

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ  
ТАБИИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТИНІҢ  
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ СРЕДСТВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоксан, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » 2025 жыл

АО «ПетроКазахстан  
Кумколь Ресорсиз»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 12.11.2025 г. вх. № KZ80RYS01452670

**Общие сведения.** Месторождение Кызылкия географически расположено в южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 46°24'-46°32' с.ш. и 64°59'-65°10' в.д.

В административном отношении месторождение находится на территории Кызылординской области Республики Казахстан, на площади листов L-41-XVII и XVIII.

Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (220 км), с которым через промысловый поселок Кумколь (в 45 км к северо-востоку), связывает автомобильная дорога с твердым покрытием (180 км). В 160 км к юго-западу находится станция Джусалы и в 210 км к северо-востоку г. Жезказган.

Координаты угловых точек 1. 46° 15' 02"с.ш ; 65° 08' 16"в.д.; 2. 46° 18' 58"с.ш ; 65° 01' 30"в.д.; 3. 46° 22' 04" с.ш ; 64° 58' 32"в.д.; 4. 46° 27' 03"с.ш ; 64° 58' 29"в.д.; 5. 46° 27' 46"с.ш ; 64° 57' 17"в.д.; 6. 46° 30' 00"с.ш ; 64° 56' 05 в.д.; 7. 46° 30' 27"с.ш ; 64° 56' 06"в.д.; 8. 46° 30' 45" с.ш ; 64° 57' 00" в.д.; 9. 46° 33' 00"с.ш ; 64° 57' 00"в.д.; 10. 46° 29' 38"с.ш ; 65° 01' 50"в.д.; 11. 46° 29' 02" с.ш ; 65° 00' 46"в.д.; 12. 46° 27' 10"с.ш ; 65° 02' 34"в.д.; 13. 65° 27' 10"с.ш ; 65° 05' 04"в.д.; 14. 46° 21' 36"с.ш ; 65° 08' 32" в.д.; 15. 46° 20' 24"с.ш ; 65° 08' 29"в.д.; 16. 46° 20' 00" с.ш ; 65° 08' 01" в.д.; 17. 46° 20' 00"с.ш ; 65° 14' 33"в.д.; 18. 46° 15' 02" с.ш ; 65° 14' 30" в.д.

Площадь участка нед (горного отвода) – 314,0 (триста четырнадцать) кв.км. Глубина разработки – минус 1645 м.

Выбор других мест не предусмотрен.

**Краткое описание намечаемой деятельности.**

Намечаемой деятельностью предусмотрено разработка месторождения Кызылкия согласно проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Кызылкия».

Ранее для месторождения Кызылкия было получено Заключение государственной экологической экспертизы № KZ08VCY00876432 от 29.04.2021 г. на проект разработки месторождения. Указанный проект предусматривал проведение буровых работ – 21 проектная скважина.

Настоящее Дополнение к Проекту разработки подготовлено во исполнение рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке Республики Казахстан (ЦКРР РК).



В рамках планируемой деятельности объем работ значительно сокращён:

- предусмотрен ввод из консервации 1(одной) газовой скважины;
- ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных и 3 газовых скважин;
- перевод между объектами 11 скважин;
- бурение 1 (одной) нефтедобывающей и 2 (двух) газодобывающих скважин.

Рентабельный срок эксплуатации месторождения составит 68 лет (2025–2092 гг.).

По сравнению с действующим Проектом разработки, Дополнение предусматривает меньший объем буровых и строительных работ, что напрямую ведет к снижению уровня воздействия на окружающую среду.

За проектируемый период планируется:

1-вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений, предусмотренных утвержденным проектом разработки 2020 года. Согласно данному варианту, предусматривается бурение 19 нефтедобывающих и 2 газодобывающих скважин. Также, предусматривается ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 12 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 12 скважин.

2-вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 11 скважин и бурение 1 нефтедобывающей и 2 газодобывающих скважин.

Всего по месторождению:

- Фонд добывающих скважин – 50 единиц.
- Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2092 годы.
- Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1576,9 тыс.т.
- Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 22951,4 тыс.т.
- Конечная обводненность – 98,2%.
- Рентабельный КИН – 0,333 доли ед.

3-вариант основан на 2 варианте и дополнительно предусматривает бурение 2 нефтедобывающих скважин.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

*Выбросы. При строительстве 1 (одной) скв.: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,003364 г/с 0,0841 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000733 г/с 0,000264 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,703595999 г/с 42,5756729 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389532001 г/с 6,91861795 т/год; Углерод 3 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 0,000533764 г/с 0,0011392556 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,799394464 г/с 34,8883658 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп 0,000625 г/с, 0,000225 т/г; Фториды неорганические 2 кл.оп 0,000672 г/с, 0,000242 т/г; Метан 0,02634 г/с 0,07378919424 т/год; Смесь углевод. предельных С1-С5 0,015804 г/с, 0,01458082944 т/г; Смесь углевод. предельных С6-С10 0,016726 г/с, 0,03111055296 т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2кл.оп. 0,226556666г/с, 0,6617177т/г; Масло минеральное нефтяное 0,0002г/с; 0,0000614 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 5,671604569 г/с 16,3832717444 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 7,92568311111 г/с 5,367212 т/год.*

**Всего** в 2025г. (скв.368): 46,20920417 г/с 116,5250583т/год; в 2030г. (скв.82): 46,20920417 г/с 116,5250583 т/год; в 2031г. (скв.83): 46,20920417 г/с 116,5250583 т/год.

*При вводе из консервации скважин в 2031г.: Железо оксиды3 кл.оп. 0,0000543 г/с 0,00001954 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,00000961 г/с 0,00000346 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 1,518933334 г/с 0,38912 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,246826666 г/с 0,063232 т/год; Углерод3 кл.оп. 0,098888888 г/с 0,02432 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,237333334 г/с 0,0608 т/год; Сероводород 2 кл. оп 0,0000332416 г/с 0,0000344568 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 1,2262222 г/с 0,31616 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000002222 г/с 0,0000008 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,023733334 г/с 0,00608 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,00004334 г/с 0,0001459 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 0,63163493168 г/с 0,2698915432 т/год.*

**Всего** в 2031г. (скв.18): 3,983717797 г/с 1,12980837 т/год.



При вводе из наблюдательного фонда в 2029-2035 гг.: Диметилбензол 3 кл.оп. 0,00005105 г/с; 0,00263094 т/год; Метилбензол (349) 3 кл.оп. 0,00001722222 г/с; 0,000558 т/год; Бутилацетат 4 кл.оп. 0,00000333333 г/с; 0,000108 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 кл.оп. 0,00000722222 г/с; 0,000234 т/год; Уайт-спирит (1294\*) 0,00000811667 г/с; 0,00013906 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 1,6649 г/с; 7,420208 т/год.

**Всего** на 1 скв.: 1,664986944 г/с; 7,423878 т/год; На 18 скв. 29,96976499 г/с; 133,629804 т/год.

При испытании: Азота диоксид 2 кл. оп. 1,680262399 г/с 1,331798381 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,273042641 г/с 0,216417237 т/год; Углерод 3 кл.оп 0,181828667 г/с 0,114641984 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,246999999 г/с 0,20138 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00107847848 г/с 0,00163864588 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,071411667 г/с 1,39072184 т/год; Пентан (450) 4 кл.оп. 0,00094287 г/с; 0,00040901987 т/год; Метан (727\*) 0,057236896 г/с; 0,02488616533 т/год; Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 кл.оп. 0,001359156 г/с; 0,000589606 т/год; Смесь УВ С1-С5 0,0957362008 г/с 1,45101122794 т/год; смесь УВ С6-С10 0,015236504 г/с 0,527975856 т/год; Бензол (64) 2 кл.оп. 0,000041223 г/с; 0,00682605 т/год; Диметилбензол (203) 3 кл.оп. 0,0000129558 г/с; 0,00214533 т/год; Метилбензол (349) 3 кл.оп. 0,0000259116 г/с; 0,00429066 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000002469 г/с 0,000002215 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,024699999 г/с 0,020138 т/год; Алканы С12-19 4 кл.оп. 0,63889439932 г/с 0,6120301844 т/год.

**Всего:** 5,288812436 г/с 5,906902402 т/год.

При эксплуатации: Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,02233 г/с; 0,02454 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,0004846 г/с; 0,00056 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 4,942001967 г/с; 147,860049952 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,803089433 г/с; 24,027194618 т/год; Углерод (583) 3 кл.оп. 0,103900652 г/с; 1,45532496 т/год; Сера диоксид (516) 3 кл.оп. 0,166666667 г/с; 0,5 т/год; Сероводород (518) 2 кл.оп. 0,00000121968 г/с; 0,000002268 т/год; Углерод оксид (584) 4 кл.оп. 2,814013778 г/с; 92,0994246 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп. 0,0001458 г/с; 0,0001875 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (615) 2 кл.оп. 0,000642 г/с; 0,000825 т/год; Метан (727\*) 0,38014 г/с 11,98870624 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502\*) 6,7374398 г/с; 63,5093607 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503\*) 4,12736406 г/с; 8,0443084 т/год; Диметилбензол (смесь о-,м-,п-изомеров) (203) 3 кл.оп. 0,00125 г/с; 0,3375 т/год; Метилбензол (349) 3 кл.оп. 0,0008333333 г/с; 0,14022 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп. 0,000001834 г/с; 0,000014331 т/год; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) 3 кл.оп. 0,00016666667 г/с; 0,018 т/год; Этанол (Этиловый спирт) (667) 4 кл.оп. 0,00025 г/с; 0,027 т/год; 2-Этоксиэтанол (1497\*) 0,0001333333 г/с; 0,0144 т/год; Бутилацетат (110) 4 кл.оп. 0,00016666667 г/с; 0,02772 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,018695459 г/с; 0,15467975 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 кл.оп. 0,000195 г/с; 0,03366 т/год; Уайт-спирит (1294\*) 0,0027777778 г/с; 0,4125 т/год; Алканы С12-19 4 кл.оп. 7,75692674832 г/с; 99,586327432 т/год; Эмульсол 0,0000208 г/с; 0,00002246 т/год; Взвешенные частицы (116) 3 кл.оп. 0,0016 г/с; 0,01145 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 0,000272 г/с; 0,00035 т/год; Пыль абразивная 0,0012 г/с; 0,008316 т/год.

**Всего:** 27,8827096 г/с; 480,2826442 т/год.

При вахтовый городок: Железо (II, III) оксиды (274) 3 кл.оп. 0,002376 г/с; 0,000385 т/год; Марганец и его соединения (327) 2 кл.оп. 0,0002044 г/с; 0,0000331 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 0,426933367 г/с; 6,4013232 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,069376633 г/с; 1,04021502 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,027777778 г/с; 0,40008 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,066666667 г/с; 1,0002 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00003232768 г/с; 0,0001528576 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,347400444 г/с; 5,201519 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп. 0,0001667 г/с; 0,000027 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл.оп. 0,000733 г/с; 0,0001188 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0000625 г/с; 0,0135 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000000667 г/с; 0,000011002 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,006666667 г/с; 0,10002 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,00004334 г/с; 0,0001459 т/год; Уайт-спирит (1294\*) 0,0000625 г/с; 0,0135 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете



на С/ 4 кл.оп. 0,17262438332 г/с; 2,4549191424 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 0,000311 г/с; 0,0000504 т/год.

**Всего:** 1,121438374г/с; 16,6262004 т/год.

*При ликвидации:* Железо оксиды3 кл.оп. 0,0000275 г/с 0,0001782 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000003056 г/с 0,0000198 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 2,635744413 г/с 10,4985744 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,428308453 г/с; 1,7060183т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,174944441 г/с 0,65702 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,407944447 г/с 1,63913 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00003232768 г/с 0,0000615244 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,138888888 г/с 8,531 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000001111 г/с 0,0000072 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000004123 г/с 0,000018035 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,041616669 г/с 0,164084 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы С12-19; 4 кл.оп. 1,01673549632 г/с 3,9606114756 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 0,278998 г/с 0,1138464 т/год.

**Всего на 1 (одну) скважину:** 7,145748925 г/с 27,2706503 т/год.

*Водопотребление и водоотведение.* Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение для питьевых и хозяйствственно-бытовых нужд на месторождении Кызылкия осуществляется с использованием подземных вод по разрешению на специальное водопользование (ХПВ – скважина №3 КК). Недропользователем получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК на специальное водопользование KZ77VTE00182330 от 16.06.2023г., KZ53VTE00220689 от 30.01.2024г., KZ43VTE00252685 от 10.07.2024г. Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года.

Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйствственно-питьевых целей, хозяйствственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Вода будет использоваться на хозяйствственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйствственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйствственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

*Отходы. Работы при строительстве 1 (одной) скв.:* Буровой шлам - 884,3029 т/г; Отработанный буровой раствор - 695,5866 т/г; Промасленная ветошь - 0,1724 т/г; Тара из-под химреагентов - 1,8 т/г; Промасленные фильтры - 0,073 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 1,136 т/г; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,114 т/г; Медицинские отходы - 0,135 т/г; Отработанная оргтехника и картриджи - 20,0 т/г; Макулатура бумажная и картонная - 0,8 т/г; Ртуть содержащие отходы - 0,06 т/г; Тара загрязненная нефтепродуктами - 0,575 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей - 0,29 т/г; Отработанные батарейки - 0,00125 т/г; Отработанные воздушные фильтры - 0,001 т/г; Использованная спецодежда - 0,5 т/г; Резинотехнические изделия (промасленные) - 10,0 т/г; Огарки электродов - 0,3 т/г; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 60,0 т/г; Отработанные автошины - 6,583 т/г; Строительные отходы - 10,0 т/г; Металломолом - 20,0 т/г.



**Всего** в 2025г. (скв.368): 1712,43 т/год. в 2030г. (скв.82): 1712,43 т/год. в 2031г. (скв.83): 1712,43 т/год.

*Работы при вводе из консервации:*

Буровой шлам - 216,61 т/г.; ОБР - 292,97 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Люминесцентные лампы 0,00003 т/г.; Промасленные фильтры - 0,027 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 1,321235 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385 т/г.; Огарки электродов - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 2,3215104 т/г.;

**Всего** - 511,2328 т/г.

*Работы при вводе из наблюдательного фонда 2029-2035 гг.*

Отработанное масло - 1,136 т/г; Промасленная ветошь - 0,127 т/г; Тара из-под ЛКМ - 0,11385 т/г; Металлолом - 20,0 т/г; Коммунальные отходы (ТБО) - 0,088767 т/г;

**Всего** на 1 скв. - 21,46562 т/г; на 18 скв. - 386,3811 т/г.

*Работы при испытании:*

Промасленная ветошь - 0,1524 т/г; Тара из-под химреагентов - 0,9 т/г; Промасленные фильтры - 0,0262 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 4,602 т/г; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385 т/г; Люминесцентные лампы - 0,0002 т/г; Огарки электродов - 0,3 т/г; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 60,0 т/г; Отработанные автошины - 0,037 т/г; Строительные отходы - 1,25 т/г; Металлолом - 20,0 т/г; Пищевые отходы - 0,95 т/г.

**Всего:** 88,33165 т/год.

*Работы при эксплуатации:*

Отработанное масло - 11,0 т/г; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г; Тара из-под ЛКМ - 0,042 т/г; Светодиодные лампы - 0,12 т/г; Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей - 0,290 т/г; Нефтелам - 500,0 т/г; Тара из-под химреагентов - 1,8 т/г; Медицинские отходы - 0,135 т/г; Отработанные воздушные фильтры - 0,001 т/г; Резинотехнические изделия (промасленные) - 10,0 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,3 т/г; Металлолом - 20,0 т/г; Коммунальные отходы (ТБО) - 60,0 т/г; Отработанные шины - 3,0 т/г. **Всего:** 606,9004 т/год.

*Работы при вахтовый городок:*

Отработанное масло - 11,0 т/г; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г; Тара из-под ЛКМ - 0,042 т/г; Светодиодные лампы - 0,12 т/г; Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей - 0,290 т/г; Медицинские отходы - 0,135 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,3 т/г; Металлолом - 20,0 т/г; Коммунальные отходы (ТБО) - 60,0 т/г;

**Всего:** 92,0994 т/г.

*Работы при ликвидации:* Промасленная ветошь - 0,127 т/г; Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 0,650958 т/г; Промасленные фильтры - 0,036 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 2,493748 т/г; **Всего:** 1,627155 т/г.

Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Намечаемая деятельность объекта относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

**Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. № 280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение



обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляющей или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента  
экологии по Кызылординской области**

**Н. Өмірсерікұлы**





120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kuzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kuzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

«\_\_\_\_» 2025 жыл

АО «ПетроКазахстан  
Кумколь Ресорсиз»

**Заключение  
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 12.11.2025 г. вх. № KZ80RYS01452670

**Общие сведения.** Месторождение Кызылкия географически расположено в южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 46°24'-46°32' с.ш. и 64°59'-65°10' в.д.

В административном отношении месторождение находится на территории Кызылординской области Республики Казахстан, на площади листов L-41-XVII и XVIII.

Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (220 км), с которым через промысловый поселок Кумколь (в 45 км к северо-востоку), связывает автомобильная дорога с твердым покрытием (180 км). В 160 км к юго-западу находится станция Джусалы и в 210 км к северо-востоку г. Жезқазган.

Координаты угловых точек 1. 46° 15' 02"с.ш ; 65° 08' 16"в.д.; 2. 46° 18' 58"с.ш ; 65° 01' 30"в.д.; 3. 46° 22' 04" с.ш ; 64° 58' 32"в.д.; 4.46° 27' 03"с.ш ; 64° 58' 29"в.д.; 5.46° 27' 46"с.ш ; 64° 57' 17"в.д.; 6.46° 30' 00"с.ш ; 64° 56' 05 в.д.; 7.46° 30' 27"с.ш ; 64° 56' 06"в.д.; 8. 46° 30' 45" с.ш ; 64° 57' 00" в.д.; 9. 46° 33' 00"с.ш ; 64° 57' 00"в.д.; 10. 46° 29' 38"с.ш ; 65° 01' 50"в.д.; 11. 46° 29' 02" с.ш ; 65° 00' 46"в.д.; 12. 46° 27' 10"с.ш ; 65° 02' 34"в.д.; 13.65° 27' 10"с.ш ; 65° 05' 04"в.д.; 14. 46° 21' 36"с.ш ; 65° 08' 32" в.д.; 15.46° 20' 24"с.ш ; 65° 08' 29"в.д.; 16. 46° 20' 00" с.ш ; 65° 08' 01" в.д.; 17.46° 20' 00"с.ш ; 65° 14' 33"в.д.; 18. 46° 15' 02" с.ш ; 65° 14' 30" в.д.

Площадь участка нед (горного отвода) – 314,0 (триста четырнадцать) кв.км. Глубина разработки – минус 1645 м.

Выбор других мест не предусмотрен.

**Краткое описание намечаемой деятельности.**

Намечаемой деятельностью предусмотрено разработка месторождения Кызылкия согласно проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Кызылкия».

Ранее для месторождения Кызылкия было получено Заключение государственной экологической экспертизы № KZ08VCY00876432 от 29.04.2021 г. на проект разработки месторождения. Указанный проект предусматривал проведение буровых работ – 21 проектная скважина.

Настоящее Дополнение к Проекту разработки подготовлено во исполнение рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке Республики Казахстан (ЦКРР РК).



В рамках планируемой деятельности объем работ значительно сокращён:

- предусмотрен ввод из консервации 1(одной) газовой скважины;
- ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных и 3 газовых скважин;
- перевод между объектами 11 скважин;
- бурение 1 (одной) нефтедобывающей и 2 (двух) газодобывающих скважин.

Рентабельный срок эксплуатации месторождения составит 68 лет (2025–2092 гг.).

По сравнению с действующим Проектом разработки, Дополнение предусматривает меньший объем буровых и строительных работ, что напрямую ведет к снижению уровня воздействия на окружающую среду.

За проектируемый период планируется:

1-вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений, предусмотренных утвержденным проектом разработки 2020 года. Согласно данному варианту, предусматривается бурение 19 нефтедобывающих и 2 газодобывающих скважин. Также, предусматривается ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 12 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 12 скважин.

2-вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 11 скважин и бурение 1 нефтедобывающей и 2 газодобывающих скважин.

Всего по месторождению:

- Фонд добывающих скважин – 50 единиц.
- Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2092 годы.
- Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1576,9 тыс.т.
- Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 22951,4 тыс.т.
- Конечная обводненность – 98,2%.
- Рентабельный КИН – 0,333 доли ед.

3-вариант основан на 2 варианте и дополнительно предусматривает бурение 2 нефтедобывающих скважин.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

*Выбросы. При строительстве 1 (одной) скв.: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,003364 г/с 0,0841 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000733 г/с 0,000264 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,703595999 г/с 42,5756729 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389532001 г/с 6,91861795 т/год; Углерод 3 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 0,000533764 г/с 0,0011392556 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,799394464 г/с 34,8883658 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп 0,000625 г/с, 0,000225 т/г; Фториды неорганические 2 кл.оп 0,000672 г/с, 0,000242 т/г; Метан 0,02634 г/с 0,07378919424 т/год; Смесь углевод. предельных С1-С5 0,015804 г/с, 0,01458082944 т/г; Смесь углевод. предельных С6-С10 0,016726 г/с, 0,03111055296 т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2кл.оп. 0,226556666г/с, 0,6617177т/г; Масло минеральное нефтяное 0,0002г/с; 0,0000614 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 5,671604569 г/с 16,3832717444 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 7,92568311111 г/с 5,367212 т/год.*

**Всего** в 2025г. (скв.368): 46,20920417 г/с 116,5250583т/год; в 2030г. (скв.82): 46,20920417 г/с 116,5250583 т/год; в 2031г. (скв.83): 46,20920417 г/с 116,5250583 т/год.

*При вводе из консервации скважин в 2031г.: Железо оксиды3 кл.оп. 0,0000543 г/с 0,00001954 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,00000961 г/с 0,00000346 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 1,518933334 г/с 0,38912 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,246826666 г/с 0,063232 т/год; Углерод3 кл.оп. 0,098888888 г/с 0,02432 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,237333334 г/с 0,0608 т/год; Сероводород 2 кл. оп 0,0000332416 г/с 0,0000344568 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 1,2262222 г/с 0,31616 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000002222 г/с 0,0000008 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,023733334 г/с 0,00608 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,00004334 г/с 0,0001459 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 0,63163493168 г/с 0,2698915432 т/год.*

**Всего** в 2031г. (скв.18): 3,983717797 г/с 1,12980837 т/год.



При вводе из наблюдательного фонда в 2029-2035 гг.: Диметилбензол 3 кл.оп. 0,00005105 г/с; 0,00263094 т/год; Метилбензол (349) 3 кл.оп. 0,00001722222 г/с; 0,000558 т/год; Бутилацетат 4 кл.оп. 0,00000333333 г/с; 0,000108 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 кл.оп. 0,00000722222 г/с; 0,000234 т/год; Уайт-спирит (1294\*) 0,00000811667 г/с; 0,00013906 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 1,6649 г/с; 7,420208 т/год.

**Всего** на 1 скв.: 1,664986944 г/с; 7,423878 т/год; На 18 скв. 29,96976499 г/с; 133,629804 т/год.

При испытании: Азота диоксид 2 кл. оп. 1,680262399 г/с 1,331798381 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,273042641 г/с 0,216417237 т/год; Углерод 3 кл.оп 0,181828667 г/с 0,114641984 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,246999999 г/с 0,20138 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00107847848 г/с 0,00163864588 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,071411667 г/с 1,39072184 т/год; Пентан (450) 4 кл.оп. 0,00094287 г/с; 0,00040901987 т/год; Метан (727\*) 0,057236896 г/с; 0,02488616533 т/год; Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 кл.оп. 0,001359156 г/с; 0,000589606 т/год; Смесь УВ С1-С5 0,0957362008 г/с 1,45101122794 т/год; смесь УВ С6-С10 0,015236504г/с 0,527975856 т/год; Бензол (64) 2 кл.оп. 0,000041223 г/с; 0,00682605 т/год; Диметилбензол (203) 3 кл.оп. 0,0000129558 г/с; 0,00214533 т/год; Метилбензол (349) 3 кл.оп. 0,0000259116 г/с; 0,00429066 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000002469 г/с 0,000002215 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,024699999 г/с 0,020138 т/год; Алканы С12-19 4 кл.оп. 0,63889439932 г/с 0,6120301844 т/год.

**Всего:** 5,288812436 г/с 5,906902402 т/год.

При эксплуатации: Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,02233 г/с; 0,02454 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,0004846 г/с; 0,00056 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 4,942001967 г/с; 147,860049952 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,803089433 г/с; 24,027194618 т/год; Углерод (583) 3 кл.оп. 0,103900652 г/с; 1,45532496 т/год; Сера диоксид (516) 3 кл.оп. 0,166666667 г/с; 0,5 т/год; Сероводород (518) 2 кл.оп. 0,00000121968 г/с; 0,000002268 т/год; Углерод оксид (584) 4 кл.оп. 2,814013778 г/с; 92,0994246 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп. 0,0001458 г/с; 0,0001875 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (615) 2 кл.оп. 0,000642 г/с; 0,000825 т/год; Метан (727\*) 0,38014 г/с 11,98870624 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502\*) 6,7374398 г/с; 63,5093607 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503\*) 4,12736406 г/с; 8,0443084 т/год; Диметилбензол (смесь о-,м-,п-изомеров) (203) 3 кл.оп. 0,00125 г/с; 0,3375 т/год; Метилбензол (349) 3 кл.оп. 0,0008333333 г/с; 0,14022 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп. 0,000001834 г/с; 0,000014331 т/год; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) 3 кл.оп. 0,00016666667 г/с; 0,018 т/год; Этанол (Этиловый спирт) (667) 4 кл.оп. 0,00025 г/с; 0,027 т/год; 2-Этоксиэтанол (1497\*) 0,0001333333 г/с; 0,0144 т/год; Бутилацетат (110) 4 кл.оп. 0,00016666667 г/с; 0,02772 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,018695459 г/с; 0,15467975 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 кл.оп. 0,000195 г/с; 0,03366 т/год; Уайт-спирит (1294\*) 0,0027777778 г/с; 0,4125 т/год; Алканы С12-19 4 кл.оп. 7,75692674832 г/с; 99,586327432 т/год; Эмульсол 0,0000208 г/с; 0,00002246 т/год; Взвешенные частицы (116) 3 кл.оп. 0,0016 г/с; 0,01145 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 0,000272 г/с; 0,00035 т/год; Пыль абразивная 0,0012 г/с; 0,008316 т/год.

**Всего:** 27,8827096 г/с; 480,2826442 т/год.

При вахтовый городок: Железо (II, III) оксиды (274) 3 кл.оп. 0,002376 г/с; 0,000385 т/год; Марганец и его соединения (327) 2 кл.оп. 0,0002044 г/с; 0,0000331 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 0,426933367 г/с; 6,4013232 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,069376633 г/с; 1,04021502 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,027777778 г/с; 0,40008 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,066666667 г/с; 1,0002 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00003232768 г/с; 0,0001528576 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,347400444 г/с; 5,201519 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп. 0,0001667 г/с; 0,000027 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл.оп. 0,000733 г/с; 0,0001188 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0000625 г/с; 0,0135 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000000667 г/с; 0,000011002 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,006666667 г/с; 0,10002 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,00004334 г/с; 0,0001459 т/год; Уайт-спирит (1294\*) 0,0000625 г/с; 0,0135 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете



на С/ 4 кл.оп. 0,17262438332 г/с; 2,4549191424 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 0,000311 г/с; 0,0000504 т/год.

**Всего:** 1,121438374г/с; 16,6262004 т/год.

*При ликвидации:* Железо оксиды3 кл.оп. 0,0000275 г/с 0,0001782 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000003056 г/с 0,0000198 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 2,635744413 г/с 10,4985744 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,428308453 г/с; 1,7060183т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,174944441 г/с 0,65702 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,407944447 г/с 1,63913 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00003232768 г/с 0,0000615244 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,138888888 г/с 8,531 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000001111 г/с 0,0000072 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000004123 г/с 0,000018035 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,041616669 г/с 0,164084 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы С12-19; 4 кл.оп. 1,01673549632 г/с 3,9606114756 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 0,278998 г/с 0,1138464 т/год.

**Всего на 1 (одну) скважину:** 7,145748925 г/с 27,2706503 т/год.

*Водопотребление и водоотведение.* Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение для питьевых и хозяйствственно-бытовых нужд на месторождении Кызылкия осуществляется с использованием подземных вод по разрешению на специальное водопользование (ХПВ – скважина №3 КК). Недропользователем получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК на специальное водопользование KZ77VTE00182330 от 16.06.2023г., KZ53VTE00220689 от 30.01.2024г., KZ43VTE00252685 от 10.07.2024г. Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года.

Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйствственно-питьевых целей, хозяйствственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Вода будет использоваться на хозяйствственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйствственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйствственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

*Отходы. Работы при строительстве* 1 (одной) скв.: Буровой шлам - 884,3029 т/г; Отработанный буровой раствор - 695,5866 т/г; Промасленная ветошь - 0,1724 т/г; Тара из-под химреагентов - 1,8 т/г; Промасленные фильтры - 0,073 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 1,136 т/г; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,114 т/г; Медицинские отходы - 0,135 т/г; Отработанная оргтехника и картриджи - 20,0 т/г; Макулатура бумажная и картонная - 0,8 т/г; Ртуть содержащие отходы - 0,06 т/г; Тара загрязненная нефтепродуктами - 0,575 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей - 0,29 т/г; Отработанные батарейки - 0,00125 т/г; Отработанные воздушные фильтры - 0,001 т/г; Использованная спецодежда - 0,5 т/г; Резинотехнические изделия (промасленные) - 10,0 т/г; Огарки электродов - 0,3 т/г; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 60,0 т/г; Отработанные автошины - 6,583 т/г; Строительные отходы - 10,0 т/г; Металломолом - 20,0 т/г. **Всего** в 2025г. (скв.368): 1712,43 т/год. в 2030г. (скв.82): 1712,43 т/год. в 2031г. (скв.83): 1712,43 т/год.



*Работы при вводе из консервации:*

Буровой шлам - 216,61 т/г.; ОБР - 292,97т/г.; Промасленная ветошь - 0,127т/г.; Люминесцентные лампы 0,00003 т/г.; Промасленные фильтры - 0,027 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 1,321235т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385т/г.; Огарки электродов - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 2,3215104 т/г.; .

**Всего** – 511,2328 т/г.

*Работы при вводе из наблюдательного фонда 2029-2035 гг.*

Отработанное масло - 1,136 т/г; Промасленная ветошь - 0,127 т/г; Тара из-под ЛКМ - 0,11385 т/г; Металлолом - 20,0 т/г; Коммунальные отходы (ТБО) - 0,088767 т/г;

**Всего** на 1 скв. - 21,46562 т/г; на 18 скв. – 386,3811 т/г.

*Работы при испытании:*

Промасленная ветошь - 0,1524 т/г; Тара из-под химреагентов - 0,9 т/г; Промасленные фильтры - 0,0262 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 4,602 т/г; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385 т/г; Люминесцентные лампы - 0,0002 т/г; Огарки электродов - 0,3 т/г; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 60,0 т/г; Отработанные автошины - 0,037 т/г; Строительные отходы - 1,25 т/г; Металлолом - 20,0 т/г; Пищевые отходы - 0,95 т/г.

**Всего:** 88,33165 т/год.

*Работы при эксплуатации:*

Отработанное масло - 11,0 т/г; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г; Тара из-под ЛКМ - 0,042 т/г; Светодиодные лампы - 0,12 т/г; Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей - 0,290 т/г; Нефешлам - 500,0 т/г; Тара из-под химреагентов - 1,8 т/г; Медицинские отходы - 0,135 т/г; Отработанные воздушные фильтры - 0,001 т/г; Резинотехнические изделия (промасленные) - 10,0 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,3 т/г; Металлолом - 20,0 т/г; Коммунальные отходы (ТБО) - 60,0 т/г; Отработанные шины - 3,0 т/г. **Всего:** 606,9004 т/год.

*Работы при вахтовый городок:*

Отработанное масло - 11,0 т/г; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г; Тара из-под ЛКМ - 0,042 т/г; Светодиодные лампы - 0,12 т/г; Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей - 0,290 т/г; Медицинские отходы - 0,135 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,3 т/г; Металлолом - 20,0 т/г; Коммунальные отходы (ТБО) - 60,0 т/г;

**Всего:** 92,0994 т/г.

*Работы при ликвидации:* Промасленная ветошь - 0,127 т/г; Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 0,650958 т/г; Промасленные фильтры - 0,036 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 2,493748 т/г; **Всего:** 1,627155 т/г.

**Выводы.** При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.



7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г.№280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2, п.3, ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. 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;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Предоставить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента  
экологии по Кызылординской области**

**Н. Өмірсерікұлы**

*Исп. Умиржан А.  
Тел. 230019*



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

