



030012 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов к-сі, 9 үй
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, ул.А.Косжанова, дом 9
Тел. 55-75-49

ТОО «TUMAR PETROL»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Егизкара в Актюбинской области РК, согласно контракту, на разведку и добычу УВС № 5319-УВС от 09.02.2024г.»

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «TUMAR PETROL», 030006, Республика Казахстан, Кызылординская область, г.Кызылорда, улица Аскар Токмагамбетов, дом 63 квартира 9, 190740012937, Солтыбеков Д., Тел.: 87756665551.

Намечаемая деятельность: разведочные работы по поиску углеводородов на участке Егизкара.

Участок Егизкара в административно-территориальном отношении расположен на территории Уилского района Актюбинской области. Областной центр г. Ақтөбе находится в 320 км к северо-востоку, а ближайшая железнодорожная станция Сагиз в 80 км к югу от площади работ. Асфальтовая дорога соединяет районный центр Уил с железнодорожной станцией Шубаркудук и, далее продолжается через Кандыагаш до Ақтөбе. На исследуемой площади и прилегающей территории дороги с твердым покрытием отсутствуют. Редкие грунтовые дороги в зимнее время и период весенней распутицы труднопроходимы для автотранспорта.

ТОО «TUMAR PETROL» в соответствии с Контрактом №5319-УВС от 09 февраля 2024 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Егизкара в Актюбинской области РК с периодом разведки – 6 лет. Площадь геологического отвода участка Егизкара, за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Кумжарган и Уилское составляет – 1641,59 (одна тысяча шестьсот сорок одна целая пятьдесят девять сотых) кв.км, глубина геологического отвода - до кристаллического фундамента.

На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач:

- уточнение геологического строения осадочного чехла перспективного участка;
- установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов бурением и качественным опробованием;
- уточнение площади распространения залежей нефти и газа;
- изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керн и по материалам ГИС;
- изучение физико-химических свойств пластовых флюидов;
- изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород;
- оценка нефтегазоносного потенциала надсолевых и подсолевых отложений разведочного блока.

В связи с вышеизложенным настоящим "Проектом разведочных работ по поиску ..." для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса закладывается следующий объем геологоразведочных работ:

- сбор и систематизация геолого-геофизической информации;



- сейсморазведочные исследования МОГТ 3Д в объеме 150 кв. км на северной части контрактной территории с целью изучения подсолевого и надсолевого комплекса отложений (площадь Жолдысай Северный с охватом Жолдысай Восточный);
- обработка и интерпретация материалов 3Д;
- бурение двух разведочных независимых скважин с проектными глубинами по 900 м (± 250 м);

Сейсморазведочные работы 2Д/3Д

Несмотря на проведенные на рассматриваемой территории участка Егизкара комплекса геолого-геофизических исследований остаются районы, которые требуют детализационных работ.

С целью дальнейшего исследования и детального изучения геологического строения, в 2026-2027гг планируется проведение новых сейсморазведочных работ 3Д на северной части контрактной территории в объеме 150 кв. км. с целью изучения подсолевого и надсолевого комплекса отложений. А также обработка и интерпретация этих сейсморазведочных работ.

Атмосферный воздух

Предварительными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при разведочных работ: источник загрязнения N 1001, Дизель-генератор 400 кВт; источник загрязнения N 1002, Дизель-генератор 400 кВт; источник загрязнения N 1003, ДЭС; источник загрязнения N 1004, Сварочный аппарат АДД-305 16 кВт; источник загрязнения N 1005, ТРК (ДТ); источник загрязнения N 1006, Виброустановка; источник загрязнения N 1007, Виброустановка; источник загрязнения N 1008, Виброустановка; источник загрязнения N 1009, Виброустановка; источник загрязнения N 1010, Буровая установка; источник загрязнения N 6001, Сварочные работы УОНИ-13/55; источник загрязнения N 6002, Сварочные работы МР-4; источник загрязнения N 6003, Газовая резка (пропан-бутан); источник загрязнения N 6004, Земляные работы; источник загрязнения N 6005, Пыление колес от автотранспорта; источник загрязнения N 6006, Паяльные работы; источник загрязнения N 6007, Емкость для ГСМ - 50 м³; источник загрязнения N 6008, Емкость для масла - 8 м³; источник загрязнения N 6008, Буровые работы; источник загрязнения N 6008, Пыление при работе трактора/бульдозера/тягача.

Итого выбросов ЗВ: при полевой сейсморазведки МОГТ 3Д 34,98273223 тонн;

При СМР, подготовительные работы, бурения и крепления скважины ЖВ-1:

источник загрязнения N 0001 Паровой котел; источник загрязнения N 0002, Буровая установка; источник загрязнения N 0003, Дизельный двигатель по типу или аналог САТ 3406, N - 343 кВт; источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель по типу или аналог САТ 3406, N - 343 кВт; источник загрязнения N 0005, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, N - 375 кВт; источник загрязнения N 0006, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, N - 375 кВт; источник загрязнения N 0007, Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор по типу или аналог TAD 1242 GE N - 398 кВт; источник загрязнения N 0008 Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе; источник загрязнения N 0009, Силовой двигатель по типу или аналог ЯМЗ-238 (подъемник А-80), N = 158 кВт; источник загрязнения N 0010, Сварочный агрегат САК (дизель); источник загрязнения N 0011, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата по типу или аналог ЦА-320; источник загрязнения N 0012, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата (резерв); источник загрязнения N 0013-0014, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог VOLVO PENTA 1241 (2 ед.); источник загрязнения N 0015, Силовая установка с дизельным приводом по типу или аналог САТ С 15; источник загрязнения N 0016, Дизельная электростанция для освещения; источник загрязнения N 0017, Буровой насос с дизельным приводом по типу или аналог



САТ 3512; источник загрязнения N 0018, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог КАМАЗ АД-100; источник загрязнения N 0019, Дизельный генератор по типу или аналог ДЭС-30; источник загрязнения N 0020, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог ЯМЗ 238; источник загрязнения N 0021, Резервуар для дизельного топлива V-50 м³ (Горизонтальный); источник загрязнения N 0022, Передвижная паровая установка (ППУ); источник загрязнения N 0023 - 0029, Смесительная установка по типу или аналог 2СМН 20 (7 шт); источник загрязнения N 0030, Цементировочный агрегат по типу или аналог ЦА-320; источник загрязнения: N 6001, Линия дизтоплива; источник загрязнения: N 6002, Перемещения грунта бульдозером; источник загрязнения N 6003 Засыпка грунта бульдозером; источник загрязнения N 6004. Уплотнение грунта катками и трамбовками; источник загрязнения N 6005. Пыление при передвижении автотранспорта; источник загрязнения N 6006. Пылящая поверхность бурильные работы; источник загрязнения N 6007. Узел пересыпки грунта; источник загрязнения: 6008 - 6012, Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов - 5ед.; источник загрязнения: N 6013 Сварочный агрегат; источник загрязнения: N 6014, Емкость (резервуар) для хранения моторного масла; источник загрязнения: N 6015, Емкость д/т V = 7.3 м³; источник загрязнения: N 6016, Емкость д/т V = 40 м³; источник загрязнения: N 6017, Емкость д/т V= 4 м³; источник загрязнения: N 6018, Выкидная линия буровых насосов высокого давления; источник загрязнения: N 6019, Выкидная линия буровых насосов высокого давления; источник загрязнения: N 6020, Буровой насос по типу или аналог 2СМН-20; источник загрязнения: N 6021, Буровой насос по типу или аналог ЦА-320М; источник загрязнения: N 6022, Буровой насос по типу или аналог ОСР-20; источник загрязнения: N 6023, Буровой насос по типу или аналог 1БМ-700; источник загрязнения: N 6024, Буровой насос по типу или аналог СКЦ-3М; источник загрязнения: N 6025, Буровой насос по типу или аналог 3НВ-1000, N-735 кВт; источник загрязнения: N 6026, Емкость для ДТ; источник загрязнения: N 6027, Насос для перекачки ДТ; источник загрязнения: N 6028, Емкость бурового шлама; источник загрязнения: N 6029, Блок приготовления бурового растворов; источник загрязнения: N 6030, Блок приготовления цементного раствора.

Итого выбросов ЗВ: при смр, подготовительных работ и бурении 1 скважины **121,6309447 тонн;**

При испытании скважины

Источник загрязнения N 1001, Буровой станок по типу УПА 60/80 или аналог; источник загрязнения N 1002, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата; источник загрязнения N 1003, Дизель генератор 100 кВт; источник загрязнения N 1004, ДЭС ; источник загрязнения N 1005, Факельная установка; источник загрязнения: N 6101 Емкость для хранения дизтоплива; источник загрязнения: N 6102 Блок манифольд; источник загрязнения: N 6103-6108 Насос для перекачки дизельного топлива - 5шт.

Итого выбросов ЗВ: при испытании 1 объекта скважины **52,9808399 тонн;** при испытании 3х объектов скважины **158,9425198 тонн;**

При смр, подготовительные работы, бурения и крепления скважины ЖС-1

Источник загрязнения N 0001 Паровой котел; источник загрязнения N 0002, Буровая установка; источник загрязнения N 0003, Дизельный двигатель по типу или аналог САТ 3406, N - 343 кВт; источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель по типу или аналог САТ 3406, N - 343 кВт; источник загрязнения N 0005, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, N - 375 кВт; источник загрязнения N 0006, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, N - 375 кВт; источник загрязнения N 0007, Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор по типу или аналог TAD 1242 GE N - 398 кВт; источник загрязнения N 0008 Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе;



источник загрязнения N 0009, Силовой двигатель по типу или аналог ЯМЗ-238 (подъёмник А-80), N = 158 кВт; источник загрязнения N 0010, Сварочный агрегат САК (дизель); источник загрязнения N 0011, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата по типу или аналог ЦА-320; источник загрязнения N 0012, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата (резерв); источник загрязнения N 0013-0014, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог VOLVO PENTA 1241 (2 ед.); источник загрязнения N 0015, Силовая установка с дизельным приводом по типу или аналог САТС 15; источник загрязнения N 0016, Дизельная электростанция для освещения; источник загрязнения N 0017, Буровой насос с дизельным приводом по типу или аналог САТ3512; источник загрязнения N 0018, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог КАМАЗ АД-100; источник загрязнения N 0019, Дизельный генератор по типу или аналог ДЭС-30; источник загрязнения N 0020, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог ЯМЗ 238; источник загрязнения N 0021, Резервуар для дизельного топлива V-50 м³ (Горизонтальный); источник загрязнения N 0022, Передвижная паровая установка (ППУ); источник загрязнения N 0023 - 0029, Смесительная установка по типу или аналог 2СМН 20 (7 шт); источник загрязнения N 0030, Цементировочный агрегат по типу или аналог ЦА-320; источник загрязнения: N 6001, Линия дизтоплива; источник загрязнения: N 6002, Перемещения грунта бульдозером; источник загрязнения N 6003 Засыпка грунта бульдозером; источник загрязнения N 6004. Уплотнение грунта катками и трамбовками; источник загрязнения N 6005. Пыление при передвижении автотранспорта; источник загрязнения N 6006. Пылящая поверхность бурильные работы; источник загрязнения N 6007. Узел пересыпки грунта; источник загрязнения: 6008 - 6012, Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов - 5ед.; источник загрязнения: N 6013 Сварочный агрегат; источник загрязнения: N 6014, Емкость (резервуар) для хранения моторного масла; источник загрязнения: N 6015, Емкость д/т V = 7.3 м³; источник загрязнения: N 6016, Емкость д/т V = 40 м³; источник загрязнения: N 6017, Емкость д/т V= 4 м³; источник загрязнения: N 6018, Выкидная линия буровых насосов высокого давления; источник загрязнения: N 6019, Выкидная линия буровых насосов высокого давления; источник загрязнения: N 6020, Буровой насос по типу или аналог 2СМН-20; источник загрязнения: N 6021, Буровой насос по типу или аналог ЦА-320М; источник загрязнения: N 6022, Буровой насос по типу или аналог ОСР-20; источник загрязнения: N 6023, Буровой насос по типу или аналог 1БМ-700; источник загрязнения: N 6024, Буровой насос по типу или аналог СКЦ-3М; источник загрязнения: N 6025, Буровой насос по типу или аналог 3NB-1000, N-735 кВт; источник загрязнения: N 6026, Емкость для ДТ; источник загрязнения: N 6027, Насос для перекачки ДТ; источник загрязнения: N 6028, Емкость бурового шлама; источник загрязнения: N 6029, Блок приготовления бурового растворов; источник загрязнения: N 6030, Блок приготовления цементного раствора.

Итого выбросов ЗВ: при смр, подготовительных работ и бурении 1 скважины **121,6309447 тонн;**

При испытании скважины

Источник загрязнения N 1001, Буровой станок по типу УПА 60/80 или аналог; источник загрязнения N 1002, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата; источник загрязнения N 1003, Дизель генератор 100 кВт; источник загрязнения N 1004, ДЭС; источник загрязнения N 1005, Факельная установка; источник загрязнения: N 6101 Емкость для хранения дизтоплива; источник загрязнения: N 6102 Блок манифольд; источник загрязнения: N 6103-6108 Насос для перекачки дизельного топлива - 5шт.

Итого выбросов ЗВ: при испытании 1 объекта скважины **52,9808399 тонн;** при испытании 4х объектов скважины **211,9233597 тонн;**



Водная среда

Вода для питьевых нужд. привозная, бутилированная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией. В рамках проекта разведочных работ специальное водопользование не планируется.

Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок осуществляется путем подключения их к существующей наружной сети водоотведения по временной схеме или устройством надворного туалета с водонепроницаемой выгребной ямой, или мобильных туалетных кабин биотуалет.

Выгребная яма очищается при заполнении не более чем на две трети объема. По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия.

Учитывая проектные решения с соблюдением требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, негативное воздействие на воды от намечаемой хозяйственной деятельности в рамках проекта не прогнозируется. Воздействия на подземные воды при эксплуатации скважин оценивается: в пространственном масштабе как локальное, во временном как временное и по величине как умеренное.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважины в общем ЖВ - 1

№	Потребитель	Сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
				м3/сут.	м3/цикл	м3/сут.	м3/цикл
1	Питьевые	22	30	0,025	16,5	-	-
2	Хоз-бытовые нужды			0,12	79,2	0,12	79,2
3	Техническая нужда			-	76,741	-	76,741
4	Душевая			0,1	66	0,1	66
5	Столовая			0,0054	0,1188	0,0054	0,1188
6	Прачечная			0,00225	0,0495	0,00225	0,0495
7	Всего			-	238,6093	-	222,1093
8	Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	11,1063
	ИТОГО:	-	-	-	-	-	211,0039

Баланс водопотребления и водоотведения при испытании скважины в общем ЖВ - 1

№	Потребитель	Сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
				м3/сут.	м3/цикл	м3/сут.	м3/цикл
1	Питьевые	270	30	0,025	20,25	-	-
2	Хоз-бытовые нужды			0,12	97,2	0,12	97,2
3	Техническая нужда			-	1113,21	-	1113,21
4	Душевая			0,1	810	0,1	810
5	Столовая			0,0054	1,458	0,0054	1,458
6	Прачечная			0,00225	0,6075	0,00225	0,6075
7	Всего			-	2042,73	-	2022,48
8	Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	101,13
	ИТОГО:	-	-	-	-	-	1921,35

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважины в общем ЖС - 1

№	Потребитель	Сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
				м3/сут.	м3/цикл	м3/сут.	м3/цикл
1	Питьевые	22	30	0,025	16,5	-	-



2	Хоз-бытовые нужды			0,12	79,2	0,12	79,2
3	Техническая нужда			-	76,741	-	76,741
4	Душевая			0,1	66	0,1	66
5	Столовая			0,0054	0,1188	0,0054	0,1188
6	Прачечная			0,00225	0,0495	0,00225	0,0495
7	Всего			-	238,6093	-	222,1093
8	Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	11,1063
	ИТОГО:	-	-	-	-	-	211,0039

Баланс водопотребления и водоотведения при испытании скважины в общем ЖС - 1

№	Потребитель	Сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
				м3/сут.	м3/цикл	м3/сут.	м3/цикл
1	Питьевые	360	30	0,025	270	-	-
2	Хоз-бытовые нужды			0,12	1296	0,12	1296
3	Техническая нужда			-	1484,28	-	1484,28
4	Душевая			0,1	1080	0,1	1080
5	Столовая			0,0054	1,944	0,0054	1,944
6	Прачечная			0,00225	0,81	0,00225	0,81
7	Всего			-	4133,034	-	3863,034
8	Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	193,1517
	ИТОГО:	-	-	-	-	-	3669,8823

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при 3Д сейсмике

№	Потребитель	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м3/сут.	м3/цикл	м3/сут.	м3/цикл
1	Питьевые	180	0,025	450	-	-
2	Хоз-бытовые нужды		0,12	2160	0,12	2160
7	Всего		-	2610	0,12	2160
8	Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	108
	ИТОГО:	-	-	-	-	2052

Отходы производства и потребления

Отходы образующиеся при строительстве 1 скважины: Буровой шлам – 87,1931 т/год; ОБР – 141,2525 т/год; Отработанные масла - 2,73 т/год; Промасленная ветошь - 0,1524 т/год; Металлолом – 0,7584 т/год; огарки электродов - 0,0015 т/год; коммунальные отходы (ТБО) – 0,650958 т/год. **Итого: 232,738858 т/год.**

Отходы образующиеся при строительстве 2 скважин: Буровой шлам – 174,3862 т/год ; ОБР – 282,505 т/год; Отработанные масла – 5,46 т/год; Промасленная ветошь - 0,3048 т/год; Металлолом – 1,5168 т/год; огарки электродов - 0,003 т/год; коммунальные отходы (ТБО) – 1,301916 т/год. **Итого: 465,477716 т/год.**

Отходы образующиеся при испытании 1 объекта скважины: коммунальные отходы (ТБО) – 2,66 т/год; Промасленная ветошь - 0,127 т/год; Люминесцентные лампы – 0,00003 т/год. **Итого: 2,78703 т/год.**

Отходы образующиеся при испытании 3 объектов скважины ЖВ -1: коммунальные отходы (ТБО) – 7,98 т/год; Промасленная ветошь - 0,381 т/год; Люминесцентные лампы – 0,00009 т/год. **Итого: 0,36109 т/год.**



Отходы образующиеся при испытании 4 объектов скважины ЖС-1: коммунальные отходы (ТБО) – 1064 т/год; Промасленная ветошь - 0,508 т/год; Люминесцентные лампы – 0,00012 т/год. **Итого: 1064,50812 т/год.**

Размещение отходов потребления на объектах предприятия не предусмотрено. Отходы потребления временно хранятся в контейнерах и по мере накопления сдаются в специализированные предприятия по договору.

Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществляется подрядной организацией согласно договору.

Буровые отходы своевременно вывозятся подрядной организацией на основе договора. Бурение скважин будет осуществляться безамбарным методом. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено.

Почвенный покров и растительность

Воздействие на почвы в ходе сейсморазведочных работ:

Сейсморазведка может привести к частичному разрушению верхнего слоя почвы и нарушению естественной структуры почвы. Работы с применением вибрации могут вызвать локальную деградацию почвы и её уплотнение.

Возможно ухудшение дренажных свойств почвы в районе работ, что приведет к затоплению некоторых участков или, наоборот, нарушению естественного увлажнения.

Воздействие на почвы при бурении разведочных скважин:

При бурении скважин нарушается структура почвы в зоне вокруг скважины, что может привести к ее уплотнению и повреждению растительности.

Бурение может привести к деградации почвы из-за химического загрязнения (например, утечка буровых растворов или нефти).

В результате бурения и транспортировки материалов может произойти разрушение почвенного покрова в местах размещения инфраструктуры (скважины, дороги, склады и т.д.).

Воздействие на почвы от транспортной и строительной деятельности:

Строительство и прокладка дорог, а также размещение оборудования вблизи рабочих площадок может привести к загрязнению почвы химическими веществами (масла, топливо) и разрушению её структуры.

Деятельность, связанная с передвижением техники, может способствовать эрозии почвы, особенно на участках, подверженных ветровой эрозии.

Меры по предотвращению деградации почвы:

Минимизация площади воздействия: Все работы должны проводиться на ограниченной территории, чтобы уменьшить площадь, затронутую разрушением почвенного покрова.

Меры по защите почвы от эрозии: Применение технологий, снижающих механическое воздействие на почву (например, использование более легкой техники), для минимизации эрозийных процессов. На территориях, подверженных ветровой эрозии, следует создавать барьеры (например, защитные лесополосы) для предотвращения потери почвы.

Рекультивация почвы: После завершения работы в зоне воздействия необходимо провести мероприятия по восстановлению почвы, включая восстановление её структуры и химического состава, а также восстановление растительности.

Меры по защите от загрязнения почвы:



Контроль за отходами: Все отходы, включая буровые жидкости и химические вещества, должны быть утилизированы в соответствии с экологическими нормами, чтобы предотвратить их попадание в почву.

Рекультивация почвы: После завершения работы в зоне воздействия необходимо провести мероприятия по восстановлению почвы, включая восстановление её структуры и химического состава, а также восстановление растительности.

Меры по защите от загрязнения почвы:

Контроль за отходами: Все отходы, включая буровые жидкости и химические вещества, должны быть утилизированы в соответствии с экологическими нормами, чтобы предотвратить их попадание в почву.

Использование защищённых материалов: Применение химических веществ, не загрязняющих почву, и использование технологий, предотвращающих утечку химических веществ в окружающую среду.

Меры по предотвращению загрязнения нефтью и нефтепродуктами: Использование специального оборудования для предотвращения утечек топлива и масел с рабочей техники. Установка барьеров и резервуаров для сбора и утилизации отходов, которые могут загрязнять почву.

Меры по защите от механических повреждений:

Использование мягкой техники: Применение техники с меньшим давлением на почву для предотвращения её уплотнения и повреждения.

Проектирование доступа к рабочим площадкам: Планирование путей доступа для строительной и буровой техники таким образом, чтобы минимизировать механическое воздействие на почву. Устройство временных дорог и площадок для хранения материалов с соблюдением норм по их защите.

Восстановление нарушенной почвы:

Восстановление почвы после завершения работ будет включать рекультивацию, включая обработку почвы, высаживание местных растений, а также восстановление водного баланса в загрязнённых или повреждённых участках.

Применение методов агротехники для улучшения химического состава почвы и восстановления её плодородия, включая внесение органических удобрений и улучшение структуры почвы.

Вывод: Воздействие на состояние почвенного покрова можно принять как умеренное, локальное и временное.

Животный мир

Меры по охране животного мира:

Мониторинг животных: Регулярно проводить обследования территории для мониторинга состояния популяций животных, в особенности редких и охраняемых видов, таких как дикая кошка и некоторые виды птиц.

Минимизация беспокойства животных: Для предотвращения негативного воздействия на животный мир важно ограничить шум и вибрации от буровых и сейсморазведочных работ, особенно в период размножения животных. Следует учитывать миграционные маршруты животных и избегать их нарушения.

Создание буферных зон: Определить зоны вокруг ключевых местообитаний и миграционных путей, в которых не будут проводиться работы, чтобы сохранить биологическое разнообразие и поддержать экосистему.

Защита водных экосистем: В случае загрязнения водоемов или изменения их качества необходимо немедленно принять меры по очистке воды и восстановлению экосистемы водоемов.

Защита экосистемы водоемов:



План защиты водоемов: При проведении работ рядом с водоемами следует соблюдать строгие экологические стандарты по предотвращению загрязнения вод, установить специальные барьеры для защиты от химических и нефтехимических загрязнителей.

Меры по предотвращению загрязнения: Все отходы, связанные с бурением или сейсморазведкой, должны быть утилизированы без риска попадания в водоемы и загрязнения экосистемы.

Физические воздействия

Шум. Технологические процессы проведения сейсморазведочных работ являются источником сильного шумового воздействия на здоровье людей, непосредственно принимающих участие в технологических процессах, а также на флору и фауну. Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы. Во время проектных работ на месторождениях внешний шум может создаваться при работе механических агрегатов, автотранспорта.

Для оценки суммарного воздействия производственного шума используется суточная доза. Суточная доза состоит из 3 парциальных доз, соответствующих 3 восьмичасовым периодам суток, отражающим основные виды жизнедеятельности человека: труд, деятельность и отдых в домашних условиях, сон.

Парциальные дозы определяют отдельно для каждого восьмичасового периода с учетом соответствующих им допустимых уровней шума. Расчет парциальных доз шума для 3 периодов жизнедеятельности проводят по разности между фактическими и допустимыми уровнями звука в дБА. Для этого находят три значения разностей уровней и по таблице соответствующие им превышения допустимых доз для каждого периода. Среднесуточную дозу определяют делением суммы парциальных доз на 3 (количество периодов суток).

Общее воздействие производимого шума на территории промысла в период проведения строительства, эксплуатации технологического оборудования будет складываться из двух факторов: воздействие производственного шума (автотранспортного, специальной технологической техники и передвижных дизель-генераторных установок); воздействие шума стационарных оборудований, расположенных на соответствующих площадках.

На контрактной территории оборудование буровых установок является источником шума широкополосного спектра с постоянным уровнем звука.

При удалении от источника шума на расстоянии до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение звука происходит медленнее. Проектом производства работ следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, наличия звукоотражающих и поглощающих сооружений и объектов, рельефа местности.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.

Шумовое воздействие автотранспорта. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям строительных работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука – 89дБ (А); грузовые автомобили с дизельным двигателем мощностью 162кВт и выше – 91 дБ (А).

Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе



местного, составляет 73 дБ (А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток конструктивных особенностей дорог и т.д.

В условиях транспортных потоков планируемых при проведении намечаемых работ будут преобладать кратковременные маршрутные линии. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и др. с учетом создания звуковых нагрузок, не будет превышать допустимых нормированных шумов – 80дБ (А), а использование мероприятий по минимизации шумов при работах на месторождении, даст возможность значительно снизить последние.

Электромагнитные излучения. Влияние электромагнитных полей на биосферу разнообразно и многогранно. Взаимодействие электромагнитных полей с биологическим объектом определяется:

- параметрами излучения (частоты или длины волны, когерентностью колебания, скоростью распространения, поляризацией волны);
- физическими и биохимическими свойствами биологического объекта, как среды распространения ЭМП (диэлектрической проницаемостью, электрической проводимостью, длиной электромагнитной волны в ткани, глубиной проникновения, коэффициентом отражения от границы воздух-ткань).

Для оценки воздействия ЭМП на человеческий организм с целью выбора способа защиты проводится сравнение фактических уровней излучателей с нормативными документами. Измерение уровней излучений производится в порядке текущего санитарного надзора, при сдаче в эксплуатацию новых или реконструированных источников ЭМП и общественных зданий и сооружений, расположенных на прилегающей к электромагнитным излучателям территории.

Источниками электромагнитных излучений будут являться высоковольтные линии электропередач после ввода их в эксплуатацию, и трансформаторные подстанции с силовыми трансформаторами.

Эти объекты устанавливаются и эксплуатируются только в соответствии с требованиями электробезопасности (высота опор, количество проводов и изоляторов на них). Поэтому ЛЭП не будет представлять опасности, как для населения, так и для ОС.

Аналогичные условия предъявляются и к трансформаторным подстанциям, которые также не будут являться источниками неблагоприятного электромагнитного воздействия на ОС.

Вибрация. Действие вибрации на организм проявляется по – разному в зависимости от того, как действует вибрация. Общая вибрация воздействует на весь организм. Этот вид вибрации проявляется в проведения буровых работ.

В зависимости от продолжительности воздействия вибрации, частоты и силы колебаний возникает ощущение сотрясения (паллестезия).

При длительном воздействии возникают изменения в опорно-двигательной, сердечно-сосудистой и нервной системах.

Методы защиты от вибраций включают в себя способы и приемы по снижению вибрации как в источнике их возникновения, так и на путях распространения упругих колебаний в различных средах.

Эффективным методом снижения вибраций в источнике является выбор оптимальных режимов работы, состоящий, главным образом, в устранении резонансных явлений в процессе эксплуатации механизмов.

Радиационное воздействие

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:



- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижения дозы облучения до возможно низкого уровня.

Все участки работ расположены в малонаселенной полупустынной местности.

Исходя из геолого-геоморфологических условий района исследований, первично природная радиационная обстановка соответствует относительно низкому уровню радиоактивности, характерному для селитебных территорий равнинных ландшафтов.

Социально-экономическая среда

На затрагиваемой территории все виды флоры и фауны приспособлены к значительным колебаниям температуры. Не наблюдается также изменений видового состава или деградации животных и растений. Поэтому общее экологическое состояние территории можно характеризовать, как устойчивое, а сопротивляемость к изменению климата – высокой.

На рассматриваемой территории природные зоны, памятники истории и культуры, входящие в список охраняемых государством объектов отсутствуют.

В проекте проведен анализ возможных воздействий намечаемой деятельности на различные компоненты природной среды, определены их характеристики в эксплуатации проектируемого объекта.

Оценка воздействия на окружающую среду показывает, что участок не окажет критического или необратимого воздействия на окружающую среду территории, которая окажется под воздействием намечаемой деятельности.

Проектом установлено, что в период реализации намечаемой деятельности будут преобладать воздействия низкой значимости. Воздействия высокой значимости не выявлены. Обоснования необходимости выполнения операций, влекущих необратимые воздействия, не требуется.

Предпосылок к потере устойчивости экологических систем района проведения планируемых работ не установлено. Ожидаемые воздействия не приведут к необратимым изменениям экосистем.

В сравнительном анализе потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах нет необходимости.

Оценка аварийных ситуаций

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения или оценки следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду при осуществлении конкретного проекта;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Процедура оценки риска состоит из четырех главных фаз: превентивной, кризисной, посткризисной и ликвидационной.

Меры на случай аварийных ситуаций:

Разработать и внедрить план реагирования на случай аварий, в том числе утечек химических веществ или загрязнений в водоемы. Обеспечить наличие необходимого оборудования для быстрого устранения последствий загрязнения.

Создать мобильные экологические группы для быстрого реагирования на чрезвычайные ситуации, связанные с загрязнением водных ресурсов.



Техногенные риски и чрезвычайные ситуации:

План действий при аварийных ситуациях: Разработать и внедрить план экстренных мероприятий по предотвращению загрязнения недр в случае аварий, утечек химических веществ или разрушений на буровых и сейсморазведочных установках.

Обучение персонала: Обучить работников техникам безопасного бурения и геофизических исследований, а также мерам по экстренному реагированию на загрязнение и другие аварийные ситуации.

Рекультивация и восстановление экосистемы:

После завершения буровых работ и сейсморазведочных исследований предусмотреть мероприятия по рекультивации территории, включая восстановление растительности и улучшение структуры почвы.

Обеспечить восстановление подземных водоносных горизонтов и минимизацию воздействия на экосистему путем закрытия скважин с использованием современных технологий.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Егизкара в Актюбинской области РК, согласно контракту, на разведку и добычу УВС№ 5319-УВС от 09.02.2024г.» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (KZ34VWF00315572 Дата: 19.03.2025 г.).

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
2. Отчет о возможных воздействиях.
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан 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 законодательства:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

2. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохраных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

3. Согласно п.2 ст.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. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

4. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

5. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

6. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 настоящего Кодекса.

7. Согласно, отчета о возможных воздействиях на объекте образуются опасные отходы. Согласно п.1 статьи 336 Экологического кодекса РК субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Исходя из этого, при дальнейшем разработке проектных материалов необходимо представить лицензию предприятия на проведение вышеуказанных работ либо представить договор со специализированной организацией, имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами. А также, учесть требования при транспортировке опасных отходов согласно статьи 345 Кодекса.

8. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Егизкарав Актюбинской области РК, согласно контракту, на разведку и добычу УВС№ 5319-УВС от 09.02.2024г» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель Департамента

Е. Куанов



