

НЕТЕХНИЧНОЕ РЕЗЮМЕ

Проектируемый участок эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод расположен в Кызылкогинском районе Атырауской области. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жамансор, расположенная в 30 км к северо-западу и Мукур – в 45 км к северо-востоку от участка работ. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 180 км.

Месторождение Кенбай, на котором запланирован участок закачки попутно-добываемых вод, в тектоническом отношении расположено между Биикжальским поднятием и Коскульским выступом фундамента и связано со структурами Котыртас Северный и Молдабек Восточный. Данные структуры входят в состав структур мезокайнозойского комплекса Эмбинско-Сагизского прогиба Прикаспийской впадины.

Географические координаты угловых точек к намечаемому участку закачки попутно-добываемых вод Котыртас Северный:

№	Широта	Долгота
1	47° 43' 46.94639' С	54° 09' 52.21003' В
2	47° 43' 52.80202' С	54° 13' 51.83395' В
3	47° 40' 59.93008' С	54° 14' 00.99267' В
4	47° 40' 54.08424' С	54° 10' 01.58821' В

Глубина горного отвода(абс.): 600-800 м

Площадь горного отвода- 26,72 км²

Участок находится в границах Горного отвода, выданного АО «Эмбаунайгаз» под разработку нефтяного месторождения Кенбай. Месторождение Котыртас Северный находится на лицензионной территории АО «Эмбаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Для поддержания пластового давления на участке В.Молдабек и Северный Котыртас используется попутно добываемая вода месторождения Котыртас, добываемая из сеноманского водоносного горизонта. Подготовка данной воды ведется в резервуаре №1, где происходит отстаивание от эмульгированной нефти и механических примесей.

На участке закачки планируется утилизация попутно - добываемых вод с месторождения Молдабек Восточный в среднеюрские водоносные пласты на участке Котыртас Северный.

Для определения технологии захоронения сточных вод были проведены лабораторные исследования совместимости пластовых вод среднеюрского горизонта.

В результате лабораторных исследований попутно-добываемые сточные воды с суммарным солесодержанием 4,6 г/л относятся к умеренно-солончатым, по степени рН нейтральные. Основными компонентами являются хлориды – 1,8 г/л, сульфаты – 1,1 г/л и натрий с калием – 0,97 г/л. Ионы бария не обнаружены, стронция – 23 мг/л. Ионы железа, механические примеси и сероводород в воде не выявлены.

Попутно-добываемые воды относятся к слабым рассолам хлоридно-кальциевого типа с минерализацией 141,9 г/л. Воды жесткие, по степени рН нейтральные. Основными компонентами являются хлориды - 86,8 г/л и натрий с калием – 50,6 г/л. Содержание бария и стронция составила 7 и 112 мг/л соответственно. Фенолы выявлены в количестве 0,0094 мг/л. Механические примеси присутствуют в количестве 5,75 мг/л.

При разработке нефтяных месторождений Молдабек Восточный и Котыртас Северный НГДУ «Кайнармунайгаз», попутно с добываемой нефтью, извлекаются попутно добываемые воды, количество которых стабильно возрастает по мере увеличения времени эксплуатации добывающих скважин.

Окончательные нормативы эмиссий будут установлены в дальнейших, соответствующих технических проектах.

Общий валовый выброс при реализации данного проекта составляет 374,2014т/г.

В зависимости от гидрогеологических условий района, размера водовмещающего пласта, состава и количества попутно-добываемых вод определяется состав и объём планируемых гидрогеологических работ для мониторинга подземных и поверхностных вод.

При утилизации попутно-добываемых вод водопотребление и водоотведение не рассчитывается, так как вахтовый поселок находится на участке Кенбай.

Также, АО «Эмбаунайгаз» осуществляет обязательный производственный экологический мониторинг в рамках ежегодной программы производственного экологического контроля и предоставляет результаты в контролирующий орган на ежеквартальной основе.

Контроль осуществляется за следующими компонентами окружающей среды:

- контроль качества атмосферного воздуха;
- контроль состояния подземных (грунтовых) вод;
- контроль состояния почвенного покрова;

Согласно программе производственного экологического контроля, наблюдения атмосферного воздуха, на границе утверждённой санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, сероводород, азота диоксид, углеводороды. Полученные данные в ходе мониторинга воздуха со станций наблюдения за окружающей средой, расположенных внутри СЗЗ, сопоставлялись с ПДК для рабочей зоны. Для среды, расположенных вблизи и за границами СЗЗ - со среднесуточными ПДК загрязняющих веществ в населенных пунктах, кроме сероводорода и углеводородов, на которые среднесуточные ПДК не установлены, поэтому для сравнения использовались максимально разовая ПДК для сероводорода (0.008 мг/м^3) и ОБУВ для углеводородов (50 мг/м^3).

Анализ инструментальных измерений качества воздуха свидетельствует о том, что концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе расположенных вблизи и за границами СЗЗ не превышают предельно допустимых значений.

Воздействие на атмосферный воздух оценивается как низкой значимости - на границе утверждённой СЗЗ превышений ПДК по выбрасываемым ингредиентам не планируется. Проектируемые работы не окажут измеряемого воздействия на качество атмосферного воздуха в ближайших населенных пунктах ввиду локального характера работ.

Воздействие на поверхностные воды отсутствует, на подземные воды оценивается как низкой значимости.

Воздействие на почвы в пределах горного отвода оценивается как допустимое. Дополнительного изъятия земель не требуется.

Воздействие на биологическую систему оценивается как низкой значимости. Оно не приведет к изменению существующего видового состава растительного и животного мира.

Воздействие на материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты отсутствует.