



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «QazTraNesTorg»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
«Отчет о возможных воздействиях «Проект разведочных работ по поиску
углеводородов на участке Журун»**

Инициатор намечаемой деятельности: АО «QazTraNesTorg», 050060, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, Микрорайон Алмагуль, дом № 1, Квартира 57, 180540036777, Мирзагельдиев К.К., 8-700-222-19-08.

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

В административном отношении участок Журун относится к Темирскому и Мугалжарскому районам Актюбинской области Республики Казахстан. Однако проектируемые скажины располагаются в Темирском районе Актюбинской области. Область возможного воздействия Темирский район пос. Темир.

Площадь участка недр (геологического отвода) для разведки составляет 1267,09 км2. Глубина – до кровли кристаллического фундамента.

Контракт №5290-УВС-МЭ от 27.11.2023года на разведку и добычу углеводородов на участке Журун в Актюбинской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «QazTraNesTorg». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 27.11.2029года.

Ранее участок Журун (ранее – участок Темир) принадлежал ТОО «РД КМГ Разведочные активы».

В 2011 году ТОО «РД КМГ Разведочные активы» выполнены полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д по 39 профилям в объёме 1256 пог. км, а также обработка и интерпретация сейсмических материалов МОГТ 2Д. Структурные построения выполнены по девяти отражающим горизонтам, характеризующих геологическое строение надсолевых и подсолевых отложений, а именно: подошва юры (V), подошва триаса (D), условный горизонт внутри отложений верхней перми (PT), поверхность соли (VI), поверхность подсолевых отложений (П1), кровля карбонатных отложений визейско-башкирского ярусов (П2), подошва карбонатных отложений визейско-башкирского ярусов (П21), кровля карбонатных отложений девонско-каменноугольного возраста (условный горизонт) (D3-C1), поверхность верхнего девона – среднего девона? (П3). Данные структурные построения использованы при определении местоположения проектных скважин Ж-1, Ж-2.

В непосредственной близости от рассматриваемого участка находятся надсолевые месторождения Шубаркудук, Сайгак, Жаксымай и др.

Данным проектом предусматривается:

- бурение и испытание проектных поисковых скважин Ж-1, Ж-2 с проектными глубинами 700м (+250м);
- отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов;



- при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов;
- выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне;
- изучить физико-химические свойства пластовых флюидов.

Скважина Ж-1 – поисковая, независимая, закладывается в полусводе примыкания к тектоническому нарушению по отражающим горизонтам D, PT, на расстоянии 4,46 км, на запад от скважины Osta№suk-12.

Цель бурения – выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, триасовых, пермтриасовых отложений, прослеживания продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств.

Проектная глубина скважины – 700м (+250м), проектный горизонт – пермтриас.

Скважина Ж-2 – поисковая, зависима от результатов бурения и опробования скважины Ж-1, закладывается в полусводе примыкания по отражающим горизонтам D, PT, на расстоянии 2,35км на северо-запад от скважины Lakkarga№-32.

Цель бурения – выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, триасовых, пермтриасовых отложений, прослеживания продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств.

Проектная глубина скважины – 700м (+250м), проектный горизонт – пермтриас.

Атмосферный воздух

Предварительные источники загрязнения атмосферного воздуха при СМР, подготовительных работах, бурения и крепления:

Источник загрязнения № 0001 Паровой котел; источник загрязнения № 0002, Буровая установка по типу ZJ-30 или аналог; источник загрязнения № 0003, Дизельный двигатель по типу или аналог CAT 3406, № - 343 кВт; источник загрязнения № 0004, Дизельный двигатель по типу или аналог CAT 3406, № - 343 кВт; источник загрязнения № 0005, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, № - 375 кВт; источник загрязнения № 0006, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, № - 375 кВт; источник загрязнения № 0007, Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор по типу или аналог TAD 1242 GE № - 398 кВт; источник загрязнения № 0008 Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе; Источник загрязнения № 0009, Силовой двигатель по типу или аналог ЯМЗ-238 (подъемник А-80), № = 158 кВт; источник загрязнения № 0010, Сварочный агрегат САК (дизель); источник загрязнения № 0011, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата по типу или аналог ЦА-320; источник загрязнения № 0012, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата (резерв); источник загрязнения № 0013-0014, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог VOLVO PENTA 1241 (2 ед.); источник загрязнения № 0015, Силовая установка с дизельным приводом по типу или аналог CAT C 15; источник загрязнения № 0016, Дизельная электростанция для освещения; источник загрязнения № 0017, Буровой насос с дизельным приводом по типу или аналог CAT 3512; Источник загрязнения № 0018, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог КАМАЗ АД-100; источник загрязнения № 0019, Дизельный генератор по типу или аналог ДЭС-30; источник загрязнения № 0020, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог ЯМЗ 238; источник загрязнения № 0021, Резервуар для дизельного топлива V-50 м3 (Горизонтальный); Источник загрязнения № 0022, Передвижная паровая установка (ППУ); источник загрязнения № 0023 - 0029, Смесительная установка по типу или аналог 2СМН-20 (7 шт); источник загрязнения № 0030, Цементировочный агрегат по типу или аналог ЦА-320; источник загрязнения: № 6001, Линия дизтоплива; источник загрязнения: № 6002, Перемещения грунта бульдозером; источник загрязнения № 6003 Засыпка грунта бульдозером; источник загрязнения № 6004. Уплотнение грунта катками и трамбовками;



источник загрязнения № 6005. Пыление при передвижении автотранспорта; источник загрязнения № 6006. Пылящая поверхность бурильные работы; источник загрязнения № 6007. Узел пересыпки грунта; источник загрязнения: 6008 - 6012, Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов - 5ед.; источник загрязнения: 6013 Сварочный агрегат; источник загрязнения: 6014, Емкость (резервуар) для хранения моторного масла; источник загрязнения: 6015, Емкость д/т V = 7.3 м3; источник загрязнения: 6016, Емкость д/т V = 40 м3; источник загрязнения: 6017, Емкость д/т V= 4 м3; Источник загрязнения: 6018, Выкидная линия буровых насосов высокого давления; источник загрязнения: 6019, Выкидная линия буровых насосов высокого давления; источник загрязнения: 6020, Буровой насос по типу или аналог 2СМН-20; источник загрязнения: 6021, Буровой насос по типу или аналог ЦА-320М; источник загрязнения: 6022, Буровой насос по типу или аналог ОСР-20; источник загрязнения: 6023, Буровой насос по типу или аналог 1БМ-700; источник загрязнения: 6024, Буровой насос по типу или аналог СКЦ-3М; источник загрязнения: 6025, Буровой насос по типу или аналог 3№В-1000, №-735 кВт; источник загрязнения: 6026, Емкость для ДТ; источник загрязнения: 6027, Насос для перекачки ДТ; источник загрязнения: 6028, Емкость бурового шлама; источник загрязнения: 6029, Блок приготовления бурового растворов; источник загрязнения: 6030, Блок приготовления цементного раствора.

При испытании скважины: Источник загрязнения № 1001, Буровой станок по типу УПА 60/80 или аналог; Источник загрязнения № 1002, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата; Источник загрязнения № 1003, Дизель генератор 100 кВт; Источник загрязнения № 1004, ДЭС; Источник загрязнения № 1005, Факельная установка; Источник загрязнения: 6101 Емкость для хранения дизтоплива; Источник загрязнения: 6102 Блок манифольд; Источник загрязнения: 6103-6108 Насос для перекачки дизельного топлива - 5шт.

Общие ориентировочные выбросы загрязняющих веществ при при СМР и бурение и крепление Ж-1: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) - 0,0033638 т/г; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) - 0,00026378 тн/г; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 42,57611072 тн/г; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 6,918617992 тн/г; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 2,64410225 тн/г; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 6,9612488 тн/г; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,0234974432 тн/г; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 34,8883654 тн/г; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,00022506 тн/г; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) - 0,000242 тн/г; Метан - 0,02997686016 тн/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,01802965133 тн/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,02378976755 тн/г; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000072881 тн/г; Формальдегид - 0,6617177 тн/г; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,00003046 тн/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) - 24,3195905568 тн/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 2,649862 тн/г; **ВСЕГО: 121,7191071 тн/г.**

При испытании скважины Ж-1 (3 объекта): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)- 55,582439886 тн/г.; Азот (II) оксид (Азота оксид)- 9,032146482 тн/г.; Углерод (Сажа, Углерод черный)- 3,824939904; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)- 8,6136 тн/г.; Сероводород (Дигидросульфид)- 0,009210264 тн/г.; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)- 48,58571904 тн/г.; Смесь углеводородов предельных



C1-C5- 0,3197988864 тн/г.; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,2131992576 тн/г.; Бенз/а/пирен- 0,000094752 тн/г.; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)- 23,95280974 тн/г.; **ВСЕГО: 151,504747 тн/г.**

При СМР и бурение и крепление Ж-2: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) - 0,0033638 т/г; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) - 0,00026378 тн/г; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 42,57611072 тн/г; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 6,918617992 тн/г; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 2,64410225 тн/г; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 6,9612488 тн/г; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,0234974432 тн/г; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 34,8883654 тн/г; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,00022506 тн/г; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) - 0,000242 тн/г; Метан - 0,02997686016 тн/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,01802965133 тн/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,02378976755 тн/г; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000072881 тн/г; Формальдегид - 0,6617177 тн/г; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,00003046 тн/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) - 24,3195905568 тн/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 2,649862 тн/г; **ВСЕГО: 121,7191071 тн/г.**

При испытании скважины Ж-2 (3 объекта): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)- 55,582439886 тн/г.; Азот (II) оксид (Азота оксид)- 9,032146482 тн/г.; Углерод (Сажа, Углерод черный)- 3,824939904; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)- 8,6136 тн/г.; Сероводород (Дигидросульфид)- 0,009210264 тн/г.; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)- 48,58571904 тн/г.; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 0,3197988864 тн/г.; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,2131992576 тн/г.; Бенз/а/пирен- 0,000094752 тн/г.; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)- 23,95280974 тн/г.; **ВСЕГО: 151,504747 тн/г.**

Водная среда

По территории геологического отвода участка Журун протекает река Темир. Воздействие на реку не прогнозируется в виду удаленного расстояния намечаемых работ от ее русла. Расстояние от проектируемой скважины Ж-1 до реки составляет около 11 км. Расстояние от проектируемой скважины Ж-2 до реки составляет около 6 км.

Расстояние до подземных вод Кокжиде от проектируемой скважины Ж-1 составляет около 65 км. Расстояние от проектируемой скважины Ж-2 составляет около 57 км.

Водоснабжение: Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет.

Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20.02.2023г. Хозяйственно-питьевая вода на



территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит максимально 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагончики с душем, умывальником).

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК № 26 от 20.02.2023г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Водоотведение. Сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Сброс воды в поверхностные, подземные воды и на рельеф местности не планируется.

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при СМР и бурении:

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	28	30	0,025	21	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	101	0,12	101
Техническая нужда			-	107	-	107
Душевая			3	84	3	84
Столовая			1,8	50	1,8	50
Прачечная			2,25	63	2,25	63
Всего		30	7,195	426	2,25	405
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	0,11252	20,26
Итого:	-	-		-	2,1375	384,94

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при испытании:

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	270	30	0,025	202	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	972	0,12	972
Техническая нужда			-	1113	-	1113
Душевая			3	810	3	810
Столовая			1,8	486	1,8	486
Прачечная			2,25	607	2,25	607
Всего			7,195	4191	2,25	3988
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	0,1125	199
Итого:	-	-		-	2,1375	3789

Отходы производства и потребления

При строительстве 1 скважины: Буровой шлам-88,6731; ОБР-176,927; Промасленная ветошь-0,1524; Металлолом-0,7584; Огарки сварочных электродов-0,0015; Коммунальные отходы (ТБО)-0,828; **Всего-267,3409тн.**

При строительстве 2 скважин: Буровой шлам-177,3462; ОБР-353,854; Промасленная ветошь-0,3048; Металлолом-1,5168; Огарки сварочных электродов-0,003; Коммунальные отходы (ТБО)-1,656; **Всего-534,6818тн/г.**



При испытании 1 скважины: Люминесцентные лампы-0,00003; Промасленная ветошь-0,127; Коммунальные отходы (ТБО)-7,989; **Всего-8,11тн/г.**

При испытании 2 скважины: Люминесцентные лампы-0,00006; Промасленная ветошь-0,25406; Коммунальные отходы (ТБО)-15,978; **Всего-16,22 тн/г.**

Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна 2,1 т/м³, при соприкосновении с отработанным буровым раствором происходит разбухивание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы 1,2, тогда плотность бурового шлама равна: $2,1:1,2=1,75$ т/м³.

Код отхода 010505*. Классификация отхода- опасные отходы.

Согласно планируемому техническому заданию и договору с компанией, осуществляющей бурение скважин, буровой шлам - собирается в специальных металлических контейнерах, с последующим вывозом на специализированные предприятия на переработку и утилизацию. Временное хранение не предусмотрено.

Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при бурении скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Плотность бурового раствора согласно тех проекту 1,45 т/м³.

Код отхода 010505*. Классификация отхода- опасные отходы.

Согласно планируемому техническому заданию и договору с компанией, осуществляющей бурение скважин, отработанный буровой раствор - собирается в специальных металлических контейнерах, собирается в специальных металлических контейнерах, с последующим вывозом на специализированные предприятия на переработку и утилизацию. Временное хранение отходов не предусмотрено.

Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

Использованная тара – хранятся на территории предприятия (склад S-20м²) согласно продолжительности работ, по мере завершения работ, вывозятся согласно заключенному договору со специализированной организацией.

Код отхода 150110*. Классификация отхода - Зеркальные отходы Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

Отработанные масла - накапливаются в герметичных емкостях. В дальнейшем отработанные масла передаются по договору в специализированное предприятие.

Код отхода 130206*. Классификация отхода- опасные отходы Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

ТБО образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала.

Сбор коммунальных отходов производится в металлические контейнеры (V=1,5 м³) с герметичной крышкой, расположенные в местах образования отходов.

Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

Код отхода 200301. Классификация отхода- не опасные отходы Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.



Металлолом образуется в процессе технического обслуживания транспортных средств и технологического оборудования и их демонтажа. При плановой или аварийной замене запасных частей.

Собирается на площадке $S=20\text{м}^2$ для временного складирования металлолома. По мере накопления вывозятся подрядной организацией.

Код отхода 170407. Классификация отхода-не опасные отходы Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

Огарки сварочных электродов образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Состав (%): железо – 96-97; обмазка (типа $\text{Ti}(\text{CO}_3)_2$) – 2-3, прочие – 1.

Код отхода 120113. Классификация отхода-не опасные отходы Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

Отработанные моторные масла – образуются при эксплуатации автотранспорта при плановых ремонтах и замены масла. Предусматривается хранение в закрытых металлических емкостях в теплом боксе. По мере накопления передаются специализированным организациям

Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

Опилки и стружка черных металлов - Вывоз металлических отходов будет осуществляться на специализированное предприятие по переплавке металлолома. Отходы металлолома являются твердыми, непожароопасными, невзрывоопасными, относятся к неопасным отходам.

Срок накопления отхода согласно Экологический кодекса РК.

Почвенный покров и растительность

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на почвенный покров не ожидается.

В целом, воздействие проектируемых работ при соблюдении природоохранных мероприятий оценивается как «незначительное» и локальное.

Для минимизации негативного воздействия на объекты растительного и животного мира необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

Разработка детальных зон планирования для разведочных и добывающих работ, учитывая особенности местности и экосистем.

Определение особо чувствительных участков, где требуется особый уход и мониторинг.

Проведения экологического мониторинга для отслеживания изменений в флоре и фауне.

Регулярные оценки воздействия на местные виды, особенно на территориях с высоким природным биоразнообразием.

Определение и обозначение «зон ответственности», где проведение работ подразумевает особую осторожность и соблюдение строгих стандартов безопасности для окружающей среды.

Внедрение современных технологий и методов, например, направленных бурений, чтобы минимизировать воздействие на поверхностные слои почвы и растительность.

Применение экологически чистых технологий для добычи и переработки углеводородов.

Проведение обучающих программ для персонала по правилам взаимодействия с местной флорой и фауной.

Эти мероприятия направлены на сбалансированное взаимодействие с природой при разведке и добыче углеводородов, способствуя сохранению и устойчивости биосферы.



Животный мир

Мероприятия по сохранению местообитания и популяции видов с компенсацией потерь по биоразнообразию

Провести детальное исследование и оценку состояния флоры и фауны на территории намечаемой деятельности до начала любых работ.

Включить в оценку редкие и охраняемые виды, а также их местообитания.

Организовать постоянный мониторинг состояния местообитаний краснокнижных видов животных, птиц и растений.

Обеспечить регулярное обновление данных о состоянии этих местообитаний и их изменений.

При необходимости пересадить редкие и охраняемые виды растений в специально организованные питомники или в подходящие биотопы на близлежащих участках, которые не будут затронуты строительными работами.

Обеспечить пересадку подземных частей растений, занесенных в Красную Книгу РК, в соответствии с рекомендациями уполномоченного органа.

Организовать сбор семян с редких видов растений, которые будут уничтожены в процессе строительства.

Использовать собранные семена при рекультивации участка после завершения строительных работ.

Включить в план высадку растений и восстановление местообитаний, чтобы компенсировать потери биоразнообразия.

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 оборудования, 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.

Локальная (местная) вибрация воздействует на отдельные части тела (например, при работе с ручным пневмоинструментом, виброуплотнителями и т.д.).

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;
- неперевышение 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

Воздействие на здоровье работающего персонала мало, так как предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере ниже нормативных требований к рабочей зоне. Из анализа технологических проектных решений установлено, что уровень производства высокий и созданы условия для значительного облегчения труда и оздоровления производственной среды на рабочих местах. Воздействие на другие близлежащие жилые массивы отсутствуют.

Оценка аварийных ситуаций

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в проведении операции таким образом, чтобы заранее предупредить риск с определением критических ошибок. Вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения 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.



Вероятность возникновения аварий оценивается по результатам анализа причин аварийности на конкретных объектах-аналогах примерно равной мощности. Для этого на объекте-аналоге проводят отбор и описание сценариев выбранных аварийных ситуаций, имевших экологические последствия, определяют размеры зон и характер их воздействия. Аварийность на объектах-аналогах следует оценивать по показателям риска их неблагоприятного воздействия на ОС, объекты инфраструктуры и население. При этом используют статистические данные по аварийности объекта-аналога за последние 5 лет и показатели экологического ущерба от зарегистрированных аварий.

При анализе аварийности следует указывать наименование объекта-аналога, название производства или технологического процесса, причину возникновения аварии, виды и количество загрязняющих или токсичных веществ, попадающих в ОС в результате аварии, другие виды нарушений, а также последствия аварий и проводившиеся мероприятия по их ликвидации.

При превышении допустимых выбросов в результате аварии предприятие безотлагательно сообщает об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и принять меры по уменьшению выбросов вредных веществ в атмосферу вплоть до остановки предприятия и ликвидации последствий загрязнения атмосферы, а также передает информацию об аварии и принятых мерах.

Намечаемая деятельность - «Разведочные работы по поиску углеводородов на участке Журун» (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 (Номер KZ50VWF00179096, Дата: 18.06.2024г.).

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 водоохранных 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 разработки 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.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Журун» соответствует Экологическому законодательству.

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап



