

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



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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

АО «СНПС - Актобемунайгаз»

## Заключение 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: №KZ86RYS01529774 26.12.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется Проект разработки месторождения Акжол и расконсервации скважин.

Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 25 – подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление – 90 испытание, всего 360 (4 объекта= 2\*90сут) итого на 1 скважину: 477 суток. Продолжить работ по расконсервации 1(одной скважины): Мобилизация техники и персонала 2 сут.; Доставка оборудования на место дислокации 2 сут.; Монтаж установки КРС 3 сут.; Подготовительные работы 1 сут.; Работы по восстановлению скважин 6 сут.; Освоение скважины 3 сут.; Демонтаж установки КРС 3 сут.; Итого на одну скважину 20 сут.; Начало реализации намечаемой деятельности в 2026 г. после получения всех необходимых разрешений. Ликвидация последствий недропользования по завершению контракта если не будет продления либо по завершению разработки месторождения в 2075 году.

Ввиду территориальной близости и схожести геологического строения месторождений, ранее названные как Такыр и Акжол, были объединены в одно месторождение Акжол. В результате объединения месторождение Такыр именуется как Западный Акжол, а месторождение Акжол – как Восточный Акжол. Границей между западным и восточным участками служит региональное тектоническое нарушение, протягивающееся вдоль всей структуры с севера на юг, начиная с Северной Трувы. Месторождение Акжол расположено в 8 км к юго-востоку от месторождения Северная Трува, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актыобинской области. Рассматриваемая территория месторождения Акжол входит в Контрактный разведочный блок АО «СНПС-Актобемунайгаз». АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №968 от 06.06.2002г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXIV-21-С (частично), F (частично), 22-А (частично), В (частично), С (частично), D, Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXV-21-С (частично), Е (частично), F, 22-А, В (частично), D, Е (частично). Согласно Дополнению №14 (№5155-УВС от 31.12.2022г.) к Контракту №968 срок действия периода продлен до 31.12.2025г. Площадь участка недр Акжол – 1249,29 (одна тысяча двести сорок девять целых двадцать девять сотых) кв.км.

Географические координаты контрактной территории: 1. 47°46'52" с.ш. 57°10'25" в.д.; 2. 47°29'53" с.ш. 56°50'39" в.д.; 3. 47°19'59" с.ш. 56°50'41" в.д.; 4. 47°20'00" с.ш. 57°13'15" в.д.; 5. 47°30'00" с.ш. 57°13'17" в.д.; 6. 47°40'00" с.ш. 57°20'00" в.д.; 7. 47°49'40" с.ш. 57°34'42" в.д.



в.д.;8.47°51'20" с.ш.57°34'52" в.д.;9.47°43'29" с.ш.57°24'03" в.д.; 10.47°47'15" с.ш.57°24'30" в.д.;11.47°47'58" с.ш.57°23'14" в.д.;12.47°43'16" с.ш.57°16'39" в.д.;13.47°46'16" с.ш. 57°11'28" в.д.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождение открыто в процессе проведения поисково-разведочных работ на Контрактной территории (Центральная территория восточной части Прикаспийской впадины, Контракт №968 от 06.06.2002г.). Первыми поисковыми скважинами доказана перспективность площади Акжол для постановки поисковых работ на карбонатные отложения КТ-I и КТ-II. В связи с этим по заказу АО «СНПС-Актобемунайгаз» в 2012 году были проведены сейсмические работы 3Д с целью изучения структурных условий южной части Центральной территории. Объем сейсморазведочных работ 3Д составил 196 км<sup>2</sup>. В 2022 году был выполнен отчет «Подсчёт запасов нефти, свободного и растворенного газа, конденсата и попутных компонентов месторождения Акжол Актыобинской области Республики Казахстан» по состоянию изученности на 01.10.2022г.». В 2025 году был выполнен отчет «Прирост запасов нефти, свободного и растворенного газа, конденсата и попутных компонентов пласта Г4 толщ КТ-II в районе скважин АК-7 и АК-11 месторождения Акжол Актыобинской области Республики Казахстан» по состоянию на 02.01.2025г. Мощности предприятия отсутствуют так как объект находится на стадии разведки.

Для расчета технологических показателей разработки и обоснования коэффициентов извлечения нефти рассмотрены 3 варианта с различной системой разработки с бурением новых нефтедобывающих скважин для уплотнения сетки выделенных объектов разработки, с учетом текущей разбуренности залежей продуктивных горизонтов. Учитывая сложное геолого-тектоническое строение данного района, выявление линзовидных нефтяных залежей на месторождении Акжол, разработка будет осуществляться имеющим фондом скважин путем расконсервации 15 скважин и дополнительным бурением скважин. Также по причине низких коллекторских свойств и невозможности притока углеводородов к забоям скважин рассматривается применение технологии КРП, по всем добывающим скважинам. По новым пробуренным скважинам рекомендуется выполнение «специальных» лабораторных исследований на керне. В проекте рассмотрены 3 варианта разработки. Первый вариант – в рамках данного варианта исходя из геологического строения нефтяных залежей, которые получили линзовидное развития около скважин, выработка запасов категории С1 будет проводится существующим фондом скважин. В целом предусматривается вывод из консервации 15 скважин, в т.ч. 6 скважин на Западном Акжол и 9 скважин на Восточном Акжол. Также предусмотрены переводы скважин между объектами. Разработка всех объектов будет осуществляться на режиме истощения пластовой энергии. Второй вариант (рекомендуемый) – основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 2 добывающих скважин: в т.ч. 1 вертикальная скважина на Восточном Акжол (КТ-II, пласты Г4 и Г5) и 1 горизонтальная скважина на Западном Акжол (горизонт P1a). Предлагается опытное применение одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в скважинах: АК-2, Т-13, Т-2, Т-3 и Т-1. В рамках доразведки бурение 5 оценочных скважин (2 ед. – в 2026г., 3 ед. – в 2027г) Третий вариант – основан на базе II варианта и дополнительно предусматривается бурение 1 добывающей скважины. Всего предусматривается бурение 3 добывающих скважин: в т.ч. 2 вертикальные добывающие скважины (КТ-II, пласты Г4 и Г5) на Восточном Акжол и 1 горизонтальная скважина на Западном Акжол (горизонт P1a.) Предлагается опытное применение одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в скважинах: АК-2, Т-13, Т-2, Т-3 и Т-1.

Ближайшими водными объектами к скважинам являются реки Жайынды, Эмба и Манысай. Расстояние от крайней скважины АК-1 до реки Жайынды 23км, Расстояние от крайней скважины Т-13 до реки Манысай 8 км, Расстояние от крайней скважины Т-1 до реки Эмба 71км. Пески Кокжиде располагаются на расстоянии 60км от крайней скважины АК-1 и 52км от границы горного отвода. Предварительный максимальные объемы водопотребления и водоотведения, при проведении расконсервации 1 (одной скважины) Водопотребление – 128,11 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 106,0 м<sup>3</sup>/цикл. при строительстве 1 (одной) скважины Водопотребление – 797,8 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 758,6 м<sup>3</sup>/цикл. при испытании 1(одного) объекта 1 (одной) скважины. Водопотребление – 7963,2 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 7578,5



м<sup>3</sup>/цикл. при ликвидации последствий недропользования Водопотребление –111,18 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 7,875 м<sup>3</sup>/цикл.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

Проектируемая зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, карсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, орел, журавль-красавка считается ареалом обитания на территории, кроме того, в летний период встречается сайгаки популяций Устюрт, на охоту которого запрещена.

Выбросы. Расконсервация 1(одной) скважины: ВСЕГО : 15,81443362 г/с 40,464313 т/год. При расконсервации 15 скважин: 237,2165 г/с, 606,9647 т/год При строительстве (бурение смр подгот раб) 1 (одной) скважины.: Железо оксиды3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп 0,000401576г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02536503552т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год. При строительстве (бурение смр подгот раб) 2 (двух) скважин: 89,8089976 г/с; 243,5724866 т/год. При строительстве 5(пяти) оценочных скважин в рамках доразведки: 224,522494 г/с.; 608,9312165 т/год. При испытании 1 (одного) объекта 1 (одной) скважины: ВСЕГО : 33,95196367 г/с 68,68790587 т/год. При испытании 4 (четырех) объектов скважины: 135,8078547 г/с 274,7516235 т/год при эксплуатации Азота диоксид 2 кл. оп. 1,567439999 г/с 23,80384т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,254709001 г/с 3,868124 т/год; Углерод 3 кл. оп 0,102174167г/с 1,4922475т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,255936399 г/с 4,0670964т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,01202011728г/с 0,4486248728 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 1,288883667 г/с 20,081137т/год; Бутан 4 кл. оп. 0,01800601 г/с 0,58250652131т/год; Гексан 4 кл. оп. 0,0060171г/с 0,19465722775т/год; Пентан (450) кл.оп.4 0,016656519 г/с, 0,59718037851 т/г; Метан (727\*) 0,070712577г/с, 2,59225970332 т/г; Изобутан (2-Метилпропан) (279) кл.оп.4 0,02660044 г/с, 0,94462705325т/г; Смесь УВ С1-С5 0,3203402846 г/с 12,737511373т/год; смесь УВ С6-С10 0,013602608г/с 0,802124т/год; Бензол (64) 2 кл. оп. 0,000177646 г/с 0,0104755т/год; Диметилбензол 3 кл. оп. 0,0000558316г/с 0,0032923т/год; Метилбензол 3 кл. оп. 0,0001116632г/с 0,0065846т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000002439г/с 0,000040597т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,024399999 г/с 0,36906т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 0,59010104732г/с 8,8583105556т/год; ВСЕГО : 4,567947515г/с 81,45969958т/год. При ликвидации последствия недропользования: ВСЕГО :7,1580301 г/с 2,0770972 т/год.

Отходы. При расконсервации 1 (одной) скважины: Твердые бытовые отходы 20 03 01 - 3,9945т; Буровой шлам (БШ) 01 05 05\* - 192,0064 т; Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05\* - 173,7265т; Промасленная ветошь 15 02 02 - 0,0127т; Отработанные масла 13 02 06 – 11,93 т; Мешкотара15 01 01 - 0,15 т; Пластмассовые бочки 15 01 02 – 0,35 т. Всего: 382,2844т. На 15 (пятнадцати) скважин Твердые бытовые отходы 20 03 01 – 59,9175т; Буровой шлам (БШ) 01 05 05\* - 2880,096 т; Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05\* - 2605,989т; Промасленная ветошь 15 02 02 – 0,1905т; Отработанные масла 13 02 06 – 178,95 т; Мешкотара15 01 01 – 2,25 т; Пластмассовые бочки 15 01 02 – 5,25 т. Всего: 5732,552т. При строительстве (бурение смр подгот раб) 1 (одной) скважины - Буровой шлам – 212,37 т/г.; ОБР –250,3639 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,627395 т/г. Всего –465,2736 т/г. При



строительстве (бурение смр подгот раб) 2 (двух) вертикальных скважин Буровой шлам – 424,74 т/г.; ОБР –500,7278 т/г.; Промасленная ветошь – 0,3048 т/г.; Металлолом – 1,5168 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,003 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 3,2579 т/г. Всего – 930,5472 т/г. При строительстве (бурение смр подгот раб) 5 (пяти) оценочных скважин Буровой шлам – 1061,85 т/г.; ОБР –1251,82 т/г.; Промасленная ветошь – 0,762 т/г.; Металлолом – 3,792 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,0075 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 8,136975 т/г. Всего –2326,368 т/г. При испытании 1 (одного) объекта 1 (одной) скважины Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 15,98 т/г. Всего- 16,11 т/г. При испытании (четырех) объектов скважины Люминесцентные лампы -0,00012 т/г.; Промасленная ветошь - 0,508 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 6392 т/г. Всего- 64,42812 т/г. При эксплуатации: Отработанное масло -11т/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;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: 36,59921 т/год Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий недропользования: Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г.

Намечаемая деятельность - «Проект разработки месторождения Акжол и расконсервации скважин» (*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 приказа 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 пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. При внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 статьи 65 Экологическому кодексу Республики Казахстан.

2. В черте населенного пункта или его пригородной зоны; (подпункт 8, пункт 29) *(занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, орел, журавль-красавка считается ареалом обитания на территории, кроме того, в летний период встречается сайгаки популяций Устьюрт).*

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

6. 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;

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 Экологического кодекса РК, 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. 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.

10. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

11. Конкретизировать источник водоснабжения, 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», также в соответствии с ст.219 Кодекса: в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

12. 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.

13. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, 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».

14. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

15. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.

16. 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.

17. 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, водоохранных 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 водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после

**Установления водоохранных зон и полос;**



Инициатором, пользования 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.

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

