

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1.

3 этаж правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «Black Gold Operating Company»

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ащибулак»

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Black Gold Operating Company», 050052, г.Алматы, Ауэзовский район, микрорайон Астана, 1/3, 201140031007, Епишев А.Ю., 8-707-163-05-05.

Намечаемая деятельность: поиск углеводородов на участке Ащибулак.

Недропользователем участка Ащибулак в Актюбинской области является ТОО «Black Gold Operating Company» согласно Контракту № 4941-УВС от 01.07.2021 года, выданному Министерством энергетики и минеральных ресурсов.

Контракт предусматривает 6-летний период разведки, подготовительный период (при необходимости) и период добычи.

Площадь участка недр составляет – 2491,88 км. кв., глубина разведки – до кристаллического фундамента.

Участок Ащибулак в административном отношении расположен на территории Темирского и Мугалжарского районов Актюбинской области.

Ближайшим населенным пунктом является поселок Шубаркудук. По южной части участка Ащибулак проходит нефтепровод Кенкияк-Атырау. Участок пересекает железная дорога Астана-Атырау. Ближайшие железнодорожные станции Жаксымай и Шубаркудук.

Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Площадь участка – 2491,88 кв. км.

Координаты угловых точек границ участка работ, в пределах которых планируется проведение разведочных работ на участке Ащибулак:

Координаты угловых точек		
Угловые точки, №	Северная широта	Восточная долгота
1	49°10'00"	56°00'00"
2	49°33'00"	56°00'00"
3	49°33'00"	56°50'00"
4	49°10'00"	56°50'00"
Площадь участка – 2491,88 кв. км		

Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д/3Д на участке Ащибулак в районе месторождения Шубаркудук общим объемом 160 км².

Для поисков залежей нефти и газа в триасовых отложениях на участке Ащибулак будет пробурено три независимые скважины.

Независимая скважина А-1 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 435 и crossline 131 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных



построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49°11'44,0"; ВД 56°36'25, 2".

Независимая скважина А-2 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 551 и crossline 513 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49°10'18, 4"; ВД 56°32'56, 8".

Независимая скважина А-3 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 103 и crossline 557 с проектной глубиной 600м (±250м.) с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49°13'06,8"; ВД 56°31'20, 0".

Для проектируемых независимых скважин на участке Ащибулак с проектной глубиной 600 м и 1200м принимается следующая конструкция:

1. Направление Ø339,7 мм устанавливается на глубину 20м для предотвращения размыва устья скважины во избежание грифообразования. Цементируется до устья.
2. Кондуктор Ø244,5 мм спускается на глубину 160/250 м с цель перекрытия отложений мела. Цементируется до устья. На кондуктор устанавливается ПВО.
3. Эксплуатационная колонна Ø168.3 мм спускается до проектной глубины с целью разобщения продуктивных пластов и их раздельного испытания. Цементируется до устья. На колонну устанавливается ФА.

Атмосферный воздух

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при бурении скв. А-1 гл.600 м.: источник №0001 ДВС лебедки САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0002 ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0003 ДВС цементировочного агрегата; источник №0004 ДЭС-125 (или аналог); источник №0005 Дизель-генератор; источник №0006 Нагревательная система на буровой; источник №6001 Планировка площадки при СМР; источник №6002 Неорг. склад ПСП; источник №6003 Неорг. емкости ДТ; источник №6004 Неорг. емкости масла; источник №6005 Неорг. насосы ДТ; источник №6006 Неорг. емкости бурового раствора; источник №6007 Неорг. шламовые емкости; источник №6008 Неорг. дегазатор (Swaco); источник №6009 Неорг. сварочный пост; источник №6010 Неорг. цементный блок; источник №6011 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6012 Неорг. РМЦ Токарный станок.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при бурении скв. А-2 гл.600 м.: источник №0011 ДВС лебедки САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0012 ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0013 ДВС цементировочного агрегата; источник №0014 ДЭС-125 (или аналог); источник №0015 Дизель-генератор; источник №0016 Нагревательная система на буровой; источник №6013 Планировка площадки при СМР; источник №6014 Неорг. склад ПСП; источник №6015 Неорг. емкости ДТ; источник №6016 Неорг. емкости масла; источник №6017 Неорг. насосы ДТ; источник №6002 источник №6002 источник №6002 источник №6002 источник №6002 источник №6018 Неорг. емкости бурового раствора; источник №6019 Неорг. шламовые емкости; источник №6020 Неорг. дегазатор (Swaco); источник №6021 Неорг. сварочный пост; источник №6022 Неорг. цементный блок; источник №6023 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6024 Неорг. РМЦ Токарный станок.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при бурении скв. А-3 гл.600 м.: источник №0021 ДВС лебедки САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0022 ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0023 ДВС цементировочного агрегата; источник №0024 ДЭС-125 (или аналог); источник



№6025 Дизель-генератор; источник №6026 Нагревательная система на буровой; источник №6027 Неорг. емкости ДТ; источник №6028 Неорг. емкости масла; источник №6029 Неорг. насосы ДТ; источник №6030 Неорг. емкости бурового раствора; источник №6031 Неорг. шламовые емкости; источник №6032 Неорг. дегазатор (Swaco); источник №6033 Неорг. сварочный пост; источник №6034 Неорг. цементный блок; источник №6035 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6036 Неорг. РМЦ Токарный станок.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при бурении скв. 1 гл.1200 м.: источник №0031 ДВС лебедки САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0032 ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0033 ДВС цементировочного агрегата; источник №0034 ДЭС-125 (или аналог); источник №0035 Дизель-генератор; источник №0036 Нагревательная система на буровой; источник №6037 Планировка площадки при СМР; источник №6038 Неорг. склад ПСП; источник №6039 Неорг. емкости ДТ; источник №6040 Неорг. емкости масла; источник №6041 Неорг. насосы ДТ; источник №6042 Неорг. емкости бурового раствора; источник №6043 Неорг. шламовые емкости; источник №6044 Неорг. дегазатор (Swaco); источник №6045 Неорг. сварочный пост; источник №6046 Неорг. цементный блок; источник №6047 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6048 Неорг. РМЦ Токарный станок.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при бурении скв. 2 гл.1200 м.: источник №0041 ДВС лебедки САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0042 ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0043 ДВС цементировочного агрегата; источник №0044 ДЭС-125 (или аналог); источник №0045 Дизель-генератор; источник №0046 Нагревательная система на буровой; источник №6049 Планировка площадки при СМР; источник №6050 Неорг. склад ПСП; источник №6051 Неорг. емкости ДТ; источник №6052 Неорг. емкости масла; источник №6053 Неорг. насосы ДТ; источник №6054 Неорг. емкости бурового раствора; источник №6055 Неорг. шламовые емкости; источник №6056 Неорг. дегазатор (Swaco); источник №6057 Неорг. сварочный пост; источник №6058 Неорг. сварочный пост; источник №6059 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6060 Неорг. РМЦ Токарный станок.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при бурении скв. 3 гл.1200 м.: источник №0051 ДВС лебедки САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0052 ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0053 ДВС цементировочного агрегата; источник №0054 ДЭС-125 (или аналог); источник №0055 Дизель-генератор; источник №0056 Нагревательная система на буровой; источник №6056 Планировка площадки при СМР; источник №6061 Неорг. склад ПСП; источник №6062 Неорг. емкости ДТ; источник №6063 Неорг. емкости масла; источник №6064 Неорг. насосы ДТ; источник №6065 Неорг. емкости бурового раствора; источник №6066 Неорг. шламовые емкости; источник №6067 Неорг. дегазатор (Swaco); источник №6068 Неорг. сварочный пост; источник №6069 Неорг. цементный блок; источник №6070 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6071 Неорг. РМЦ Токарный станок.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при испытании скв. А-1 гл.600 м.: источник №0101 Факельная установка; источник №0102 ДВС САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0103 ДЭС-125 (или аналог); источник №0104 ДВС цементировочного агрегата; источник №0105 Дизель-генератор; источник №0106 Неорг. нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6; источник №6107 Неорг. сварочный пост; источник №6108 Неорг. цементный блок; источник №6109 Неорг. емкости нефти;



источник №6010 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6111 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6112 Неорг. неплотности; источник №6113 Техническая рекультивация.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при испытании скв. А-2 гл.600 м.: источник №0111 Факельная установка; источник №0112 ДВС САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0113 ДЭС-125 (или аналог); источник №0114 ДВС цементировочного агрегата; источник №0115 Дизель-генератор; источник №0116 Паровая передвижная установка; источник №6114 Неорг. планировка площадки при рекультивации; источник №6115 Неорг. емкости ДТ; источник №6116 Неорг. емкости масла; источник №6117 Неорг. насосы ДТ; источник №6118 Неорг. насосы нефти; источник №6119 Неорг. нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6; источник №6120 Неорг. сварочный пост; источник №6121 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6122 Неорг. емкости нефти; источник №6123 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6124 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6125 Неорг. неплотности; источник №6126 Техническая рекультивация.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при испытании скв. А-3 гл.600 м.: источник №0121 Факельная установка; источник №0122 ДВС САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0123 ДЭС-125 (или аналог); источник №0124 ДВС цементировочного агрегата; источник №0125 Дизель-генератор; источник №0126 Паровая передвижная установка; источник №6127 Неорг. планировка площадки при рекультивации; источник №6128 Неорг. емкости ДТ; источник №6129 Неорг. емкости масла; источник №6130 Неорг. насосы ДТ; источник №6131 Неорг. насосы нефти; источник №6132 Неорг. нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6; источник №6133 Неорг. сварочный пост; источник №6134 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6135 Неорг. емкости нефти; источник №6136 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6137 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6138 Неорг. неплотности; источник №6139 Техническая рекультивация.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при испытании скв. 1 гл.1200 м.: источник №0131 Факельная установка; источник №0132 ДВС САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0133 ДЭС-125 (или аналог); источник №0134 ДВС цементировочного агрегата; источник №0135 Дизель-генератор; источник №0136 Паровая передвижная установка; источник №6140 Неорг. планировка площадки при рекультивации; источник №6141 Неорг. емкости ДТ; источник №6142 Неорг. емкости масла; источник №6143 Неорг. насосы ДТ; источник №6144 Неорг. насосы нефти; источник №6145 Неорг. нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6; источник №6146 Неорг. сварочный пост; источник №6147 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6148 Неорг. емкости нефти; источник №6149 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6150 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6151 Неорг. неплотности; источник №6152 Техническая рекультивация.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при испытании скв. 2 гл.1200 м.: источник №0141 Факельная установка; источник №0142 ДВС САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0143 ДЭС-125 (или аналог); источник №0144 ДВС цементировочного агрегата; источник №0145 Дизель-генератор; источник №0146



Паровая передвижная установка; источник №6153 Неорг. планировка площадки при рекультивации; источник №6154 Неорг. емкости ДТ; источник №6155 Неорг. емкости масла; источник №6156 Неорг. насосы ДТ; источник №6157 Неорг. насосы нефти; источник №6158 Неорг. нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6; источник №6159 Неорг. сварочный пост; источник №6160 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6161 Неорг. емкости нефти; источник №6162 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6163 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6164 Неорг. неплотности; источник №6165 Техническая рекультивация.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при испытании скв. 3 гл.1200 м.: источник №0151 Факельная установка; источник №0152 ДВС САТ 3408 DITA (или аналог); источник №0153 ДЭС-125 (или аналог); источник №0154 ДВС цементировочного агрегата; источник №0155 Дизель-генератор; источник №0156 Паровая передвижная установка; источник №6166 Неорг. планировка площадки при рекультивации; источник №6167 Неорг. емкости ДТ; источник №6168 Неорг. емкости масла; источник №6169 Неорг. насосы ДТ; источник №6170 Неорг. насосы нефти; источник №6171 Неорг. нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6; источник №6172 Неорг. сварочный пост; источник №6173 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6174 Неорг. емкости нефти; источник №6175 Неорг. РМЦ Заточный станок; источник №6176 Неорг. РМЦ Токарный станок; источник №6177 Неорг. неплотности; источник №6178 Техническая рекультивация.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, вахтовый поселок: источник №0158 Дизель-генератор; источник №0159 Дизель-генератор (резерв); источник №6179 Неорг. емкости ДТ; источник №6180 Неорг. емкости масла.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при сейсморазведочных работ: источник №0160 Дизель-генератор (полевой лагерь); источник №0161 Дизель-генератор (полевые работы- спут станция); источник №0162 Дизель-электростанция (полевые работы или лагерь); источник №0163 Сварочный аппарат 305 (полевой лагерь); источник №6181 Сварочные работы (полевой лагерь); источник №6182 Ремонтно-механическая мастерская (полевой лагерь); источник №6183 Геофизическая мастерская лаборатории (полевой лагерь); источник №6184 Емкость для дизтоплива и ТРК (полевой лагерь); источник №6185 Емкость для бензина и ТРК (полевой лагерь); источник №6186 Насосы ГСМ (полевой лагерь); источник №6187 Емкость для тех.масло (полевой лагерь); источник №6188 Буровое оборудование; источник №6189 Возбуждение пороховое; источник №6190 Движение автотранспорта по территории; источник №6191 Обратная засыпка грунта.

В период сейсморазведочных и разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Ащибулак в Актюбинской области. источниками выбрасывается в атмосферу 23 ингредиента, в том числе 1 класса опасности (бенз/а/пирен), 2 класса опасности (марганец и его соединения, азота диоксид, фтористый водород, сероводород, формальдегид, бензол, остальные вещества 3 и 4 класса опасности.

Перечень загрязняющих веществ в период сейсморазведочных работ на участке Ащибулак на 2024г.: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,001347 т/год, Марганец и его соединения - 0,000423 т/год, Олово оксид (в пересчете на олово) – 0,00000713 т/год; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ -



0,0001208 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 3,6379012444 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0,590865 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,2403 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 0,55514 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) - 0,0002121 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 3,087805862 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000351 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) - 0,00024 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,16 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0592 т/год, Пентилены (амилены - смесь изомеров) - 0,00592 т/год; Бензол - 0,00542 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,000686 т/год, Метилбензол - 0,00509 т/год, Этилбензол - 0,000142 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000006193 т/год, Формальдегид (Метаналь) - 0,057776 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,000073 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) - 1,48395 т/год, Взвешенные частицы - 0,01212 т/год, 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) - 1,55324 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,007935 т/год; диКалий сульфат (Калий сульфат, Калий серноокислый) - 0,0000048936 т/год. **Всего: 11,4662762 т/год.**

Ориентировочный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками в период сейсморазведочных работ на участке Ащибулак на 2025 год: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,002245 т/год, Марганец и его соединения - 0,000705 т/год, Олово оксид (в пересчете на олово) - 0,00000713 т/год; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - 0,0003508 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 11,1148066368 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,805115 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,7333 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,69728 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000406 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 9,437731264 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000585 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) - 0,0004 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,293 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,1083 т/год, Пентилены (амилены - смесь изомеров) - 0,01083 т/год; Бензол - 0,00996 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,001258 т/год, Метилбензол - 0,00941 т/год, Этилбензол - 0,00026 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000018468 т/год, Формальдегид (Метаналь) - 0,176435 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,000073 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) - 4,44899 т/год, Взвешенные частицы - 0,01212 т/год, 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) - 5,0484 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,007935 т/год; диКалий сульфат (Калий сульфат, Калий серноокислый) - 0,0000260992 т/год. **Всего: 34,9199474 т/год.**

Ориентировочный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками в период сейсморазведочных работ на участке Ащибулак на 2026 год: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,002245 т/год, Марганец и его соединения - 0,000705 т/год, Олово оксид (в пересчете на олово) - 0,00000713 т/год;



Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - 0,0003508 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 11,0804033184 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,799525 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,7303 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,69278 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000406 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 9,407715632 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000585 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) - 0,0004 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,293 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,01083 т/год, Пентилены (амилены - смесь изомеров) - 0,01083 т/год; Бензол - 0,00996 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) - 0,001258 т/год, Метилбензол - 0,00941 т/год, Этилбензол - 0,00026 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000018413 т/год, Формальдегид (Метаналь) - 0,175835 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,000073 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 4,43399 т/год, Взвешенные частицы - 0,01212 т/год, 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) - 5,0144 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,007935 т/год; диКалий сульфат (Калий сульфат, Калий серноокислый) - 0,0000130496 т/год. **Всего: 34,79282534 т/год.**

Ориентировочный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками в период бурения скважин глубиной 600 м на участке Ащибулак: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,0013185 т/год, Марганец и его соединения - 0,00023355 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 5,74704 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0,933894 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,3618675 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 1,2920148 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000046788 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 5,4730728 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000054 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1,468878462 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000009444 т/год, Формальдегид (Метаналь) - 0,08586 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,00002334 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 2,077303212 т/год, Взвешенные частицы - 0,11562 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 - 0,0067392 т/год; 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) - 0,0067392 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,057 т/год. **Всего: 21,50710183 т/год.**

Ориентировочный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками в период бурения скважин глубиной 1200м на участке Ащибулак на 2026 год: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,000879 т/год, Марганец и его соединения - 0,0001557 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 17,16336 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 2,789046 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 1,08003 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 3,7651584 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000134904 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 16,1543424 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000036 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 2,317114578 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000028308 т/год, Формальдегид



(Метаналь) - 0,25734 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,00013416 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 6,224205096 т/год, Взвешенные частицы - 0,18102 т/год, 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) - 3,89960462976 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,0627 т/год. **Всего: 53,89528918 т/год.**

Ориентировочный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками в период испытания скважины на участке Ащибулак: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,016038 т/год, Марганец и его соединения - 0,001782 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 86,09924352 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 13,991127072 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 5,8429296 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 19,2213 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00600204 т/год, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 85,948776 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000648 т/год, Метан - 0,1061424 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 9,72769032 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 2,21904 т/год; Бензол - 0,02898 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,009108 т/год, Метилбензол - 0,018216 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000141576 т/год, Формальдегид (Метаналь) - 1,28709 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0005142 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 31,25842596 т/год, Взвешенные частицы - 4,3446 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) - 0,031104 т/год; 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) - 1,12946171904 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 1,539 т/год. **Всего: 262,8273604 т/год.**

Ориентировочный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками в период работ вахтового поселка на участке Ащибулак: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,016038 т/год, Марганец и его соединения - 0,001782 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 24,78016 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 4,026776 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 1,54876 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 3,8719 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00013972 т/год, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - 20,13388 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,00004259 т/год, Формальдегид (Метаналь) - 0,38719 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0000695 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 9,34232028 т/год. **Всего: 64,091238 т/год.**

Ориентировочный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками в период сейсморазведочных работ на участке Ащибулак на 2025 год: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) - 0,0240725 т/год, Марганец и его соединения - 0,00400425 т/год, Олово оксид (в пересчете на олово) - 0,00002139 т/год; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - 0,0008224 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 159,62291472 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 25,936348072 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) - 10,5374871 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 32,0955732 т/год, Сероводород



(Дигидросульфид) - 0,007347552 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 149,643324 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,002259 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) - 0,00104 т/год, Метан – 0,1061424 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 14,25968336 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 2,49484 т/год, Бензол - 0,05432 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - 0,01231 т/год, Метилбензол - 0,042126 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000264992 т/год, Формальдегид (Метаналь) - 2,427526 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0009602 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) - 59,269184548 т/год, Взвешенные частицы - 4,6776 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) – 0,0378432 т/год; 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) - 20,53123257856 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 1,682505 т/год; диКалий сульфат (Калий сульфат, Калий серноокислый) - 4,40424Е-05 т/год. **Всего: 483,5000384 т/год.**

Водная среда

Водопотребление и водоотведение

В период разведочных работ и бурения скважин, вода будет потребляться на хозяйственно-питьевые и производственные нужды. Расчетные расходы воды определены согласно нормативным данным для бытовых нужд и технологическим заданием – для производственных нужд.

Потребность в воде возникает для следующих нужд: для производственных целей (уход за бетоном, обеспыливание, приготовление бурового раствора), для хозяйственно-бытовых целей.

Водоснабжение будет обеспечиваться по договору со специализированной организацией. Питьевая вода соответствует питьевым нормам по СанПиН 3.02.002-04.

Для питья персонала используется покупная бутилированная вода.

Расчеты водопотребления на период разведочных работ на участке Ащибулак

Нормативная потребность воды, м ³	Ед. измер.	Расход воды, м ³				
		сут.	скв. гл. 600 м.	сут.	скв. гл. 1200 м.	Итого
Техническая вода						
при бурении и креплении - 43	сут.	15	645,00	50	2 150,00	8 385,00
при подготовительных работах к бурению – 20	сут.	5	100,00	5	100,00	200,00
В период испытания – 20	сут.	90	1 800,00	90	1 800,00	3 600,00
Всего			2 545,00		4 050,00	12 185,00
Вода для хозяйтовых нужд 0,15 м3 на 1 человека (СНиП РК 4.01-02-2009)						
Буровая бригада 30 человек	сут.	15	67,50	50	225,00	877,50
Бригада в период освоения 20 человек	сут.	90	270,00	90	270,00	540,00
Всего		105	337,50	140	495,00	1 417,50
Итого за период реализации проекта						
Техническая вода			12 835,00		17 350,00	30 585,00
Вода для хозяйтовых нужд на период бурения и испытания			1 822,50		2 295,00	4 117,50



В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности предприятия образуются следующие виды сточных вод:

- производственные стоки;
- хозяйственно-бытовые сточные воды.

Производственные стоки представлены пластовой водой, образующейся в процессе подготовки нефти. Пластовая вода, образующаяся в процессе добычи, будет поступать на сепаратор, после разделения добываемой продукции сбрасывается в дренажную ёмкость для очистки и использования на производственные нужды, с 2025 года, после включения в разработку нагнетательных скважин, предусматривается обратная закачка в пласт.

Ливневые воды и стоки, загрязненные нефтепродуктами, будут собираться системой ливневой канализации в дренажную ёмкость и по мере накопления вывозиться специализированными организациями. Производственные стоки в период бурения и испытания будут использоваться в оборотном водоснабжении.

Хозбытовые сточные воды отводимые с участков выполнения буровых работ/вахтового поселка будут иметь преимущественно органические загрязнения.

Для нужд работников будут устанавливаться уборные с водонепроницаемыми выгребами. Сбор хозяйственно-бытовых стоков будет осуществляться в выгребы. Конструкция выгребов исключает фильтрацию жидкости в соседствующие с ними слои почвы и грунт. По мере накопления стоки из выгребов будут откачиваться, и вывозиться специальным автотранспортом на существующие очистные сооружения по договору, специализированными организациями. Вывозить на очистные сооружения сточные воды планируется с помощью специализированного транспорта (ассинмашина).

Объемы водопотребления и водоотведения в период разведочных работ на участке Ацибулак

Расход воды, м ³	скв. гл. 600 м.	скв. гл. 1200м.	за весь период
Водопотребление			
Техническая вода	12 835,0	17 350,0	30 185,0
Вода для хозяйственных нужд	1 822,50	2 295,00	4 117,5
Водоотведение			
Техническая вода	8 984,5	12 145,0	21 129,5
Вода для хозяйственных нужд	1275,75	1606,50	2 882,3

Объемы водопотребления и водоотведения в период сейсморазведочных работ на участке Ацибулак

Наименование потребителей	Водопотребление, м ³ /период			Водоотведение, м ³ /период			Без-возврат-ные потери	Место отведения стоков
	Все го	На производственные нужды	На хозяйственно-питьевые нужды	Все го	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2024г.								
Хозяйственно-бытовые нужды	240,8	-	240,8	228,76	-	228,76	12,04	Септик
Питьевые нужды	19,264	-	19,264	9,632	-	9,632	9,632	Септик
Душевая	77,4	-	77,4	77,4	-	77,4	-	Септик



Итого	337,464	-	337,464	315,792	-	315,792	21,672	
2025-2026 г.								
Хозяйственно-бытовые нужды	753,2	-	753,2	715,54	-	715,54	37,66	Септик
Питьевые нужды	60,256	-	60,256	30,128	-	30,128	30,128	Септик
Душевая	242,1	-	242,1	242,1	-	242,1	-	Септик
Итого	1055,556	-	1055,556	987,768	-	987,768	67,788	

Площадь участка проектируемых работ расположена на холмисто-увалистой территории, с густой овражно-балочной сетью, с массивами закрепленных песков, где речная сеть представлена короткими сухими руслами, которые могут быть наполнены водой только во влажный период года.

Разведочные работы с целью поиска углеводородов не обуславливают загрязнение токсичными компонентами подземных вод, так как осуществляемые при этом процессы инфильтрации поверхностного стока идентичны исходным природным (до проведения разведки). Непосредственного влияния на подземные воды проведение работ не оказывает.

Минерализация и загрязнение подземных вод в процессе реализации проектных решений при соблюдении правил проведения добычи углеводородного сырья исключаются.

Отходы производства и потребления

Производственные отходы будут образовываться в период разведочных работ и бурения скважин на участке Ащибулак.

По уровню опасности, образующиеся на проектируемом производстве отходы, в соответствии с Экологическим Кодексом: опасные и неопасные.

Принятая технологическая схема разведочных работ на участке недр Ащибулак в Актюбинской области, с учетом принятого комплексного использования материалов и сырья предусматривает образование следующих отходов производства и потребления:

- буровой шлам;
- отработанный буровой раствор;
- отработанные масла;
- обтирочный материал (ветошь промасленная);
- отходы металлолома;
- использованная тара;
- твердые бытовые отходы.

Отходы бурения. Выбуренная порода на блоке очистки (вибросито, пескоотделитель) отделяется от отработанного бурового раствора и направляется в металлический контейнер (чанок) для последующего вывоза по договору со специализированной организацией. Агрегатное состояние отхода буровой шлам – твердое состояние. Состав отходов (%): Магния оксид-2,98%; Железа оксид-3,57%; Углерод-0,47%; Аллюминия оксид-17,78%; Кремния оксид-64,46%; Кальция оксид-9,53%; Прочие-1,21%;

Буровые сточные воды. Наиболее рациональным направлением утилизации буровых сточных вод является максимально возможное использование их в системе



оборотного водоснабжения с ориентацией на повторное использование для технических нужд бурения.

Отработанные масла. Так как работы связаны с использованием транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе, будут образовываться отработанные моторные масла. Состав %: Углеводороды предельные C6-C10 - 80, углеводороды непредельные C2-C5 - 16,57.

Сбор отработанных моторных масел должен производиться в специальные емкости или контейнеры. По окончании работ на скважине будет производиться их вывоз с мест сбора для утилизации на специально оборудованном полигоне специализированных организаций.

Ветошь промасленная. Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей и машин. Состав (%): тряпье – 73; масло – 12; влага – 15. Пожароопасна, нерастворима в воде, химически неактивна.

Лом черных металлов (Металлолом, металлическая стружка, бочки из-под реагентов) образуется при эксплуатации техники и эксплуатации проектируемого производства. Типичный состав (%): железо – 95-98; оксиды железа – 2-1; углерод – до 3.

Для временного размещения на территории производства предусматриваются открытые площадки. По мере накопления лом и стружка вывозятся с территории по договору со специализированной организацией.

Для временного размещения предусматривается специальная емкость. По мере накопления вывозится на обезвреживание.

Использованная тара. В этот вид отходов входят полипропиленовые мешки из-под химреагентов. Других отходов на данном этапе не ожидается.

Временное складирование будет осуществляться на специально оборудованной площадке в пределах земельного отвода под промплощадку. По мере накопления предполагается вывоз на спецполигон для утилизации по договору.

Бытовые отходы. Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала проектируемого производства, а также при уборке помещений цехов и территории. Состав отходов (%): бумага и древесина – 65; тряпье – 7; пищевые отходы – 10; стеклобой – 6; пластмассы – 12.

Отходы накапливаются в специальных контейнерах; по мере накопления вывозятся с территории производства по договору со спецпредприятием на полигон бытовых отходов.

Лимиты накопления отходов производства и потребления на период работ на участке Ащибулак

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
1	2	3
Всего	-	1691,72
В том числе отходов производства	-	1563,08
Отходов потребления	-	128,64
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	46,45,85
Буровой шлам	-	687,772
Отработанный буровой раствор	-	828,044
Промасленная ветошь, рукавица и т.п., тонн	-	0,82



Всего	-	1563,08
Не опасные отходы		
Металлолом	-	3,000
Отходы использованной тары, тонн	-	13,22
Пищевые отходы	-	84,46
ТБО, тонн	-	27,96
Всего	-	128,64

Лимиты накопления отходов производства и потребления на период сейсморазведочных работ на участке Ащибулак

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
1	2	3
Всего	-	8,68379
В том числе отходов производства	-	1,69379
Отходов потребления	-	6,99
Опасные отходы		
Промасленная ветошь*	-	0,00127
Отработанные моторные масла *	-	1,29
Отработанные масляные фильтры	-	0,0505
Не опасные отходы		
Металлолом	-	0,22752
Отходы картриджа	-	0,12
Твердо-бытовые	-	6,99
Отходы сварки	-	0,0045
Зеркальные		
-	-	-

Лимиты накопления отходов на 2025 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего, в том числе	-	24,08679
Отходов производства	-	2,21679
Отходов потребления	-	21,87
Опасные отходы		
Промасленная ветошь*	-	0,00127
Отработанные моторные масла *	-	1,29
Отработанные масляные фильтры	-	0,0505
Не опасные отходы		
Отходы сварки	-	0,0075
Металлолом	-	0,22752
Твердо-бытовые	-	21,87
Отходы картриджа	-	0,64
Зеркальные		
Отсутствует	-	-

Лимиты накопления отходов на 2026 год



Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего, в том числе	-	23,76679
Отходов производства	-	1,89679
Отходов потребления	-	21,87
Опасные отходы		
Промасленная ветошь*	-	0,00127
Отработанные моторные масла *	-	1,29
Отработанные масляные фильтры	-	0,0505
Не опасные отходы		
Отходы сварки	-	0,0075
Металлолом	-	0,22752
Твердо-бытовые	-	21,87
Отходы картриджа	-	0,32
Зеркальные		
Отсутствует	-	-

Правильная организация хранения, удаления и переработки отходов максимально будет предотвращать загрязнение окружающей среды. Это предполагает исключение, изменение или сокращение видов работ, приводящих к загрязнению отходами почвы, атмосферы и водной среды. Планирование операций по снижению количества отходов, их повторному использованию, утилизации, регенерации создают возможность минимизации воздействия на компоненты окружающей среды.

Отходы, временно складированные на предприятии, подлежат хранению не более 6 месяцев в строго отведенных местах с соблюдением правил сбора, хранения и транспортировки в организации, принимающие эти отходы по договору на переработку или захоронение. Это сведет к минимуму или исключит полностью влияние этих отходов на окружающую среду.

Почвенный покров и растительность

В почвенно-географическом отношении территория участка работ находится в полупустынной ландшафтной зоне умеренного пояса.

Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью.

Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории.

Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05мм).

Мероприятия по охране почвенного слоя в процессе реализации намечаемой деятельности включают основные виды работ:

- Снятие и временное складирование в отвал плодородного слоя почвы - выполняется в течение всего периода землепользования;



- Реализация мер по организованному сбору образующихся отходов, исключаящих возможность засорения земель - выполняется в течение всего периода работ;
- Вывоз хозяйственно-бытовых стоков для обеззараживания на очистных сооружениях;
- Повторное использование сточных вод в технологическом цикле бурения скважин;
- Мониторинг почвенного покрова в районе СЗЗ площадок скважин в течение всего срока бурения и испытаний.
- Прокладка нефтепровода из высокопрочных стальных труб с устройством противоаварийных мероприятий;
- Недопущение разлива нефтепродуктов и ГСМ при заправке и ремонте автотранспорта и механизмов;
- Временное хранение реагентов на складах в контейнерах и заводской упаковке без расфасовки;
- Выполнение требований безопасности при транспортировке химических реагентов;
- Очистка территории от бытовых отходов;
- Восстановление нарушенного почвенного покрова и приведение территории в состояние, природное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация) - выполняется по окончании работ.

Восстановление растительности до состояния близкого к исходному длится не один десяток лет, а при продолжающемся воздействии не происходит никогда.

Для уменьшения техногенного воздействия на растительные сообщества рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- упорядочить использование только необходимых дорог, по возможности обустроив их щебнем или другим твердым покрытием;
- строго регламентировать проведение работ, связанных с загрязнением почвенно-растительного покрова при эксплуатационном и ремонтом режиме работ;
- выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировке химических реагентов, исключаящих попадание их на рельеф;
- переработка отходов сырой нефти, бурового шлама и осадков бурового раствора (после фильтрации) в строительные материалы и дорожные покрытия;
- в случае аварийных ситуаций, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы, осуществить биологическую рекультивацию с последующей фитомелиорацией;
- проведение экологического мониторинга за состоянием растительности на территории работ.

Животный мир

В соответствии со статьей 17 №593 Закон РК от 9 июля 2004 года, об охране, воспроизводстве и использовании животного мира предусмотрены Мероприятия по сохранению среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных в период разведочных работ на участке недр Ащибулак:

- ограничить подъездные пути и не допускать движение транспорта по бездорожью;
- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;
- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных;
- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.;



- немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно-следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по чрезвычайным ситуациям;
- соблюдение норм шумового воздействия;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- изоляция источников шума: насыпями, экранизирующими устройствами и заглублениями;
- принимать меры по нераспространению загрязнения в случае разлива нефти, нефтепродуктов и различных химических веществ.

Физические воздействия

Шум. Шум - случайное сочетание звуков различной интенсивности и частоты; мешающий, нежелательный звук. Определяющим фактором шумового загрязнения окружающей среды является воздействие на организм человека (как часть биосферы). Степень вредного воздействия шума зависит от его интенсивности, спектрального состава, времени воздействия, местонахождения человека, характера выполняемой им работы и индивидуальных особенностей человека.

Предельно допустимый уровень (ПДУ) шума - это уровень фактора, который при ежедневной (кроме выходных дней) работе, но не более 40 часов в неделю в течение всего рабочего стажа, не должен вызывать заболеваний или отклонений в состоянии здоровья, обнаруживаемых современными методами исследований в процессе работы или в отдаленные сроки жизни настоящего и последующих поколений. Допустимый уровень шума - это уровень, который не вызывает у человека значительного беспокойства и существенных изменений показателей функционального состояния систем и анализаторов, чувствительных к шуму. По характеру спектра шума выделяют:

- широкополосный шум с непрерывным спектром шириной более 1 октавы;
- тональный шум, в спектре которого имеются выраженные тоны. Тональный характер шума для практических целей устанавливается измерением в 1/3 октавных полосах частот по превышению уровня в одной полосе над соседними не менее чем на 10 дБ.

Вибрация. Основными источниками вибрации являются: рельсовый транспорт, различные технологические установки (компрессоры, двигатели), техника, системы отопления и водопровода насосные станции и т.д. Особенность действия вибрации заключается в том, что эти механические упругие колебания распространяются по грунту и оказывают свое воздействие на фундаменты различных сооружений, вызывая затем звуковые колебания в виде структурного шума.

Зона действия вибраций определяется величиной их затухания в упругой среде (грунте) и в среднем эта величина составляет примерно 1 дБ/м. При уровне параметров вибрации 70 дБ, например, создаваемых рельсовым транспортом, примерно на расстоянии 70 м от источника эта вибрация практически исчезает.

Предельно допустимый уровень (ПДУ) вибрации - это уровень фактора, который при ежедневной (кроме выходных дней) работе, но не более 40 часов в неделю в течение всего рабочего стажа, не должен вызывать заболеваний или отклонений в состоянии здоровья, обнаруживаемых современными методами исследований в процессе работы или в отдаленные сроки жизни настоящего и последующих поколений. Соблюдение ПДУ вибрации не исключает нарушение здоровья у сверхчувствительных лиц.



Электромагнитное излучение. Любое техническое устройство, использующее либо вырабатывающее электрическую энергию, является источником электромагнитных полей (ЭМП), излучаемых во внешнее пространство.

Особенностью облучения в городских условиях является воздействие на население как суммарного электромагнитного фона (интегральный параметр), так и сильных ЭМП от отдельных источников (дифференциальный параметр).

К основным источникам ЭМП антропогенного происхождения относятся телевизионные и радиолокационные станции, мощные радиотехнические объекты, высоковольтные линии электропередач промышленной частоты, плазменные, лазерные и рентгеновские установки, атомные и ядерные реакторы и т.п. Следует отметить техногенные источники электромагнитных и других физических полей специального назначения, применяемые в радиоэлектронном противодействии и размещаемые на стационарных и передвижных объектах на земле, воде, под водой, в воздухе.

Спектральная интенсивность некоторых техногенных источников ЭМП может существенным образом отличаться от эволюционно сложившегося естественного электромагнитного фона, к которым привык человек и другие живые организмы биосферы.

Электромагнитные излучения антропогенных источников («электромагнитное загрязнение») представляют большую сложность с точки зрения, как анализа, так и ограничения интенсивностей облучения. Это обусловлено следующими основными причинами:

- в большинстве случаев невозможно ограничение эмиссионного воздействия на ОС;
- невозможна замена данного фактора на другой, менее токсичный;
- невозможна «очистка» эфира от нежелательных излучений;
- неприемлем методический подход, состоящий в ограничении ЭМП до природного фона;
- вероятно долговременное воздействие ЭМП (круглосуточно и даже на протяжении ряда лет);
- возможно воздействие на большие контингенты людей, включая детей, стариков и больных;
- трудно статистически описать параметры излучений многих источников, распределенных в пространстве и имеющих различные режимы работы.

Радиационная обстановка. Оценка радиационного воздействия осуществляется на основе изучения аспектов воздействия ионизирующих излучений (радиации) на компоненты окружающей среды.

Ионизирующее излучение - излучение, которое способно разрывать химические связи в молекулах живых организмов, вызывая тем самым биологически важные изменения. К ионизирующему излучению относятся: ультрафиолетовое излучение с высокой частотой, рентгеновское излучение, гамма-излучение.

При осуществлении оценки воздействия ионизирующего излучения объекта при нормальной эксплуатации источников излучения следует руководствоваться следующими основными принципами:

- не превышение допустимых пределов индивидуальных доз облучения граждан от всех источников излучения (принцип нормирования);
- запрещение всех видов деятельности по использованию источников излучения, при которых полученная для человека и общества польза не превышает риск возможного вреда, причиненного дополнительным облучением (принцип обоснования);



- поддержание на возможно низком и достижимом уровне с учетом экономических и социальных факторов индивидуальных доз облучения и числа облучаемых лиц при использовании любого источника излучения (принцип оптимизации).

Уровень радиационного воздействия от источников объекта определяется в мкЗв/ч с учетом воздействия в течение 24 часов. В соответствии с санитарными правилами СП 2.6.1.758-99 «основополагающим критерием оценки воздействия ионизирующих излучений на окружающую среду является уровень воздействия на организм человека, как часть биосферы. Так, устанавливаются следующие категории облучаемых лиц:

- персонал (группы А и Б);
- все население, включая лиц из персонала, вне сферы и условий их производственной деятельности.

Для категорий облучаемых лиц устанавливаются три класса нормативов:

- основные пределы доз (ПД);
- допустимые уровни монофакторного воздействия, являющиеся производными от основных пределов доз;
- контрольные уровни (дозы, уровни, активности, плотности потоков и др.).

При этом принцип необходимости оценки воздействия ионизирующего излучения не распространяется на источники излучения, создающие при любых условиях обращения с ними:

- индивидуальную годовую эффективную дозу не более 10 мкЗв;
- индивидуальную годовую эквивалентную дозу в коже не более 50 мЗв и в хрусталике не более 15 мЗв;
- коллективную эффективную годовую дозу не более 1 чел.-Зв, либо когда при коллективной дозе более 1 чел.-Зв оценка по принципу оптимизации показывает нецелесообразность снижения селективной дозы.

Социально-экономическая среда

Такие компоненты социальной среды, как рекреационные ресурсы и памятники истории и культуры в районе намечаемой деятельности в зоне потенциального воздействия проектируемого объекта отсутствуют.

Такие компоненты экономической среды, как рыболовство и сельское хозяйство, при реализации намечаемой деятельности воздействию не подвергаются.

В целом, воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду носит положительный характер, способствуя росту налогооблагаемой базы, увеличению доходов и общему росту благосостояния населения, а также развитию экономического потенциала региона.

Регулирование социальных отношений в процессе реализации намечаемой хозяйственной деятельности предусматривается в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Условия регионально-территориального природопользования при реализации проектных решений изменятся не значительно и соответствуют принятым направлениям внутренней политики Республики Казахстан, направленной на устойчивое развитие и экономический рост, основанный на росте производства.

Оценка аварийных ситуаций

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в проведении операции таким образом, чтобы заранее предупредить риск с определением критических ошибок, снижением вероятности ошибок при проектировании работ.

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.

Потенциальные опасности, связанные с риском проведения добычных работ, могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных.

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды при проведении работ играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всем персоналом. При проведении работ необходимо уделять первоочередное внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучению персонала и проведению практических занятий.

Мероприятия по устранению несчастных случаев на производстве. Для обеспечения безопасных условий труда рабочие должны знать назначение установленной арматуры, приборов, инструкций по эксплуатации и выполнять все требования инструкций.

Мероприятия по устранению аварийных ситуаций при работе на скважине. При проведении работ основное внимание следует уделять таким элементам бурового оборудования и методам обеспечения безопасности, как буровые станки, дизельные агрегаты, насосы, противопожарное оборудование, приборы, сигнализирующие о появлении нефти или газа, индивидуальные средства защиты, устройства для экстренной эвакуации рабочего персонала, а также методы и средства ликвидации разливов нефти, ГСМ, ликвидации возгораний.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств, поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий.

В целом, для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве планируемых работ рекомендуется следующий перечень мероприятий:

- обязательное соблюдение всех нормативных правил;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности;
- гидроизоляция грунта под буровым оборудованием;
- химреагенты и запасы бурового раствора должны храниться в металлических емкостях, в специальных складах на бетонных площадках;
- использование новых высокоэффективных экологически безопасных смазочных добавок на основе природного сырья;
- отделение твердой фазы отходов бурения и транспортировка их на спецполигон;
- все операции по заправке, хранению, транспортировке ГСМ должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности;
- размещение резервного склада с топливом на отдаленном расстоянии от жилых вагончиков;
- своевременное устранение утечек топлива;
- использование контейнеров для сбора отработанных масел.

Намечаемая деятельность - «Разведочные работы по поиску углеводородов на участке Ащибулак» (разведка и добыча углеводородов), относится к I категории,



оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпунктом 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ81VWF00207153, Дата: 23.08.2024 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. Представить информацию по подземным водам (в том числе питьевого качества) по отношению к участку работ, в соответствии с ст.66, ст.224 Кодекса.

Согласно подпункта 5 пункта 1 статьи 25 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» и пункта 2 статьи 120 «Водного кодекса РК» в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, проведение операций по недропользованию запрещается.

В этой связи, перед началом намечаемой деятельности, необходимо получить согласование проектной документации с уполномоченным органом в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения, а также уполномоченного органа по изучению недр.

2. 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).

3. 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.

4. 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.

5. 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.

6. Учесть требования ст.331 Экологического Кодекса РК: Принцип ответственности образователя отходов.

Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с [пунктом 3](#) статьи 339 настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

7. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

8. Необходимо исключить риск нахождения объекта на месте расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов.

Кроме того, в соответствии со ст. 127 Земельного кодекса Республики Казахстан при освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

Кроме этого, согласно пункта 2 Правил определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко-культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года №86 запрещается проведение работ, который могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия. Необходимо предоставить согласование ГУ «Управления культуры Актюбинской области» об отсутствии на территории месторождения историко-культурного наследия с Заключения историко-культурной экспертизы ТОО «Археологическая экспертизы».

Представленный Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Ащибулак в Актюбинской области» соответствует Экологическому законодательству.



