



ТОО «АртНик Ойл»

**Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и
(или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ74RYS01200675 12.06.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется групповой технический проект на строительство оценочных скважины SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектной глубиной 500±250 м.

Продолжительность цикла строительства при СМР, подготовительные работы, бурения и крепления на 1 эксплуатационную скв. SH-1 с проектной глубиной 500м. в 2025г. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж) - 4сут. - подготовительные работы к бурению - 2сут. - бурение и крепление - 13сут. - испытание – 3сут. - всего – 22 сут. - вахтовый городок – 22сут.

Строительство 5 оценочных скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6с проектной глубиной 500±250 м В 2025г. Продолжительность цикла строительства на одну скважину – 20 сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 4,0сут. - подготовительные работы к бурению – 2,0сут. (согл. ВСН) - бурение и крепление – 14,0сут.

При испытании 5 оценочных скважин в 2025г. Испытание объектов – 105 сут в том числе: подготовительные работы – 15,0 сут в эксплуатационной колонне – 90,0 сут - вахтовый городок – 125сут. (в целом при строительстве и испытании).

При эксплуатации 2 скважин (прим. 1 скважина в 2025году планируемая к бурению.1 скважина планируемая к выводу из ликвид. фонда в 2026году.) 2025г. - 1 скважина 2026-2035г. - 2 скважины - вахтовый городок – 365сут.

Работы при вводе скважины из ликвид.фонда (при расконсервации скважин) - подготовительные работы – 2сут. - работы по восстановлению скважин – 10,3 сут. - монтаж установки КРС – 2сут. -всего – 14,3 сут - вахтовый городок – 14,3сут. Календарный план бурения и испытания скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта на ЦКРР РК. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется, т.к. в рамкой намечаемой деятельности планируется только вводить месторождения в Пробную эксплуатацию, согласно Кодекса о недрах и недропользовании и стадийности проектов далее по месторождению будут проводиться следующие этапы, такие как разработка месторождения и его обустройство, на эти работы также будут разрабатываться отдельные проектные документы. Постутилизация будет произведена после завершения контрактных обязательств, в случае если контракты не будут продлены.

По административному делению месторождения Шубаркудук расположено в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актобе находится на расстоянии 150 км, от района проведения работ. Ближайшими населенными пункт село Шубаркудук на расстоянии 5 км. Площадь горного отвода - 32,5 кв. км, глубина участка недр – до подошвы надсолевых отложений.



Координаты угловых точек 1. 49°10'12,00"с.ш. 56°32'40,"в.д.; 2. 49°13'15"с.ш. 56°31'25"в.д.; 3. 49°14'31" с.ш. 56°36'25"в.д.; 4. 49°12'10"с.ш. 56°37'10"в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках проекта разработки рассмотрена реализация технических проектов: «Индивидуального технического проекта на строительство эксплуатационной скважины SH-1 глубиной 500±250м.»; «Группового технического проекта на строительство оценочных скважины SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектной глубиной 500±250 м.»; «Работы при вводе скважины из ликвид. фонда (при расконсервации скважин)». «Эксплуатация двух скважин». В рамках намечаемой деятельности предусматривается бурение 1-ой добывающей скважины в 2025 году, также предусматривается ввод в 2026 году ранее пробуренной скважины из ликвидированного фонда для закачки воды в пределах Южного поля. Также предусмотрено бурения 5 оценочных скважин. Фонд действующих добывающих скважин достигнет 1 ед. и нагнетательных 1 ед. Фонд действующих добывающих скважин – 1 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2038 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 11,03 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 11,03 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 106,5 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 106,5 тыс.т. Конечная обводненность – 95,0%. Рентабельный КИН – 0,008 доли ед. За проектируемый период планируется: - бурение на 1 эксплуатационную скв. SH-1 с проектной глубиной 500м. в 2025г. - строительство 5 оценочных скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектной глубиной 500±250 м в 2025г. - при эксплуатации 2 скважин (прим. 1 скважина в 2025году планируемая к бурению. 1 скважина планируемая к выводу из ликвид. фонда в 2026году.) - работы при вводе скважины из ликвид. фонда (при расконсервации скважин) - эксплуатация двух скважин.

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Река Уил находится за пределами контрактной территории, на расстоянии более 1 км от ее границ. В соответствии с Постановлением Акимата Актюбинской области за № 299 от 16.09.2013 года «Установление водоохраных зон и полос» на крупные реки (Орь, Уил, Хобда с притоками) ширина водоохранной полосы р. Уил ее притоков составляет 50 метров, а ширина водоохранной зоны 500 метров от уреза воды.

Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве 1 скважины SH-1 (подг.работы, смр, бурение и крепление) Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 19 \cdot 30 = 14,25 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 19 \cdot 30 = 68,4 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 2 = 2,66 \text{ м}^3$ $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 13 = 53,599 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 56,259 \text{ м}^3$ Расчет водопотребления и водоотведения при вахтовом городке SH-1 Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 22 \cdot 30 = 16,5 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 22 \cdot 30 = 79,2 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 22 = 90,706 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 90,706 \text{ м}^3$ Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве 5 скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 (подг.работы, смр, бурение и крепление) Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 20 \cdot 30 = 15 \text{ м}^3 \cdot 5 \text{ скважин} = 75 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 20 \cdot 30 = 72 \text{ м}^3 \cdot 5 \text{ скважин} = 360 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 2 = 2,66 \text{ м}^3$ $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 14 = 57,72 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 60,382 \text{ м}^3 \cdot 5 \text{ скважин} = 301,91 \text{ м}^3$ При вахтовый городок 5 скв. SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 125 \cdot 30 = 93,75 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 125 \cdot 30 = 450 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 125 = 515,375 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 515,375 \text{ м}^3$ Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при испытании 5ти скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 105 \cdot 30 = 78,75 \text{ м}^3 \cdot 5 \text{ скважин} = 393,75 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 105 \cdot 30 = 378 \text{ м}^3 \cdot 5 \text{ скважин} = 1890 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 105 = 432,915 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 432,915 \text{ м}^3 \cdot 5 \text{ скважин} = 2164,575 \text{ м}^3$ Расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации 2 скв. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 365 \cdot 30 = 273,75 \text{ м}^3 \cdot 2 \text{ скв.}$ Расчет потребления воды на хоз.

Бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 365 \cdot 30 = 1314 \text{ м}^3 \cdot 2 \text{ скв.}$ Расчет потребления воды на



технические нужды. $V_{тех}=4, 123 \cdot 365=1504,895 \text{ м}^3$ $V_{технич}= 1504,895 \text{ м}^3 \cdot 2 \text{ скв.} =$ Расчет водопотребления и водоотведения при вахтовом городке Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{пить}= 0,025 \cdot 365 \cdot 30=273,75 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{хоз-быт}= 0,12 \cdot 365 \cdot 30 =1314 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{тех}=4,123 \cdot 365=1504,895 \text{ м}^3$ $V_{технич}= 1504,895 \text{ м}^3$ При расконсервации скважин Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{пить}= 0,025 \cdot 14,3 \cdot 30=10,725 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{хоз-быт}= 0,12 \cdot 14,3 \cdot 30 =51,48 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{тех}=4,123 \cdot 14,3=58,95 \text{ м}^3$ $V_{технич}= 58,95 \text{ м}^3$ Расчет водопотребления и водоотведения при вахтовом городке Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{пить}= 0,025 \cdot 14,3 \cdot 30=10,725 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{хоз-быт}= 0,12 \cdot 14,3 \cdot 30=51,48 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{тех}=4,123 \cdot 14,3=58,95 \text{ м}^3$ $V_{технич}= 58,95 \text{ м}^3$.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», географические координаты находятся на территории: 9-14 квартал Толганайского лесничества КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира». Кроме того, необходимо уточнить место участка для определения изменений границ, произошедших с момента последнего лесоустройства и принадлежности к особо охраняемой природной территории местного значения «Жокжиде-Кумжарган», КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира».

На территории Темирского района Актюбинской области встречаются следующие виды диких животных: волк, лиса, степной хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха и куропатка. Ареалом обитания в весенне-летне-осенний период считаются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

Работы при строительстве 1 экспл. скв. SH-1 с проектной глубиной 500м+-250м. в 2025г. Железо оксиды 3 кл.оп. 0,00445 г/с 0,00077 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,000383 г/с 0,0000663 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 6,026 г/с 7,353 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,97 г/с 1,194 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,394 г/с 0,459 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,939 г/с 1,148 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0079 г/с 0,0089 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 4,8759 г/с 5,976 т/год; Фтористые газобразные 2 кл.оп. 0,000312 г/с, 0,000054 т/г; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,001375 г/с, 0,000237 т/г; Смесь ув. C1-C5 0,184 г/с, 0,209 т/г; Пентан (450) кл.оп. 4 0,00773005 г/с, 0,00874721989 т/г; Метан (727*) 0,04118804 г/с, 0,04660782827 т/г; Изобутан (2-Метилпропан) (279) кл.оп. 4 0,01114294 г/с, 0,0126092 т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000009416 г/с 0,000012638 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,0943 г/с, 0,1149 т/г; Алканы C12-19 4 кл.оп. 2,487 г/с 2,982 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 2,09394733863 г/с 0,42225462012 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3 кл.оп. 0,02257 г/с, 0,712 т/г. **Всего: 18,17339721 г/с 20,65250129 т/год.**

Работы при испытании: Азота диоксид 2 кл. оп. 1,584391999 г/с 1,402432 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,2574 г/с 0,2278 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,1032 г/с 0,0904 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,2543 г/с 0,43 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,0007986 г/с 0,000373 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 1,293 г/с 1,5964 т/год; Пентан (450) кл.оп. 4 0,00069 г/с, 0,000183 т/г; Метан (727*) 0,003722032 г/с, 0,00097 т/г; Изобутан (2-Метилпропан) (279) кл.оп. 4 0,001006952 г/с, 0,0002 т/г; Смесь УВ C1-C5 0,0789 г/с 0,2166 т/год; смесь УВ C6-C10 0,002427008 г/с 0,07293888 т/год; Бензол (64) 2 кл. оп. 0,000031696 г/с 0,000952 т/год; Диметилбензол 3 кл. оп. 0,00000996 г/с 0,000296 т/год; Метилбензол 3 кл. оп. 0,0000199232 г/с 0,000598 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000002469 г/с 0,000002215 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,0246 г/с 0,020138 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. 0,65171550732 г/с 0,4982714048 т/год. **Всего: 4,25 г/с 4,5620 т/год.**

Вахт. городок: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,002376 г/с 0,000385 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,0002044 г/с 0,0000331 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 0,426933367 г/с 0,7984432 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,069376633 г/с 0,12974702 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,027777778 г/с 0,0499 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,066666667 г/с 0,12475 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00005565168 г/с 0,00010791 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,347400444 г/с 0,649179 т/год; Фтористые газобразные 2 кл.оп. 0,0001667 г/с, 0,000027 т/г; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000733 г/с, 0,0001188 т/г; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0000625 г/с 0,0135 т/г. Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000000667 г/с 1,372E-06 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,006666667 г/с 0,012475 т/год.



Масло минеральное нефтяное 0,00002167 г/с 0,000073 т/год; Уайт-спирит 0,0000625 г/с 0,0135 т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 0,18102775932 г/с 0,33812909 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 0,000311 г/с 0,0000504 т/год. **Всего: 1,129843404 г/с 2,1304199 т/год.**

Работы при строительстве 5 оц. скв. SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектной глубиной 500±250 м. **Всего 2025г.: 86,28333 г/с 108,2463 т/год.**

Работы при испытании 5 оц.скважин: **Всего 2025г. – на 5 ОЦ скв.: 47,07210345 г/с 142,0601833 т/год.**

Вахт. городок для работ с 5ю оц.скв.: **Всего: 1,121513404 г/с 11,8745493 т/год.**

Работы при эксплуатации 2 скв. (прим. 1 скв. в 2025 году планируемая к бурению. 1 скв., планируемая к выводу из ликвид. фонда в 2026 году.) **Всего 2025 г. - 1 скв.: 4,567947515 г/с 81,45969958 т/год. Всего 2026-2035 г. - 2 скв.: 9,13589503 г/с 162,9193992 т/год.**

Вахт.городок при экспл. всего: 1,121513404 г/с 34,6093633 т/год. при вводе скважины из ликвид. Фонда (при расконсервации скважин). **Всего: 5,950283599 г/с 11,9352405 т/год. - Вахтовый городок. Всего: 1,129843404 г/с 1,39470541 т/год.**

Работы при строительстве 1 скв.SH-1 На 1скв.2025г. - Буровой шлам - 59,354365 т/г.; ОБР – 96,47039597 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) – 0,9 т/г.; Промасленные фильтры - 0,01 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям – 12,16 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385 т/г. Огарки электродов - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – 0,562191 т/г.; Отработанные автошины - 0,037 т/г.; Строительные отходы - 1,25 т/г.; Металлолом – 0,68256 т/г. Пищевые отходы – 0,95. **Всего –172,6538 т/г.**

Вахт. городок: Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) – 0,9 т/г.; Промасленные фильтры - 0,01 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям – 12,16 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385т/г. Огарки электродов - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – 0,650958 т/г.; Отработанные автошины - 0,037 т/г.; Строительные отходы - 1,25 т/г.; Металлолом – 0,68256 т/г. Пищевые отходы – 1,1. **Всего –17,06777 т/г.**

При строительстве 5 оц. скв. Буровой шлам - 296,7718т/г.; ОБР –482,352т/г.; Промасленная ветошь - 0,762 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) – 4,5 т/г.; Промасленные фильтры - 0,05 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям – 60,8 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,56925 т/г. Огарки электродов - 0,055 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – 2,810955 т/г.; Отработанные автошины - 0,185 т/г.; Строительные отходы – 6,25 т/г.; Металлолом – 3,4128 т/г. Пищевые отходы – 4,75.. **Всего – 296,7718 т/г.**

При испытании 1 скв. в 2025г.: Люминесцентные лампы -0,0002 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Промасленные фильтры - 0,021 т/год; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 0,029589 т/г. Отходы обратной промывки скважин (ООПС) - 43,155 т/г. Нефтешлам – 1,449т/г. Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами – 0,736 т/г. АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения) – 90,0 т/г. Использованная спецодежда – 0,25 т/г. Шлам от мойки автотранспорта – 0,1248 т/г. **Всего- 135,8926 т/г.**

При испытании 5ти скв. в 2025г.: Люминесцентные лампы -0,001 т/г.; Промасленная ветошь - 0,635 т/г.; Промасленные фильтры - 0,105 т/год; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 0,147945 т/г. Отходы обратной промывки скважин (ООПС) – 215,775 т/г. Нефтешлам – 7,245 т/г. Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами – 3,68 т/г. АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения) – 450,0 т/г. Использованная спецодежда – 1,25 т/г. Шлам от мойки автотранспорта – 0,624т/г. **Всего- 679,4629 т/г.**

Вахт.городок Люминесцентные лампы -0,0002 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Промасленные фильтры - 0,021 т/год; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 3,698625 т/г. **Всего- 3,698625 т/г.**

При эксплуатации: Отработанное масло – 11 т/год;Промасленная ветошь – 0,1524 т/год; Тара из-под ЛКМ - 0,042 т/год; Светодиодные лампы - 0,12 т/год; Ртутьсодержащие отходы- 0,06 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей - 0,290 т/год; Резинотехнические изделия (промасленные) - 5 т/год; Нефтешлам - 1,449 т/год; ООПС - 43,155 т/год; АСПО - 262,8 т/год; Шлам от мойки авто - 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами - 0,736 т/год; Огарки сварочных электродов - 0,002255 т/год; Металлолом - 0,68256 т/год; Строительные отходы - 1,25 т/год;Пищевые отходы - 3 т/год;Коммунальные отходы (ТБО) - 12



т/год; Отработанные шины - 3 т/год; **Всего в 2025г.: 344,864 т/год. 2026г.-2035г. 2скв. - 689,728 т/год.**

При расконсервации: Промасленная ветошь – 0,127 т/год; Люминесцентные лампы- 0,00003 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 2,3215104 т/год; Промасленные фильтры - 0,027 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям- 1,321235 т/год; Всего: 2,3215104 т/год.

Намечаемая деятельность - «Групповой технический проект на строительство оценочных скважины SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектной глубиной 500±250 м» (*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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



