



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
Тел.: 55-75-49

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

ТОО «DMS Services» (ДиЭмЭс Сёрвисиз)

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ62RYS00511512 20.12.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается разведочные работы по поиску углеводородов на участке Нуржау согласно контракту №5193-УВС от 16 марта 2023 года в Актюбинской области.

Продолжительность цикла строительства скважин N-1, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 5 – подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление – 32 испытание, всего 450,0 (8 объекта= 5*90) в том числе: в открытом стволе - 5 - в эксплуатационной колонне – 85,0 Продолжительность цикла строительства скважин N-2, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 3 - бурение и крепление – 70 испытание, всего 560,0 (8 объекта= 5*70) в том числе: в открытом стволе - 5 - в эксплуатационной колонне – 65,0 Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Бурение скважины N-1 ориентировочно в декабре 2025 года, испытание объектов скважины N-1 после бурения ориентировочно с начала апреля 2026 года. Бурение скважины N-2 ориентировочно в октябре 2026 года, испытание объектов скважины N-2 после бурения ориентировочно с начала февраля 2027 года. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

Участок Нуржау в административно-территориальном отношении расположен на территории Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстана. Ближайшим населенным пунктом является п. Оймауыт (5 км), находящийся на расстоянии 347 км от г. Актөбе.

Контракт №5193-УВС от 16.03.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 2236,01 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 16.03.2029 года. Географические координаты контрактной территории: 47°14'00" в.д, 56°30'00" с.ш, 46°50'00" в.д, 56°30'00" с.ш, 46°50'00" в.д, 56°09'00" с.ш, 46°52'00" в.д, 56°09'00" с.ш, 46°52'00" в.д, 56°07'00" с.ш, 46°50'00" в.д, 56°07'00" с.ш, 46°50'00" в.д, 55°50'00" с.ш, 47°12'00" в.д, 55°50'00" с.ш, 47°12'00" в.д, 55°52'00" с.ш, 47°14'00" в.д, 55°52'00" с.ш.

Краткое описание намечаемой деятельности

«Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуржау согласно контракту №5193-УВС от 16 марта 2023 года в Актюбинской области». Участок недр предоставлен ТОО «DMS Services» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№257398 от 23.12.2022 г.) по результатам проведенного аукциона. ТОО «DMS Services» в соответствии с Контрактом №5193-УВС от 16

марта 2023 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Нуржау



в Актюбинской области на срок – 6 лет, и действует до 16 марта 2029 года. Мощность предприятия отсутствует так как находится на стадии разведки.

В настоящем проекте «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуржау согласно контракту №5193-УВС от 16 марта 2023 года в Актюбинской области» предусматривается: бурение двух поисковых независимых скважин: с проектными глубинами 2250 (± 250) м и 3500 (± 250) м, с проектным горизонтом – P1к, C2b. Конструкция скважин Для скважины N-1 предлагается следующая конструкция: Направление $d=339,7\text{мм} \times 0-30\text{м}$; Техническая колонна $d=244,5\text{мм} \times 0-600\text{м}$; Эксплуатационная колонна $d=168,3 \text{ мм} \times 0-2250\text{м}$; Направление диаметром 339,7мм спускается на глубину 30м для предотвращения размыва верхних неустойчивых пород. Затрубное пространство цементируется до устья. Техническая колонна диаметром 244,5мм спускается на глубину 600м с целью перекрытия меловых отложений. С подъемом цемента до устья; Эксплуатационная колонна диаметром 177,8 мм спускается на глубину 1000м для изоляции надсолевых продуктивных горизонтов друг от друга, их испытания и опробования. Эксплуатационную колонну рекомендуется цементировать с подъемом цемента до устья. Для скважины N-2 предлагается следующая конструкция: Направление $d=508\text{мм} \times 0-40\text{м}$; Для скважины N-2 предлагается следующая конструкция: Направление $d=508\text{мм} \times 0-40\text{м}$; Кондуктор $d=339,7\text{мм} \times 0-1000\text{м}$; Техническая колонна $d=244,5\text{мм} \times 0-2600\text{м}$; Эксплуатационная колонна $d=177,8 \text{ мм} \times 0-3500 (+/- 250)\text{м}$; Направление диаметром 508мм спускается на глубину 40м для предотвращения размыва верхних неустойчивых пород. Затрубное пространство цементируется до устья. Кондуктор диаметром 339,7мм спускается на глубину 1000м для перекрытия юрско-меловых и триасовых отложений. С подъемом цемента до устья. Техническая колонна диаметром 244,5мм спускается на глубину 2600м для перекрытия пермских отложений. Башмак промежуточной колонны устанавливается у подошвы кунгурских отложений. Цементный раствор поднимается до устья; Эксплуатационная колонна диаметром 177,8 мм спускается на глубину 3500м для изоляции подсолевых продуктивных горизонтов друг от друга, и их испытания, и опробования. Эксплуатационную колонну рекомендуется цементировать с подъемом цемента до устья.

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. На расстоянии 222 км от территории намечаемой деятельности находится Каспийский море. Контрактная территория не входит в водоохранную зону и полосу. Проектирование новых скважин производится согласно действующего закона Водного Кодекса РК.

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину N-1 при СМР на 2025 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 \times 39 \times 30 = 29,25 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \times 39 \times 30 = 140,4 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \times 2 = 2,66 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{бур}} = 4,123 \times 32 = 131,94 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{технич}} = 134,596 \text{ м}^3/\text{сут}$. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 579,196 м³/цикл. Водоотведение – 549,946 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину N-1 при испытании Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 \times 450 \times 30 = 337,5 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \times 450 \times 30 = 1620 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \times 450 = 1855,35 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{технич}} = 1855,35 \text{ м}^3/\text{сут}$. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины - N – 1. Водопотребление – 6985,35 м³/цикл. Водоотведение – 6647,85 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину N-2 при СМР на 2026 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 \times 83 \times 30 = 62,25 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \times 83 \times 30 = 298,8 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \times 3 = 3,99 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{бур}} = 4,123 \times 70 = 288,61 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{технич}} = 292,6 \text{ м}^3/\text{сут}$; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 1238,8 м³/цикл. Водоотведение – 1176,55 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину N-2 при испытании Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 \times 560 \times 30 = 420 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет



потребления воды на технические нужды. $V_{исп}=4,123 \cdot 560=2308,88 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{технич}= 2308,88 \text{ м}^3/\text{сут}$. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины N -2 – Водопотребление – $8692,88 \text{ м}^3/\text{цикл}$. Водоотведение – $8272,88 \text{ м}^3/\text{цикл}$.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда. Данный регион расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: чернобрюхий рябок, саджа, дрофа, беркут, степной орел, стрепет, сова является ареалом обитания на территории данного района, а также в летний период встречается популяция Устьюртского сайгака. Однако сообщается, что на планируемом участке отсутствуют достоверные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных, занесенных в Красную книгу РК.

При СМР и бурение скв.N-1: Железо оксиды 3 кл.оп. $0,009343889 \text{ г/с}$ $0,0033638 \text{ т/год}$; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. $0,000732722 \text{ г/с}$ $0,00026378 \text{ т/год}$; Азота диоксид 2 кл.оп. $14,704811999 \text{ г/с}$ $42,57611072 \text{ т/год}$; Азот оксид 3 кл.оп. $2,389531951 \text{ г/с}$ $6,918617992 \text{ т/год}$; Углерод 3 кл.оп. $0,901544168 \text{ г/с}$ $2,64410225 \text{ т/год}$; Сера диоксид 3 кл.оп. $2,520292133 \text{ г/с}$ $6,9612488 \text{ т/год}$; Сероводород 2 кл.оп. $0,000401576 \text{ г/с}$ $0,0234544352 \text{ т/год}$; Углерод оксид 4 кл.оп. $11,79939402 \text{ г/с}$ $34,8883654 \text{ т/год}$; Фтористые газообразные 2 кл.оп. $0,000625167 \text{ г/с}$ $0,00022506 \text{ т/год}$; Фтористые неорганические 2 кл.оп. $0,000672222 \text{ г/с}$ $0,000242 \text{ т/год}$; Метан $0,02634 \text{ г/с}$ $0,01614138624 \text{ т/год}$; смесь УВ C1-C5 $0,015804 \text{ г/с}$ $0,00970827379 \text{ т/год}$; смесь УВ C6-C10 $0,016726 \text{ г/с}$ $0,02357218253 \text{ т/год}$; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. $0,000023291 \text{ г/с}$ $0,000072881 \text{ т/год}$; Формальдегид 2 кл.оп. $0,226556666 \text{ г/с}$ $0,6617177 \text{ т/год}$; Масло минеральное нефтяное $0,0002 \text{ г/с}$ $0,00003046 \text{ т/год}$; Алканы C12-194 кл.оп. $5,624526757 \text{ г/с}$ $24,3189635648 \text{ т/год}$; Пыль неорганическая 3 кл.оп. $6,666972222 \text{ г/с}$ $2,698482 \text{ т/год}$; ВСЕГО: $44,9044988 \text{ г/с}$ $121,7446827 \text{ т/год}$. При испытании скв.N-1 в 2025 г.: Азота диоксид 2 кл. оп. $10,4076 \text{ г/с}$ $84,100416 \text{ т/год}$; Азот оксид 3 кл. оп. $1,691235003 \text{ г/с}$ $13,6663176 \text{ т/год}$; Углерод 3 кл. оп. $0,435 \text{ г/с}$ $3,44544 \text{ т/год}$; Сера диоксид 3 кл. оп. $43,7324754318 \text{ г/с}$ $340,559184981 \text{ т/год}$; Сероводород 2 кл. оп. $0,03698576853 \text{ г/с}$ $0,29455311558 \text{ т/год}$; Углерод оксид 4 кл. оп. $36,444 \text{ г/с}$ $286,23552 \text{ т/год}$; Метан $0,77625 \text{ г/с}$ $6,03612 \text{ т/год}$; смесь УВ C1-C5 $0,021996 \text{ г/с}$ $0,3197988864 \text{ т/год}$; смесь УВ C6-C10 $0,014664 \text{ г/с}$ $0,2131992576 \text{ т/год}$; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. $0,000010437 \text{ г/с}$ $0,000094752 \text{ т/год}$; Формальдегид 2 кл. оп. $0,104399997 \text{ г/с}$ $0,86136 \text{ т/год}$; Алканы C12-19 4 кл. оп. $2,74647252 \text{ г/с}$ $24,88618894 \text{ т/год}$; ВСЕГО: $96,41108915 \text{ г/с}$ $760,6181935 \text{ т/год}$. При испытании скв.N-1 в 2026 г.: ВСЕГО: $64,27405944 \text{ г/с}$ $507,0787957 \text{ т/год}$. При СМР и бурение скв.N-2: Железо оксиды 3 кл.оп. $0,009343889 \text{ г/с}$ $0,0033638 \text{ т/год}$; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. $0,000732722 \text{ г/с}$ $0,00026378 \text{ т/год}$; Азота диоксид 2 кл.оп. $14,704811999 \text{ г/с}$ $42,57611072 \text{ т/год}$; Азот оксид 3 кл.оп. $2,389531951 \text{ г/с}$ $6,918617992 \text{ т/год}$; Углерод 3 кл.оп. $0,901544168 \text{ г/с}$ $2,64410225 \text{ т/год}$; Сера диоксид 3 кл.оп. $2,520292133 \text{ г/с}$ $6,9612488 \text{ т/год}$; Сероводород 2 кл.оп. $0,000354928 \text{ г/с}$ $0,0234974432 \text{ т/год}$; Углерод оксид 4 кл.оп. $11,79939402 \text{ г/с}$ $34,8883654 \text{ т/год}$; Фтористые газообразные 2 кл.оп. $0,000625167 \text{ г/с}$ $0,00022506 \text{ т/год}$; Фтористые неорганические 2 кл.оп. $0,000672222 \text{ г/с}$ $0,000242 \text{ т/год}$; Метан $0,02634 \text{ г/с}$ $0,02997686016 \text{ т/год}$; смесь УВ C1-C5 $0,015804 \text{ г/с}$ $0,01802965133 \text{ т/год}$; смесь УВ C6-C10 $0,016726 \text{ г/с}$ $0,04944976755 \text{ т/год}$; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. $0,000023291 \text{ г/с}$ $0,000072881 \text{ т/год}$; Формальдегид 2 кл.оп. $0,226556666 \text{ г/с}$ $0,6617177 \text{ т/год}$; Масло минеральное нефтяное $0,0002 \text{ г/с}$ $0,00003046 \text{ т/год}$; Алканы C12-19 4 кл.оп. $5,607913405 \text{ г/с}$ $24,3195905568 \text{ т/год}$; Пыль неорганическая 3 кл.оп. $6,666972222 \text{ г/с}$ $2,649862 \text{ т/год}$; ВСЕГО: $44,8878388 \text{ г/с}$ $121,7509971 \text{ т/год}$. При испытании скв.N-2 в 2026г.: Азота диоксид 2 кл. оп. $15,29645568 \text{ г/с}$ $112,1352616 \text{ т/год}$; Азот оксид 3 кл. оп. $2,485674052 \text{ г/с}$ $18,22198 \text{ т/год}$; Углерод 3 кл. оп. $0,58 \text{ г/с}$ $4,59392 \text{ т/год}$; Сера диоксид 3 кл. оп. $74,5748455628 \text{ г/с}$ $454,094649988 \text{ т/год}$; Сероводород 2 кл. оп. $0,06316735072 \text{ г/с}$ $0,38925649056 \text{ т/год}$; Углерод оксид 4 кл. оп. $60,422464 \text{ г/с}$ $381,6588063 \text{ т/год}$; Метан $1,3796416 \text{ г/с}$ $8,601184972 \text{ т/год}$; смесь УВ C1-C5 $0,029328 \text{ г/с}$ $0,4263985152 \text{ т/год}$; смесь УВ C6-C10 $0,019552 \text{ г/с}$ $0,2842656768 \text{ т/год}$; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. $0,000013916 \text{ г/с}$ $0,000126336 \text{ т/год}$; Формальдегид 2 кл. оп. $0,139199996 \text{ г/с}$ $1,14848 \text{ т/год}$; Алканы C12-19 4 кл. оп. $3,66196336 \text{ г/с}$ $31,93707965 \text{ т/год}$; ВСЕГО: $158,6523055 \text{ г/с}$ $1013,491409 \text{ т/год}$. При испытании скв.Z-2 в 2027г. ВСЕГО: $158,6523055 \text{ г/с}$ $1013,491409 \text{ т/год}$.

В рамках проекта сбросы не планируются.



Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуржау согласно контракту №5193-УВС от 16 марта 2023 года в Актыбинской области. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины N-1 в 2025 году - Буровой шлам -154,6102 т/г.; ОБР -200,0171 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) -1,1539 т/г. Всего - 356,6935 т/г. При испытании скважины N-1 в 2025 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины: Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 13,315 т/г. Всего - 13,44203 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины N-2 в 2026 году - Буровой шлам - 463,8075 т/г.; ОБР -469,5311 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 2,4558 т/г. Всего - 936,7067 т/г. При испытании скважины N-2 в 2026 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 16,569 т/г. Всего- 16,69603 т/г.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы по поиску углеводородов на участке Нуржау согласно контракту №5193-УВС от 16 марта 2023 года в Актыбинской области» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве разведочной скважины 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 приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». 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; 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).

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. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного Кодекса Республики Казахстан.

3. 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».

4. 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.

5. 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.

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

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

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



