



030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

ТОО «АртНик Ойл»

**Заклучение 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: №KZ22RYS01192008 09.06.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разработка месторождения Шубаркудук.

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 Актыбинской области за № 299 от 16.09.2013 года «Установление водоохранных 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. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 365 = 1504,895 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 1504,895 \text{ м}^3 \cdot 2 \text{ скв.} =$ Расчет водопотребления и водоотведения при вахтовом городке Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 365 \cdot 30 = 273,75 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 365 \cdot 30 = 1314 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 365 = 1504,895 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 1504,895 \text{ м}^3$ При расконсервации скважин Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 14,3 \cdot 30 = 10,725 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 14,3 \cdot 30 = 51,48 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 14,3 = 58,95 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 58,95 \text{ м}^3$ Расчет водопотребления и водоотведения при вахтовом городке Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 14,3 \cdot 30 = 10,725 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 14,3 \cdot 30 = 51,48 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 14,3 = 58,95 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 58,95 \text{ м}^3$.

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 «Кокжиде-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 0,0000663т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 6,026 г/с 7,353т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,97г/с 1,194т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,394г/с 0,459т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,939г/с 1,148т/год; Сероводород 2 кл. оп 0,0079г/с 0,0089т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 4,8759г/с 5,976 т/год; Фтористые газобразные 2 кл.оп 0,000312г/с, 0,000054т/г; Фториды неорганические 2кл.оп 0,001375г/с, 0,0002377т/г; Смесь ув. C1-C5 0,184г/с, 0,209г/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, 0,712т/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 0,00069г/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, 0,0002т/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: 4,25г/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 0,0000331т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 0,426933367 г/с 0,7984432 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,069376633г/с 0,12974702 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,027777778г/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 2кл.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 1,372Е-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 С12-19 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 2,1304199т/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 - «Проект разработки месторождения Шубаркудук» (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 о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации); (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №



280) (данная территория является ареалом обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка).

2. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах; (По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», географические координаты находятся на территории: 9-14 квартал Толганайского лесничества КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира»).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования 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.

9. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и



потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

10. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

11. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

12. 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.

13. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

14. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

15. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).



16. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

17. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статье 320, 321 Кодекса.

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

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

