

## НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Данная работа выполнено в соответствии договору на оказание услуг АО «Эмбаунагаз». Разработчик проекта Атырауский филиал ТОО «КМГ Инджиниринг» (Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области ООС (№02177Р от 18 марта 2020г).

Согласно Заключению, об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скринга воздействия намечаемой деятельности на «Проект разработки месторождения Б.Жоламанов» необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

Месторождение Б. Жоламанов географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в бассейне нижнего течения р. Сагиз.

Административно находится на территории Кзылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом является поселок Мукур, находящийся на расстоянии 10км. Районный центр Миялы расположен в 150км от месторождения, областной центр г. Атырау – в 230км.

Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с областным центром по железной дороге и автотрассе с асфальтовым покрытием Актобе-Атырау.

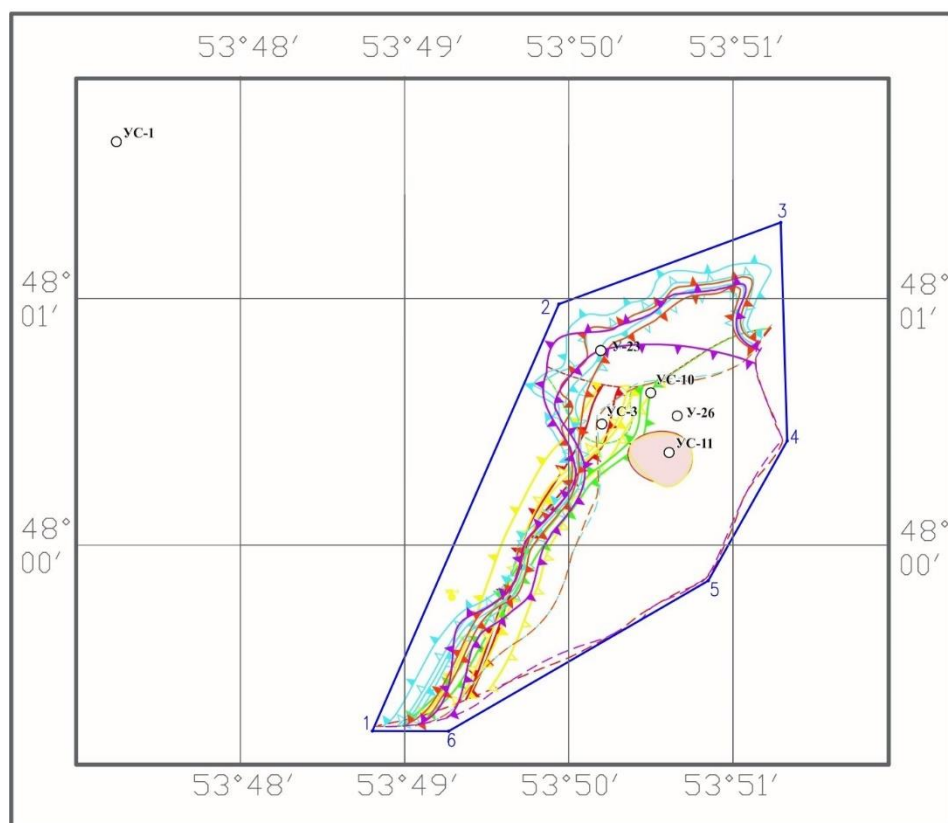
В 25км от месторождения проходит нефтепровод Атырау– Орск, а непосредственно через месторождение проходит железная дорога Атырау – Октябрьск.

Рельеф района равнинный, холмистый. В целом, поверхность слабо наклонена с востока на запад, в сторону Прикаспийской низменности. Абсолютные отметки рельефа колеблются от 20 до 110,9м.

Гидросеть района развита слабо. Северную часть района в широтном направлении пересекает р. Сагиз, которая в летнее время пересыхает. Снабжение питьевой водой района осуществляется по водоводу из р. Урал, а вахтового поселка, расположенного на месторождении, автоцистернами.

Район относится к зоне пустынных степей. Климат резкоконтинентальный. Лето жаркое, сухое. Зима морозная, малоснежная.

Район, в основном, является сельскохозяйственным. Из крупных промышленных предприятий на территории района только одно – нефтегазодобывающее управление «Кайнармунагаз» АО «Эмбаунагаз». Электроснабжение осуществляется Атырауским управлением электрических сетей.



**Масштаб 1:50000**

**Рисунок 1- Обзорная карта**

**Границы контрактной территории месторождения Б.Жоламанов на**

координаты угловых точек		
№	северная широта	восточная долгота
1	47°59'13"	53°48'49"
2	48°00'58"	53°50'40"
3	48°01'16"	53°51'28"
4	48°00'22"	53°51'27"
5	47°59'48"	53°50'56"
6	47°59'13"	53°49'18"

**картограмме обозначены угловыми точками с т. 1 по т. 6.**

Площадь участка 6,477 (шесть целая четыреста семьдесят семь тысячных) кв. км.

Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Б.Жоламанов за 2023г проводил АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» по программе производственного экологического контроля АО «Эмбаунайгаз» на 2023 г. Согласно ПЭК мониторинг проводился на атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды и на почвенный покров.

Целью проведения данной работы является определение экологических и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

В рамках настоящего «Проекта разработки...» с целью определения извлекаемых запасов нефти и обоснования КИН, рассмотрено 3 варианта.

Согласно технологической схеме по системе и сбору нефти и газа по трем вариантам разработки единичны, полученная нефтяная эмульсия с месторождения Б.Жоламанов далее поступает на УПН, расположенный на

месторождении Б.Жоламанов. В этой связи в данном проекте предОВОС рассматриваются выбросы до конечной утилизации нефти и газа при реализации проекта разработки.

В проекте рассматриваются стационарные источники воздействия на атмосферный воздух при реализации проекта по всем вариантам.

В рамках «Проекта разработки...» с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, рассмотрено 3 варианта разработки.

**Первый вариант** предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки с вводом из бурения оставшихся 20 добывающих скважин согласно АР-2021г, а также мероприятия по дополнительным дострелам, выводам из консервациям и переводам скважин на возвратный объект.

**Второй вариант** основан на проектных решениях первого варианта с дополнительным вводом из бурения 2 горизонтальных скважин вместо 4 вертикальных. Таким образом, вариант предусматривает дополнительные дострелы, выводы из консервации и переводы скважин на возвратный объект, а также ввод из бурения 2 горизонтальных и 16 вертикальных скважин.

**Третий вариант (Рекомендуемый)** предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки с вводом из бурения 1-ой горизонтальной и 1-ой вертикальной скважины, а также переводы скважин на возвратный объект и ГТМ по дополнительным дострелам, и выводам из консервации.

При строительстве новых скважин источниками воздействия на атмосферный воздух являются: буровая установка «ZJ-15»; цементирующая установка; дизельноэлектростанция; емкость для хранения дизтоплива; сварочный пост;

- при освоении скважин источниками воздействия на атмосферный воздух являются: буровая установка «ZJ-15»; факел при освоении объектов; скважины. насос для перекачки нефти;

- при эксплуатации месторождения Б.Жоламанов являются: Резервуары РГС V-100 м<sup>3</sup> – 2 ед; Пункт налива нефти БЕ-50 – 1 ед; АГЗУ - 1 ед.; Нефтегазосепаратор – 1 ед; Газосепаратор – 1 ед.; Добывающие скважины: Дренажная емкость ЕП-12,5

- при эксплуатации месторождения Б.Жоламанов являются: Печь подогрева – 3 ед; РГС-100м<sup>3</sup>– 2 ед; РВС-1000м<sup>3</sup>– 1 ед; Газопоршневая насосная установка типа ГПНУ 300-600-1 ед; Нефтегазосепаратор – 1 ед; Газосепаратор – 1 ед.; Конденсатосборник – 1 ед.; 3-х фазовый сепаратор (ТФС) – 1 ед;

По предварительным расчетным данным проекта на месторождении Б.Жоламанов стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

При эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 3 года, которые составляет 34,1429 т/год

В ходе работы были рассчитаны выбросы вредных веществ по всем 3 вариантам разработки месторождения.

С целью совершенствования реализуемой системы разработки и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки рассмотрены III варианта.

Согласно «Проекту разработки месторождения Б.Жоламанов» было представлено 3 варианта разработки. В результате сравнительной оценки выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду по всем 3-м вариантам было выявлено что наименьший выбросы загрязняющих веществ за 3 года,

осуществляется согласно I - му варианту за счет продолжение реализации существующей системы разработки с вводом в эксплуатацию 3 новых добывающих скважин.

В целях достижения максимального значения коэффициента нефтеотдачи и более полной выработки запасов рассматривается II вариант, который основан на проектных решениях первого варианта разработки и также включает в себя дополнительный ввод из бурения еще 7 новых добывающих скважин, сравнительно с I -ым вариантом уровень добычи нефти и газа намного больше, что показывает рассчитанные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду.

III вариант составлен на базе второго варианта. В варианте предусматриваются все мероприятия, запланированные во 2 варианте. Отличие состоит ввод из бурения еще 4 новых дополнительных добывающих скважин В III – варианте выбросы загрязняющих веществ превышает выбросы II варианта.

Наибольший вклад в загрязнение окружающей среды при бурении месторождения вносят продукты сгорания топлива при работе буровой установки. Выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду при бурении можно оценивать, как временные масштабные воздействия и воздействия на окружающую среду слабой интенсивности.

Естественно, из-за более малых объемов выбросов в окружающую среду, наиболее выгодным вариантом с точки зрения экологии является I базовый вариант.

Но при реализации I варианта разработки проект будет экономически нерентабельным, в местный бюджет не будет поступлений, как планируется при реализации II и III варианта, а это в свою очередь будет отражаться в решении социальных вопросов региона.

Выполненный прогноз загрязнения атмосферы позволяет рекомендовать реализацию II-го рекомендуемого варианта. Проектируемые работы не окажут измеряемого воздействия на качество атмосферного воздуха в ближайших населенных пунктах в виду локального характера воздействия указанных источников выбросов, так как максимальные концентрации загрязняющих веществ сосредоточены только на отведенной площадке буровой.

Поскольку территория промышленной площадки относится к рабочей зоне и расчетные уровни загрязнения ниже нормативных требований к воздуху рабочей зоны, то можно считать, что выбросы от оборудования не приводят к сверхнормативному загрязнению атмосферного воздуха окружающей среды.

Концентрации загрязняющих веществ на территории вахтового поселка в пределах нормативных требований к предельно-допустимым концентрациям в рабочей зоне.

Таким образом, с точки зрения социальных и экономических вопросов, наиболее оптимальным является рекомендуемый II вариант разработки.

В целом, сорменное состояние окружающей среды оценивается локальным, продолжительным, где значимость показывает низкий уровень.

АО «Эмбаунайгаз» соблюдает все законодательные требования по защите охраны окружающей среды: ежеквартально проводится мониторинговые исследования согласно Программе производственного контроля по атмосферному воздуху, подземным и грунтовым водам, почвенного покрова и контролируется радиационный фон обстановка месторождения.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Использование природных ресурсов, обусловленных их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью исключается. Риски отсутствуют.

АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению при бурении новых скважин. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера).

При эксплуатации месторождения Б.Жоламанов вода для питьевых нужд осуществляется через водопровод «Кереген-Сагыз-Жамансор» через компанию ТОО «Темиржол жылу Атырау».

Техническая вода поставляется с месторождения Кенбай.

На месторождении Б.Жоламанов вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 1,5 литров, а также При эксплуатации месторождения Б.Жоламанов вода для питьевых нужд осуществляется через водопровод «Кереген-Сагыз-Жамансор» через компанию ТОО «Темиржол жылу Атырау».

Техническая вода поставляется с месторождения Кенбай.

Поверхностные воды в описываемом районе отсутствуют.

В целом воздействия рассматриваемых работ на состояние атмосферного воздуха, может быть оценено, как ограниченное, продолжительное и умеренное по воздействию.

Воздействие на подземные воды при строительстве скважин оценивается: в пространственном масштабе как ограниченное, во временном как продолжительное и по величине как умеренное.

Воздействие на геологическую среду оценивается: в пространственном масштабе как ограниченное, во временном как кратковременное и по интенсивности, как умеренное.

Воздействие на состояние почвенного покрова можно принять как **умеренное, ограниченное и кратковременное.**

Воздействие на состояние растительности можно принять как **умеренное, ограниченное и кратковременное.**