0,0-3,0	14,30	высокая
Скв-37	0,0-3,0	5,39	высокая
Скв-38	0,0-3,0	6,36	высокая
Скв-39	0,0-3,0	8,32	высокая
Скв-40	0,0-3,0	9,41	высокая



Скв-41	0,0-3,0	11,40	высокая
--------	---------	-------	---------

Геологическое строение и гидро геологические условия. сейсмичность территории.

Геологическое строение

Грунты, образовавшиеся в результате естественноисторического процесса формирования территории, на глубину до 3,0 м, подразделяются нами на 3 инженерно- геологических элемента, описание которых приводится ниже.

ИГЭ-1. Суглинок тяжелый пылеватый. Мощность слоя от 0,4 до 3,0 м.

ИГЭ-2. Суглинок легкий пылеватый. Мощность слоя от 1,2 до 3,0 м.

ИГЭ-3. Глина легкая пылеватая. Мощность слоя 1,4 м.

Гидрогеологические условия

В процессе производства инженерно-геологической разведки, вскрыт горизонт грунтовых вод.

В пределах изучаемой территории подземные воды приурочены к четвертичным отложениям.

Положение установившегося уровня грунтовых вод (УГВ), во взаимосвязи с абсолютными отметками поверхности естественного рельефа, глубиной залегания УГВ и его абсолютной отметкой показано ниже, в виде таблицы ниже.

Положение установившегося уровня грунтовых вод (УГВ), во взаимосвязи с абсолютными отметками поверхности естественного рельефа, глубиной залегания УГВ и его абсолютной отметкой за 12 месяцев 2025 года

Номер скважины	Абс. Отм. Устья скв, м	Глубина залегания грунтовых вод (УГВ), м	Абсолютная отметка УГВ, м
Скв-27.1	-24,47	Не вскрыт	
Скв-27	-24,42	Не вскрыт	
Скв-28.1	-24,53	Не вскрыт	
Скв-28	-25,07	2,4	-27,44
Скв-29.1	-24,58	Не вскрыт	
Скв-29	-24,38	Не вскрыт	
Скв-30.1	-24,83	2,7	-27,53
Скв-30	-24,61	2,9	-27,51
Скв-31.1	-23,95	Не вскрыт	
Скв-31	-23,87	Не вскрыт	
Скв-32	-24,26	Не вскрыт	
Скв-33	-24,11	Не вскрыт	
Скв-34	-22,82	Не вскрыт	
Скв-35.1	-23,87	Не вскрыт	
Скв-35	-23,95	Не вскрыт	
Скв-36.1	-24,68	2,8	-27,48
Скв-36	-23,54	Не вскрыт	
Скв-37.1	-23,49	Не вскрыт	
Скв-37	-23,92	Не вскрыт	
Скв-38.1	-23,94	Не вскрыт	
Скв-38	-23,21	Не вскрыт	
Скв-39.1	-23,38	Не вскрыт	
Скв-39	-23,86	Не вскрыт	
Скв-40.1	-22,06	Не вскрыт	
Скв-40	-23,75	Не вскрыт	
Скв-41.1	-23,65	Не вскрыт	
Скв-41	-22,28	Не вскрыт	

При естественном режиме питания сезонное колебание УГВ может составлять 0,5м- 0,7м.

Химический анализ проб грунтовых вод, в количестве 2 проб показал высокую степень минерализации: сухой остаток составляет 77900,0 мг/л, что соответствует группе рапссолов.

Выбранный вариант является единственным, который имеет все нормативно-техническую документацию по проектированию, строительству и эксплуатации.

Таким образом, разработанные в данном рабочем проекте технические решения соответствуют общепринятым мировым нормам по строительству газопроводов.

После ввода в эксплуатацию объекта, запланированного на 2026 год, газопровод будет функционировать в течение 25 лет.

Рекомендуемый вариант

Проектируемый газопровод выполнен из трубы стальной бесшовной $\varnothing 219 \times 8$ мм по ГОСТ 8732-78 09Г2С. Газопровод I класса PN=7,5(75,0) МПа (кгс/см²), укладываются подземно в траншею на глубину не менее 0,8 м от поверхности земли до верха трубы.

В начальной точке проектируемого газопровода, на выходе из установки комплексной подготовки газа (УКПГ), предусмотрена установка кранового узла, оснащённого ручным шаровым полнопроходным



краном типа (КУ-1). Данный узел выполняет функцию первичной запорной арматуры и служит для оперативного перекрытия потока газа при необходимости технического обслуживания или аварийных ситуациях.

Непосредственно за краном КУ-1, на наземной части трубопровода, устанавливается электроизолирующая вставка Ду200 Ру9,8 МПа ЭВ-1, обеспечивающее электрическую изоляцию участков газопровода в целях предотвращения блуждающих токов и коррозии. На расстоянии 100 метров от кранового узла КУ-1 размещается камера запуска скребков КЗ-1 условным диаметром Ду200 и рабочим давлением Ру10 МПа. Камера оснащена запорной арматурой, линиями дренажа и системой сброса газа на свечу С-1, предназначенной для безопасного стравливания остаточного давления перед проведением технических работ. После камеры запуска скребка на наземном участке вновь устанавливается электроизолирующая вставка Ду200 Ру9,8 МПа ЭВ-2.

Перед и после пересечения проектируемого газопровода с железнодорожной линией Аккистау – Атырау (на перегоне между разъездами Баксай и 16, на 272 км ПК4), в соответствии с требованиями нормативно-технической документации (НТД) по проектированию и строительству магистральных газопроводов, предусматриваются огражденные крановые узлы с ручными шаровыми полнопроходными кранами КШ-1 и КШ-2. Эти узлы позволяют локализовать аварийные участки и обеспечивают дополнительную безопасность в зоне транспортной инфраструктуры.

После кранового узла КШ-2, и за пересечениями с существующими инженерными коммуникациями (в том числе с магистральным нефтепроводом АО «КТК-К», водоводом АО «МВ „Мангышлак – Астрахань“» и другими), на расстоянии 300 метров до точки подключения проектируемого участка к магистральному газопроводу «Мака́т – Северный Кавказ», на наземной части снова предусмотрено электроизолирующая вставка Ду200 Ру9,8 МПа ЭВ-3.

Непосредственно за ЭВ-3 расположена площадка для камеры приёма скребков КП-1, также условным диаметром Ду200 и рабочим давлением Ру10 МПа. Камера выполняет функции приёма очистных устройств (скребков) и контроля состояния внутренней поверхности трубопровода.

Заключительным элементом данного участка является подключение газопровода Ду200 к входу технологического блока коммерческого узла учёта газа (КУУГ), предназначенного для измерения объёмного расхода, давления, температуры и других параметров природного газа в соответствии с требованиями метрологии и коммерческого учёта, откуда направляется поток в существующий магистральный газопровод МГ «Мака́т - Северный Кавказ» (168,5км) Ø1420x16,8мм Ру7,4МПа.

На каждом из крановых узлов КУ-1, КШ-1, КШ-2 для контроля давления в газопроводе предусматриваются технические манометры до и после шаровых кранов. Периодичность обхода, количество бригад, мероприятия по контролю за состоянием линейной части газопровода будут фиксироваться в специальных журналах в соответствии с разработанной и утвержденной инструкции для обходчиков.

Оценка воздействие на атмосферный воздуха

Источники выделения организованных выбросов в период строительно-монтажных работ:

- Номер источника 0101 компрессор передвижной, с дизельным двигателем;
- Номер источника 0102 дизельная электростанция Teksan TJ152PE5C, 110 кВт;
- Номер источника 0103 сварочный агрегат, с дизельным двигателем;
- Номер источника 0104 битумный котел;

Источники выделения неорганизованных выбросов в период строительно-монтажных работ:

- Номер источника 6101 бульдозер;
- Номер источника 6102 автогрейдер;
- Номер источника 6103 экскаватор;
- Номер источника 6104 трактор;
- Номер источника 6105 машина бурильно-крановая с глубиной бурения 3,5 м на автомобиле;
- Номер источника 6106 транспортировка пылящих материалов автосамосвалы;
- Номер источника 6107 автосамосвал (грунт);
- Номер источника 6108 автосамосвал (щебень);
- Номер источника 6109 каток и трамбовка;
- Номер источника 6110 сварочные работы;
- Номер источника 6111 газосварочные работы;
- Номер источника 6112 покрасочные работы ;
- Номер источника 6113 шлифовальная машина;
- Номер источника 6114 станок для резки арматуры;
- Номер источника 6115 гидроизоляционные работы ;
- Номер источника 6116 емкости для хранения ГСМ;
- Номер источника 6117 ДВС машин и механизмов на диз.топливе ;

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 22 ед. в том числе: неорганизованных - 18 ед., организованных – 4 ед.

Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составит: **от стационарных источников 5,1263 г/сек или 5,89066 т/за период строительных работ, от передвижных источников 2,33690 г/сек или 4,73791 т/за период строительных работ.**

Начало эксплуатации – в 2026 году.

Источники выделения организованных выбросов в период эксплуатации:

- Номер источника 0001 Продувочная свеча С-1;



Номер источника 0002 Продувочная свеча С-2;

Номер источника 0003 Продувочная свеча С-3;

Номер источника 0004 Продувочная свеча С-4.

Источники выделения неорганизованных выбросов в период эксплуатации:

Номер источника 6001 Насос;

Номер источника 6002 Точка подключения;

Номер источника 6003 Площадка камеры пуска КЗ-1;

Номер источника 6004 Площадка камеры приема КП-1;

Номер источника 6005 Площадка дренажной емкости ДЕ-1;

Номер источника 6006 Площадка КУУГ;

Номер источника 6007 Площадка врезки;

Номер источника 6008 Площадка насоса;

Номер источника 6009 Межплощадочные трубопроводы.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации составляет 13 ед.: в том числе 4 - организованных и 9 – неорганизованный.

Общий объем выброса загрязняющих веществ в период эксплуатации составит: **56,864914 г/сек или 3,527226 т/год.**

Воздействие на водные объекты.

В ходе реализации проекта будут образованы производственные сточные воды (вода после гидроиспытания), которые направляются на очистные сооружения либо используются повторно для других производственных нужд в зависимости от качества воды.

По мере накопления хоз-бытовые стоки откачиваются спец автотранспортом и вывозится на очистные сооружения по договору специализированным организациям имеющие очистное сооружение и имеются экологическое разрешение. Договор заключен с ТОО «Атырау Констракшн Сервисез Лтд» (копия договора представлена в приложении отчета). Гидравлическое испытание будет производится в период строительно-монтажных работ. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все хоз-бытовые стоки по мере накопления вывозится спец автотранспортом на очистные сооружения по договору.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м ³ /год						Водоотведение, тыс.м ³ /год				
		На производственные нужды				На хоз-з-вратн ое потре б-ление	Все го	Объе м сточ-ной воды по-втор но испо ль-зуем ой	Про из-вод-стве нные сточ-ные воды	Хо-зй-стве нно –бы-то-вые сточ-ные воды	П р и м е ч а н и е	
		Свежая вода		О б о р о т н а я в о д а	По-вторн о-ис-поль-зуемая вода							
		всего	в т.ч. пить е-вого ка-чест ва									
Строительств о	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бытовые помещения	0,0648	-	-	-	-	0,0648	-	0,0648	-	-	0,0648	-
Питьевые нужды	0,0048	-	-	-	-	0,0048	-	0,0048	-	-	0,0048	-
Пылеподавлен ие	0,087	0,087	-	-	-	-	0,087	-	-	-	-	-
Гидроиспытан ие	0,54592	0,54592	-	-	0,54592	-	-	-	-	0,54592	-	-
ИТОГО:	0,702252	0,63292			0,54592	0,0696	0,087	0,0696		0,54592	0,0696	

Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м ³ /год						Водоотведение, тыс.м ³ /год				
		На производственные нужды				На хоз-з-вратн ое потре б-ление	Все го	Объе м сточ-ной воды по-втор но испо ль-зуем ой	Про из-вод-стве нные сточ-ные воды	Хо-зй-стве нно –бы-то-вые сточ-ные воды	П р и м е ч а н и е	
		Свежая вода		О б о р о т н а я в о д а	По-вторн о-ис-поль-зуемая вода							
		всего	в т.ч. пить е-вого ка-чест ва									
Эксплуатаци	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



я												
для противопожар ных целей	0,1	0,1	-	-	-	-	0,1	-	-	-	-	-
ИТОГО:	0,1	0,1			-	-	0,1	-	-	-	-	-

Программа управления отходами.

Сбор и передача образовавшихся отходов в период строительно-монтажных работ будет выполнять строительная подрядная компания согласно заключенным договорам.

Вывоз всех отходов производства и потребления будет заниматься специализированная организация имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов на выполнение работ.

При эксплуатации. На проектируемом газопроводе, постоянное пребывание обслуживающего персонала не требуется.

Проектируемый газопровод будет относиться к действующему предприятию со сложившейся структурой обслуживающего и управленческого персонала. При увеличении существующих производственных мощностей, с учетом расширения зон обслуживания, дополнительная численность основного рабочего и инженерно-технического персонала для обслуживания газопровода не требуется.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве на 2026 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего	-	5,98121
в т.ч. отходов производства	-	5,48121
отходов потребления	-	0,5
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	-	0,0635
Тара из-под краски	-	0,43815
Отходы битумной эмульсии	-	1,4193
Неопасные отходы		
Коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы	-	0,5
Строительные отходы	-	2,0
Металлолом	-	1,5
Огарки сварочных электродов	-	0,040458
Отработанные шлифовальные круги	-	0,0198
Зеркальные отходы		

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:

1) При строительных работах необходимо проводить мероприятия по пылеподавлению согласно Приложению 4 Кодекса.

2) Соблюдать требования ст.238 Кодекса Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

При выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. Необходимо проводить мероприятия по рекультивации земельных участков согласно требованиям ст.238 Кодекса

При выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены:

1) характер нарушения поверхности земель;

2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;

3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;

4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;

5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;

6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;

7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выположены;

8) обязательное проведение озеленения территории.

4. Проводить мероприятия по охране водных объектов и недопущению загрязнения.

5. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:



Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

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;

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

6. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

7. Проводить мероприятия по охране растительного и животного мира в том числе мероприятия по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани растений и животных. вымирания видов (подвидов, популяций)

8. В случае забора и использования подземных и поверхностных водных ресурсов необходимо соблюдать требования Водного кодекса РК по получению разрешения на специальное водопользование.

9. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несет 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.**

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 воздействий намечаемой деятельности №KZ77VWF00433914 от 03.10.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Строительство газопровода от УКПГ до МГ «Мака́т – Северный Кавказ» в Атырауской области».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Строительство газопровода от УКПГ до МГ «Мака́т – Северный Кавказ» в Атырауской области».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к «Строительство газопровода от УКПГ до МГ «Мака́т – Северный Кавказ» в Атырауской области» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Строительство газопровода от УКПГ до МГ «Макад – Северный Кавказ» в Атырауской области» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 19.12.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 23.10.2025 года.

4. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 19.12.2025 года.

5. Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Атырау газеті, №44 (20 909), 06.11.2025 г. и Прикаспийская коммуна, №44 (20846), 06.11.2025 г., «Caspian News», Эфирная справка №409 от 05.11.2025 г.; Жайык Шұғыласы газеті №44 (67210) от 05.11.2025 Эфирная справка №410 от 05.11.2025 г.

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 тел.: 87132 459395, pmk-@mail.ru.

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 – 87058968019.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, область, Атырауской область, Исатайский район, село Аккыстау, улица Мунайшы, здание 35 Дом культуры «Жалын» 11/12/2025 15:00; Атырауской область, Махамбетский район, Баксайский сельский округ, село Тандай, Дом культуры Баксайского сельского округа 11/12/2025 10:00.

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.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

