

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, А.Кусжанов көшесі 9

030012 г.Актобе, улица А.Кусжанова 9

ТОО «ТМ Мунай»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Сайгак»

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «ТМ Мунай», 010000, г.Астана, район Нура, улица Сығанақ, д.17Г, кв.12, 230940032552, Баялинов Аян Сайлаубекевич, 87075551335.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении.

Месторождение Сайгак в административном отношении расположено в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан, в 10км от районного центра п. Шубаркудык и в 190 км от областного центра - г. Актобе. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Актобе – Атырау и Актобе – Мангыстау, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе – Атырау и далее до месторождения 10-11 км по грунтовой дороге.

Ближайшая жилая зона с.Шитубек расположена на расстоянии 0.6 км в западном направлении. Ближайший водный объект (р.Шили) расположена на расстоянии 0,6 км в юго-западном направлении.

№	Координаты угловых точек горного отвода	
	Северная широта	Восточная долгота
1	49° 4'49.00"	56°35'18.00"
2	49° 6'0.00"	56°36'18.00"
3	49° 6'14.00"	56°37'58.00"
4	49° 5'37.00"	56°39'18.00"
5	49° 4'5.00"	56°37'9.00"
Площадь участка недр (горного отвода)		10,92 кв.км

№	Координаты угловых точек месторождения подземных вод уч.Сайгак	
	Северная широта	Восточная долгота
1	49° 5'14.38"	56°37'15.57"
2	49° 5'27.75"	56°37'15.57"
3	49° 5'27.76"	56°37'4.32"
4	49° 5'37.74"	56°37'4.36"
5	49° 5'37.89"	56°36'43.70"
6	49° 5'24.07"	56°36'43.80"
7	49° 5'24.20"	56°36'55.05"
8	49° 5'14.38"	56°36'55.08"

Рекомендуемая конструкция вертикальных скважин:

Направление удлиненное 508 мм x 100 м для защиты от размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении подкондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системы для обеспечения циркуляции бурового раствора.



Кондуктор 339,7 мм х 500 м для перекрытия верхних неустойчивых мезозойских отложений, а также для предотвращения гидроразрыва пород под башмаком кондуктора в случае газопроявления и закрытия устья скважины. На устье устанавливается противовыбросовое оборудование.

Промежуточная колонна 244,5 мм х 1300-1500 м спускается до вскрытия перспективных в нефтеносном отношении отложений, на колонну устанавливается ПВО по аналогии с Камерон 13 5/8 - 350.

Эксплуатационная колонна 177,8 мм х 1850-2200 м (средняя проектная глубина соответственно для I и II объектов разработки) для разобщения пластов и отдельного испытания перспективных пластов коллекторов.

Воздействия на окружающую среду

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ (предварительные стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при выполнении проектируемых работ).

СМР И ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТАХ К БУРЕНИЮ СКВАЖИН №20 (2030г.), №21 (2032г.)

Источник загрязнения: 0001. Дымовая труба; Источник выделения: 0001 01. Паровой котел; Источник загрязнения N 0002. Выхлопная труба; Источник выделения N 001. Буровая установка; Источник загрязнения N 0003. Выхлопная труба; Источник выделения N 001. Дизельный двигатель САТ 3406. N - 343 кВт; Источник загрязнения N 0004. Выхлопная труба; Источник выделения N 001. Дизельный двигатель САТ 3406. N - 343 кВт; Источник загрязнения N 0005. Выхлопная труба; Источник выделения N 001. Дизельный двигатель PZ12V190B. N - 375 кВт; Источник загрязнения N 0006. Выхлопная труба; Источник выделения N 001. Дизельный двигатель PZ12V190B. N - 375 кВт; Источник загрязнения N 0007. Выхлопная труба; Источник выделения N 001. Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор TAD 1242 GE N - 398 кВт; Источник загрязнения N 0008. Выхлопная труба; Источник выделения N 001. Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе; Источник загрязнения N 0009. Выхлопная труба; Источник выделения N 001. Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80). N = 158 кВт; Источник загрязнения N 0010. Выхлопная труба; Источник выделения N 001. Сварочный агрегат САК (дизель); Источник загрязнения N 0011. Выхлопная труба; Источник выделения N 001. Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320; Источник загрязнения N 0012. Дыхательный клапан; Источник выделения N 001. Дизельный двигатель Цементировочного агрегата (резерв); Источник загрязнения: 6001. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6001 01. Линия дизтоплива; Источник загрязнения: 6002. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6002 01. Перемещения грунта бульдозером; Источник загрязнения N 6003 Неорганизованный выброс; Источник выделения N 6003 01. Засыпка грунта бульдозером; Источник загрязнения N 6004. Неорганизованный выброс; Источник выделения N 001 01. Уплотнение грунта катками и трамбовками; Источник загрязнения N 6005. Неорганизованный выброс; Источник выделения N 001 01. Пыление при передвижении автотранспорта; Источник загрязнения N 6006. Неорганизованный выброс; Источник выделения N 001 01. Пылящая поверхность бурильные работы; Источник загрязнения N 6007. Неорганизованный выброс; Источник выделения N 001 01. Узел пересыпки грунта; Источник загрязнения: 6008 - 6012. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6008 01. Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов - 5ед.; Источник загрязнения №6013 Сварочный агрегат; Источник выделения №1 Электросварка (электроды -УОНИ-13/45); Источник загрязнения: 6014. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6014 01. Емкость (резервуар) для хранения моторного масла; Источник загрязнения: 6015. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6015 01. Емкость д/т V = 7.3 м³; Источник загрязнения: 6016. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6016 01. Емкость д/т V = 40 м³;



Источник загрязнения: 6017. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6017 01. Емкость д/т V= 4 м³; Источник загрязнения: 6018. Дыхательный клапан; Источник выделения: 6018 01. Выкидная линия буровых насосов высокого давления; Источник загрязнения: 6019. Дыхательный клапан; Источник выделения: 6019 01. Выкидная линия буровых насосов высокого давления; Источник загрязнения: 6020. Приводной двигатель бурового насоса; Источник выделения: 6020 01. Буровой насос 2СМН-20; Источник загрязнения: 6021. Приводной двигатель бурового насоса; Источник выделения: 6021 01. Буровой насос ЦА-320М; Источник загрязнения: 6022. Приводной двигатель бурового насоса; Источник выделения: 6022 01. Буровой насос ОСР-20; Источник загрязнения: 6023. Приводной двигатель бурового насоса; Источник выделения: 6023 01. Буровой насос 1БМ-700; Источник загрязнения: 6024. Приводной двигатель бурового насоса; Источник выделения: 6024 01. Буровой насос СКЦ-3М; Источник загрязнения: 6025. Приводной двигатель бурового насоса; Источник выделения: 6025 01. Буровой насос 3НВ-1000. N-735 кВт.

Бурение и крепление проектных скважин №20 (2030г.), №21 (2032г.)

Источник загрязнения N 0013 - 0014, Выхлопная труба; Источник выделения N 001, Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO PENTA 1241 (2 ед.)-2 шт.; Источник загрязнения N 0015. Выхлопная труба; Источник выделения N 001.Силовая установка с дизельным приводом САТ С 15; Источник загрязнения N 0016 Выхлопная труба; Источник выделения N 001.Дизельная электростанция для освещения; Источник загрязнения N 0017-0018. Выхлопная труба; Источник выделения N 001.Буровой насос с дизельным приводом САТ 3512 – 2ед.; Источник загрязнения N 0019. Выхлопная труба; Источник выделения N 001.Дизельный генератор ДЭС-30; Источник загрязнения N 0020. Выхлопная труба; Источник выделения N 001.Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 238; Источник загрязнения: 0021 Дыхательный клапан; Источник выделения: 0021 01. Резервуар для дизельного топлива V-50 м³ (Горизонтальный); Источник загрязнения N 0022. Выхлопная труба; Источник выделения N 001.Передвижная паровая установка (ППУ); Источник загрязнения N 0023 - 0029. Выхлопная труба; Источник выделения N 001.Смесительная установка 2СМН-20 -7 шт., Источник загрязнения N 0030. Выхлопная труба; Источник выделения N 001.Цементирувочный агрегат ЦА-320; Источник загрязнения: 6026. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6026 01. Емкость для ДТ; Источник загрязнения: 6027. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6027 01. Насос для перекачки ДТ; Источник загрязнения: 6028. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6028 01. Емкость бурового шлама; Источник загрязнения: 6029. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6029 01. Блок приготовления бурового растворов; Источник загрязнения: 6030. Неорганизованный выброс; Источник выделения: 6030 01. Блок приготовления цементного раствора.

Эксплуатация месторождения Сайгак

Источник загрязнения N 0031 - 0032, Дымовая труба; Источник выделения N 001, Подогреватель путевой ПП-0.63 – 2шт.; Источник загрязнения N 0033, Труба; Источник выделения N 001, газопоршневая электростанция, ГПЭС; Источник загрязнения N 0034, Факельная установка (высокого давления) дежурный режим; Источник загрязнения N 0035, Факельная установка (низкого давления) дежурный режим; Источник загрязнения N 0036, Выхлопная труба; Источник выделения N 001, ДЭС 500 кВт (резервный); Источник загрязнения N 6031, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, автоматическая групповая замерная установка (АГЗУ), входной манифольд (Спутник); Источник загрязнения N 6032, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, автоматическая групповая замерная установка (АГЗУ); Источник загрязнения N 6033, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, блок дозирования реагента (БДР); Источник загрязнения N 6034, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, нефтегазовый сепаратор, НГС-1,6-2000-II; Источник загрязнения N 0034, Факельная установка (высокого давления) дежурный режим; Источник загрязнения N 0035,



Факельная установка (низкого давления) дежурный режим; Источник загрязнения N 0036, Выхлопная труба; Источник выделения N 001, ДЭС 500 кВт (резервный); Источник загрязнения N 6031, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, автоматическая групповая замерная установка (АГЗУ), входной манифольд (Спутник); Источник загрязнения N 6032, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, автоматическая групповая замерная установка (АГЗУ); Источник загрязнения N 6033, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, блок дозирования реагента (БДР); Источник загрязнения N 6034, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, нефтегазовый сепаратор, НГС-1,6-2000-II; Источник загрязнения N 6035, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, газовый сепаратор, ГС 1-1,6-800-2; Источник загрязнения N 6036, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, отстойник нефти, ОН-50-1,0-1-И; Источник загрязнения N 6037, (6008) Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, трубный газовый расширитель вд, ТГР-400; Источник загрязнения N 6038, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, насос консольный, К80-50-200а-Е; Источник загрязнения: 6039, Неорганизованный источник; Источник выделения: 6039 01, резервуар горизонтальный стальной, РГС-63; Источник загрязнения N 6040, Неорганизованный источник; Источник выделения N 001, РГС-50; Источник загрязнения N 6041, Неорганизованный источник; Источник выделения N 001, РВС-500; Источник загрязнения N 6042, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, вихревой насос, Pedrollo РКм70; Источник загрязнения N 6043, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, консольный насос, КМ 100-80-170Е; Источник загрязнения N 6044, (6045) Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, Дренажная емкость, ЕП 40-2400-1600-2; Источник загрязнения N 6046 Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, Дренажная емкость, ЕП 20-2400-1600-2; Источник загрязнения N 6047, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, устройство верхнего налива, АСН-5ВГ; Источник загрязнения N 6049, Неорганизованный источник; Источник выделения N 01, плунжерный насос высокого давления, 3DS200-41/31.5; Источник загрязнения: 6050, Неорганизованный источник; Источник выделения: 6050 01, Участок сварки; Источник загрязнения: 6051, Неорганизованный источник; Источник выделения: 6051 01, Покрасочные работы; Источник загрязнения: 6052, Неорганизованный источник; Источник выделения: 6052 01, РГС при хранении дизтоплива для дизельгенератора; Источник загрязнения: 6053 - 6054, Неорганизованный источник; Источник выделения: 6053 - 6054 01, Металлообрабатывающие станки - 2шт.; Источник загрязнения: 6055, Неорганизованный источник; Источник выделения: 6055 01, Работы по газорезке.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу -период смр, подготовительных работ и бурения скважин №20 в 2030году; -период смр, подготовительных работ и бурения скважин №21 в 2032году: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) - 0,0033638 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) - 0,00026378 т/год; Азота (IV) диоксид - 42,57611072 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 6,918617992 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – 2,64410225 т/год; Сера диоксид - 6,9612488 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,0235579232 т/год; Углерод оксид - 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,00022506 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) - 0,000242 т/год; Метан (727*) - 0,02536503552 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) - 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) - 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000072881 т/год; Формальдегид – 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,00003046 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) –



24,3558200768 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) (494) – 2,698482 т/год. **Итого: период смр, подготовительных работ и бурения скважин №20 в 2030году - 121,7862433 т/год; 44,9044988 г/сек, период смр, подготовительных работ и бурения скважин №21 в 2032году - 121,7862433 т/год; 44,9044988 г/сек.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу период эксплуатации месторождения Сайгак: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид (274) - 0,02454 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) - 0,00056 т/год; Азота (IV) диоксид - 148,67866 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 24,16094375 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – 2,1385 т/год; Сера диоксид - 0,5 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,000002268 т/год; Углерод оксид - 98,923175 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,0001875 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) - 0,000825 т/год; Метан (727*) - 0,000825 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 63,5093607 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 38,0443084 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,3375 т/год; Метилбензол (349) - 0,14022 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000014331 т/год; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) - 0,018 т/год; Этанол (Этиловый спирт) (667) - 0,027 т/год; 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) - 0,0144 т/год; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) - 0,02772 т/год; Формальдегид – 0,15467975 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) - 0,03366 т/год; Уайт-спирит (1294*) - 0,4125 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) – 99,586327432 т/год; Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*) - 0,00002246 т/год; Взвешенные частицы (116) - 0,01145 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) (494) – 0,00035 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,008316 т/год. **Итого: 488,912223 т/год; 28,1563484 г/сек.**

Водные ресурсы

Основным критерием загрязнения водных источников области является качество воды и степень ее пригодности для питьевых и хозяйственных нужд. Качество воды оценивается по физическим, химическим и санитарным показателям и, в первую очередь, значениям предельно допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ для водоемов хозяйственно-питьевого, коммунального и рыбохозяйственного водопользования.

Гидрографическая сеть рассматриваемой территории представлена наиболее крупной рекой - р.Темир.

Источниками загрязнения поверхностных и подземных вод могут быть азотсодержащие, органические вещества, фенолы и нефтепродукты, так как река протекает как по территории сельскохозяйственного использования.

Во время проведения работ предусматривается потребление воды на следующие нужды: хозяйственно-питьевые нужды; технические нужды; нужды пожаротушения.

Вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Вода на период проведения работ привозная бутилированная сторонней организацией.



Актюбинская область занимает территорию 30062,9 тыс. га, из них 22 322,9 тыс. га относится к территории Урало-Каспийского бассейна, остальная часть на Тобол-Торгайский бассейн.

На территории области насчитывается около 500 озер и течет 175 рек протяженностью от 20 до 593 км, в том числе крупные: 593 км река Ирғиз, 500 км река Жем, 257 км река Илек, 225 км река Кобда, 200 км Орь и 192 км река Торгай.

В зависимости от небольшого количества осадков и высокого уровня испарения поверхностных вод на территории области область относится к районам недостаточного увлажнения. В связи с этим в реках области мало воды. Объем воды рек и временных водотоков формируется только за счет зимних осадков.

На территории области числится 174 ГТС из них 12 в республиканской собственности, 140 в коммунальной собственности, 22 в частной собственности.

Цель гидротехнических сооружений (далее – ГТС), находящихся в коммунальной собственности - орошение скота и садоводства, эти дамбы относятся к 4 классу опасности, угрозы подтопления населенных пунктов нет и обеспечены техническими паспортами и земельными актами ГТС.

Ежегодно компетентными специалистами в целях обеспечения качественной подготовки к весеннему паводковому периоду проводится анализ состояния ГТС области, находящихся в коммунальной собственности.

Основными источниками питания рек являются талые снеговые воды, вследствие чего большая часть годового стока (65-93%), а нередко весь его объем (временные водотоки) приходится на весенний период. Ввиду относительно небольшого углубления русла рек, доля подземного питания их незначительна – не более 5-10% годового стока. Подземный сток играет существенную роль в жизни рек: зимой, летом и иногда осенью он является единственным источником питания рек. Зимой эти воды расходуются на льдообразование.

На территории участка часто встречаются сорные понижения линейного и блюдцеобразного типа, расположенные между песчаными грядами. В весенний период, при поднятии уровня грунтовых вод, соры наполняются водой. В летний период, за счет температурного режима испаряемость максимальная, соры, в большинстве случаев, пересыхают. Уровень воды в сорах определяется исключительно местными условиями формирования. На территории имеются временные водотоки, которые в меженный период полностью пересыхают.

Подземные воды.

На территории месторождения Сайгак имеется участок подземных вод Сайгак вдзб. (ХПВ, ПТВ). Данный участок полностью исключен из горного отвода. Все работы запланированные в рамках проекта разработки в обязательном порядке планируется проводить за пределами участка подземных вод Сайгак вдзб. (ХПВ, ПТВ) и на значительном расстоянии, чтобы обеспечить его сохранность. Воздействие на подземные воды не предусмотрено, однако ниже предлагаются мероприятия которые рекомендуется провести для сохранения подземных вод:

1. Контроль и мониторинг подземных вод

Установка наблюдательных/мониторинговых скважин вблизи действующих и новых скважин для регулярного контроля уровня и химического состава подземных вод.

Проведение лабораторных анализов при плановом мониторинге на содержание нефтепродуктов, солей, тяжелых металлов и других загрязнителей.

Ведение регистрации данных и отчетности для анализа динамики состояния подземных вод в процессе эксплуатации.

2. Техническая изоляция водоносных горизонтов

Герметизация действующих и новых скважин с помощью цементации межтрубного пространства и установки обсадных колонн с защитой водоносных горизонтов.

Проверка герметичности скважин перед вводом в эксплуатацию.



Обеспечение изоляции водоносных горизонтов

3. Организация производственного контроля

Создание системы сбора и учета жидкости, исключая просачивание бурового раствора, нефтепродуктов и промысловых жидкостей в грунт.

Размещение оборудования на гидроизолированных площадках и организация дренажных систем для предотвращения попадания сточных вод в подземные горизонты.

4. Регламент работы нагнетательных скважин

Контроль давления и объема закачки в нагнетательную скважину №3 для предотвращения гидравлического воздействия на водоносные горизонты.

Регулярное техническое обслуживание и проверка герметичности оборудования.

5. Бурение новых скважин (2030, 2032 гг.)

Применение современных технологий бурения, минимизирующих риск загрязнения водоносных горизонтов.

Использование герметичных буровых растворов и систем сбора отходов.

6. Рекультивация и контроль территории

Восстановление участков вокруг новых скважин и площадок бурения после завершения работ.

Контроль состояния грунта и предотвращение загрязнения или уплотнения водопроницаемых слоев.

Отходы производства и потребления

Классификация отходов и объем образования при смр, подготовительные работы, бурении и креплении скв №20(2030г), №21(2032г)

Опасные отходы:

1. Буровой шлам 010505* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 1932,00436 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 1932,00436 т/год;

2. Отработанный буровой раствор 010505* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 1148,013328 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 1148,013328 т/год;

3. Промасленная ветошь 150202* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,1724 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,1724 т/год;

4. Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 1,8 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 1,8 т/год;

5. Промасленные фильтры 16 01 07* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,123 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,123 т/год;

6. Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 3,471575 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 3,471575 т/год;

7. Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,114 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,114 т/год;



8. Медицинские отходы 18 01 03* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,135 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,135 т/год;

9. Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36 Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 20,0 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 20,0 т/год;

10. Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,8 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,8 т/год;

11. Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,06 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,06 т/год;

12. Тара, загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,575 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,575 т/год;

13. Отработанных аккумуляторных батарей 200133* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,29 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,29 т/год;

14. Отработанные батарейки 16 06 04 Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,00125 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,00125 т/год;

15. Шлам от мойки авто 170503* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,1248 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,1248 т/год;

16. Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 170503* Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,736 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,736 т/год;

17. Использованная спецодежда 150202 Опасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,5 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,5 т/год;

Неопасные отходы:

1. Огарки электродов 120113 Неопасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 0,012 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 0,012 т/год;

2. Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 Неопасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 3,949 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 3,949 т/год;

3. Отработанные автошины 160103 Неопасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 6,583 т/год; при смр,



подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 6,583 т/год;

4. Строительные отходы 17 01 07 Неопасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 10,0 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 10,0 т/год;

5. Металлолом 170407 Неопасные отходы, при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20 - 10,0 т/год; при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21 - 10,0 т/год.

Лимиты накопления отходов при смр, подготовительные работах, бурении и креплении

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2030г. Скв. №20, тонн/год	при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и креплении 2032г. Скв. №21, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	3139,464713	3139,464713
в т. ч. отходов производства	-	3135,515713	3135,515713
отходов потребления	-	3,949	3,949
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	1932,00436	1932,00436
Отработанный буровой раствор	-	1148,013328	1148,013328
Промасленная ветошь	-	0,1724	0,1724
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	1,8	1,8
Промасленные фильтры	-	0,123	0,123
Отработанное масло по дизель-электростанциям	-	3,471575	3,471575
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,114	0,114
Медицинские отходы	-	0,135	0,135
Отработанная оргтехника и картриджи	-	20,0	20,0
Макулатура бумажная и картонная	-	0,8	0,8
Ртутьсодержащие	-	0,06	0,06



отходы			
Тара загрязненная нефтепродуктами	-	0,575	0,575
Отработанных аккумуляторных батарей	-	0,29	0,29
Отработанные батарейки	-	0,00125	0,00125
Шлам от мойки авто	-	0,1248	0,1248
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	0,736	0,736
Использованная спецодежда	-	0,5	0,5
Неопасные отходы			
Огарки электродов	-	0,012	0,012
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	3,949	3,949
Отработанные автошины	-	6,583	6,583
Строительные отходы	-	10,0	10,0
Металлолом	-	10,0	10,0
Зеркальные отходы			
-	-	-	-

Почва

Предполагаемое воздействие проектируемого объекта на почвенно-растительный покров будет сведено к следующему: - деградация растительного покрова в результате проведения земельных работ; - временное повышение уровня шума, искусственного освещения в результате работы специальной и автотранспортной техники; - сокращение площади местообитания; - незначительная гибель животных, ведущих подземный образ жизни (пресмыкающиеся и млекопитающие), в результате проведения земляных работ.

Также возможны непредвиденные воздействия в результате ненадлежащего обращения с отходами и ГСМ.

На основании анализа проектной документации, при соблюдении технологии выполнения предусмотренных мероприятий по защите и восстановлению почвенного покрова, можно сделать следующие выводы:

На период разработки проектируемых объектов возможное воздействие на почвенный покров оценивается в пространственном масштабе как локальное; во временном масштабе - как кратковременное и по интенсивности воздействия – как слабое.

Реакция почв на антропогенные механические воздействия во многом определяется характером увлажнения. Чем влажнее почвенный профиль, тем на большую глубину будут распространяться нарушения. В этой связи степень деградации почвенного покрова существенно зависит от сезона проведения работ. Немаловажным также является проведение организационных мероприятий, направленных на упорядочение дорожной сети.



В процессе проведения работ по строительству объектов предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на смягчение антропогенных воздействий: - движение задействованного транспорта должно осуществляться только по имеющимся и отведенным дорогам; - обустройство мест локального сбора и хранения отходов; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена.

Растительный и животный мир

Обследованная территория расположена на южной части Прикаспийской впадины и согласно ботанико-географическому районированию относится к подзоне Северо-Туранских пустынь.

В растительном покрове преобладают полукустарничковые биоформы и представители ксерофитной и галофитной флоры.

Наиболее часто полынь формирует монодоминантные сообщества с незначительным участием итсигека, эбелека, эфемеров и эфемероидов (бурачок пустынный, дескурайния София, мортук восточный, ремень татарский).

С участием степных злаков (ковыля сарептского, пырея ломкого и пырея ветвистого) полынь встречается в западной части обследованной территории. В южной и восточной частях распространены галофитные варианты полыни с биюргуном и кейреуком.

В связи с различием видового состава выделены следующие ассоциации: белоземельно-полынная, белоземельно-полынно - итсигековая, белоземельно-полынно-тырсовая, белоземельно-полынно-злаковая, белоземельно-полынно-еркековая, белоземельно-полынно-кейреуковая, белоземельно-полынно-биюргуновая.

Довольно широко распространены на изучаемой территории биюргуновые сообщества, приуроченные к бурым засоленным почвам и солонцам бурым плоских и слабоволнистых участков равнины и денудационного уступа.

Встречаются биюргуники в основном в южной и северной частях участка. К плоскому рельефу равнины приурочены монодоминантные биюргуновые сообщества. На волнистых элементах рельефа биюргун произрастает совместно с полынью белоземельной, лебедой седой (кокпекком), мортуком, дескурайнией, мятликом, климакоптерой, гиргенсонией. Изредка встречается на биюргуновых пастбищах ежовник безлистный-итсигек.

В северно-западной части участка на слабоволнистой поверхности денудационного уступа получили широкое распространение еркековые сообщества. Почва под ними легкого механического состава (легкосуглинистые, супесчаные). Произрастая с тырсом и полынью, еркек создает еркеково- тырсовые и еркеко- белоземельно-полынные пастбища, кроме доминирующих растений, встречаются в небольшом обилии терескен роговидный, кохия простертая, мортук восточный, бурачок пустынный, мятлик пуговичный, дескурайния София.

Кокпекковые сообщества распространены в юго-западной части участка. Встречаются по выровненным поверхностям делювиально-пролювиальной равнины на бурых солонцеватых, солончаковатых суглинистых почвах и солонцах бурых.

Кокпек формирует монодоминантные сообщества, а также с участием полыни белоземельной. В видовом составе преобладают полукустарники и полукустарнички (лебеда седая, ежовник солончаковый, ежовник безлистный, полынь белоземельная). Роль других растений невелика - это эфемеры и эфемероиды (бурачок пустынный, мятлик пуговичный, мортук восточный).



Тырсиковые сообщества встречаются небольшими участками в северо-западной части участка на слабоволнистой поверхности денудационного уступа, образуя комплексы с пустынной растительностью, размещаясь на зональных, бурых почвах.

В составе этих сообществ, преобладают травянистые ксерофитные многолетники. Ковыль сарептский образует сообщества с полынью бело-земельной и незначительным участием других растений: кохии простертой, мор тука восточного, бурачка пустынного, мятлика луковичного.

Однопестичнополынные сообщества на зональных почвах не играют большой роли в растительном покрове участка. Более широкое распространение они получили по ложбинам стока на лугово-бурых солончаковатых, тяжелосуглинистых и глинистых почвах. На лугах, кроме доминанта полыни однопестичной, из числа многолетников встречаются злаки - пырей ветвистый, ковыль сарептский, полукустарнички – кохия простертая, ежовник солончаковый, из травянистого многолетнего разнотравья - верблюжья колючка обыкновенная, солодка Коржинского, горчак ползучий, из эфемеров и эфемероидов - мортук восточный, мятлик луговичный. Полынь создает монодоминантные однопестичнополынные и однопестичнополынно-злаковые сообщества.

Растительный покров обладает слабым восстановительным потенциалом, поскольку он легко раним, мало устойчив к антропогенным воздействиям, и легкий механический состав почв не способствует быстрому укоренению и закреплению проростков растений.

Полынь белоземельная характеризует для данной территории зональной тип растительности, а потому в промышленной зоне нефтепромысла, где она претерпевает сильное техногенное воздействие, нуждается в охране.

В целом, современное состояние растительного покрова ненарушенных земель на обследованной территории можно считать удовлетворительным.

Планируемая территория расположена на территории Темирского района. Из птиц, занесенных в Красную книгу Републики Казахстана, обитают: филин, стрепет, степной орел.

Также, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисицы, корсаки, зайцы и грызуны.

При проведении строительных работ необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

В ходе проведения работ сообщаем, что при проведении работ за пределами территории государственного лесного фонда вопросы сноса (вырубки) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами.

Данная процедура регулируется Правилами содержания и защиты зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение маслихата Актюбинской области от 11 декабря 2015 года № 349).

Физические воздействия

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

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



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

Общее воздействие производимого шума на территории промысла в период проведения строительства, эксплуатации технологического оборудования будет складываться из двух факторов:

- воздействие производственного шума (автотранспортного, специальной технологической техники и передвижных дизель-генераторных установок);
- воздействие шума стационарных оборудований, расположенных на соответствующих площадках.

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

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

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

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

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

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

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

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

Для оценки воздействия ЭМП на человеческий организм с целью выбора способа защиты проводится сравнение фактических уровней излучателей с нормативными



документами.

Измерение уровней излучений производится в порядке текущего санитарного надзора, при сдаче в эксплуатацию новых или реконструированных источников ЭМП и общественных зданий и сооружений, расположенных на прилегающей к электромагнитным излучателям территории.

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

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

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

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

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;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижения дозы облучения до возможно низкого уровня.

Все участки работ расположены в малонаселенной полупустынной местности.

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

Радиационная обстановка

Согласно Закону Республики Казахстан от 23 апреля 1998г №219-1 «О радиационной безопасности населения» основными принципами обеспечения радиационной безопасности являются: - принцип нормирования – не превышение допустимых пределов индивидуальных доз облучения граждан от всех источников ионизирующего излучения; - принцип обоснования – запрещение всех видов деятельности по использованию источников ионизирующего излучения, при которых полученная для человека и общества польза не превышает риск возможного вреда, причиненного дополнительным к естественному радиационному фону облучением; - принцип оптимизации – поддержание на возможно низком и достижимом уровне с учетом экономических и социальных факторов индивидуальных доз облучения и числа облучаемых лиц при использовании любого источника ионизирующего излучения; -



принцип аварийной оптимизации – форма, масштаб и длительность принятия мер в чрезвычайных (аварийных) ситуациях должны быть оптимизированы так, чтобы реальная польза уменьшения вреда здоровью человека была максимально больше ущерба, связанного с ущербом от осуществления вмешательства.

Согласно Гигиеническому нормативу «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 декабря 2020 года №21822 в производственных условиях для защиты от природного облучения предусмотрены следующие нормы:

Эффективная доза облучения, природными источниками излучения всех работников, включая персонал, в производственных условиях не должна превышать 5 мЗв в год. Средние значения радиационных факторов в течение года, соответствующие при монофакторном воздействии эффективной дозе 5 мЗв за год при продолжительности работы 2000 час/год, средней скорости дыхания 1,2 м³/час, составляют: - мощность эффективной дозы гамма-излучения на рабочем месте – 2,5 мкЗв/час; - удельная активность в производственной пыли урана – 238, находящегося в радиоактивном равновесии с членами своего ряда – 40/f, кБк/кг, где, f – среднегодовая общая запыленность в зоне дыхания, мг/м³; - удельная активность в производственной пыли тория – 232, находящегося в радиоактивном равновесии с членами своего ряда – 27/f, кБк/кг.

Радиационная безопасность обеспечивается:

Общеизвестно, что природные органические соединения, в том числе нефть и газ являются естественными активными сорбентами радиоактивных элементов. Их накопление в нефти, газоконденсате, пластовых водах является закономерным геохимическим процессом. Поэтому настоящим отчетом предусматриваются следующие мероприятия по радиационной безопасности:

Проведение замеров радиационного фона на территории месторождения (по плану мониторинга).

Ежемесячный отбор проб пластового флюида, бурового раствора, шлама для определения концентрации в них радионуклидов.

Проведение инструктажа обслуживающего персонала о правилах и режиме работы в случае обнаружения пластов (вод) с повышенным уровнем радиоактивности.

Объектами постоянного радиометрического контроля должны быть места хранения нефти и ее транспорта, бурильные трубы.

В случае вскрытия пласта с повышенной радиоактивностью предусматривается произвести отбор проб на исследование следующих компонентов: шлама или керна горных пород, бурового раствора на выходе из скважины, отходов бурения.

В случае обнаружения пластов с повышенной радиоактивностью, необходимо: получить разрешение уполномоченных органов на дальнейшее углубление скважины; вокруг буровой обозначить санитарно-защитную зону.

Проведение замеров удельной и эффективной удельной активности природных радионуклидов в производственных отходах.

Определение мощности дозы гамма-излучения, содержащихся в производственных отходах природных радионуклидов на расстоянии 0,1 метра от поверхности отходов и на рабочих местах (профессиональных маршрутах).

С обязательным оформлением санитарных паспортов на право производства с радиоактивными веществами соответствующего класса.

Социально-экономическая среда



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

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.

Возможными причинами аварийных ситуаций в общем случае могут быть: - случайные технические отказы элементов; - техногенные аварии, природные катастрофы и стихийные бедствия в районе дислокации объекта; - неумышленные ошибочные действия обслуживающего персонала; - преднамеренные злоумышленные действия и воздействия средств поражения.

Намечаемая деятельность - «Проект разработки месторождения Сайгак» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 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 KZ68VWF00431554 Дата: 30.09.2025).

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

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

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

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

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



полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

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

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. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее: исключения пыления с автомобильных дорог (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления, или, необходимо использование специальных шин с низким давлением на почву (низкого и сверхнизкого давления).

7. 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.

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

9. 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.

10. Соблюдать требования статьи 224 на водосборных площадях подземных водных объектов, которые используются или могут быть использованы для питьевого и хозяйственно-питьевого водоснабжения, не допускаются захоронение отходов, размещение кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, оказывающих негативное воздействие на состояние подземных вод.

Представленный «Проект разработки месторождения Сайгак» соответствует Экологическому законодательству.



