КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Проекта нормативов допустимых выбросов
для объектов месторождения Восточный Жагабулак ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»
на 2027 год, ПУО, ПЭК, ППМ

1. ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПЛАН С ИЗОБРАЖЕНИЕ ЕГО ГРАНИЦ.

Месторождение Восточный Жагабулак в административном отношении расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются к месторождению Восточный Жагабулак являются с. Жагабулак, расположенное в 3-4 км северо-западнее от месторождения, и поселок Шубарши, расположенный на расстоянии 10 - 12 км к юго-западу от месторождения.

Ближайшей железнодорожной станцией и городом является ст. Эмба, расположенная в 50 - 55 км северо-восточнее месторождения. Расстояние до областного центра г. Актобе – 230 км.

Рядом с месторождением Восточный Жагабулак расположены действующие месторождения Жанажол и Кенкияк.

В орографическом отношении район находится в пределах Предуральского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. К северо-западной части площади примыкают барханные пески Кумжарган.

Гидрографическая сеть представлена рекой Эмба, которая пресекает северную часть площадки в широтном направлении.

Климат района резко-континентальный с жарким сухим летом, холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха.

Сильные ветры восточного и северо-восточного направлений летом часто вызывают суховей, песчаные бури, а зимой снежные бураны.

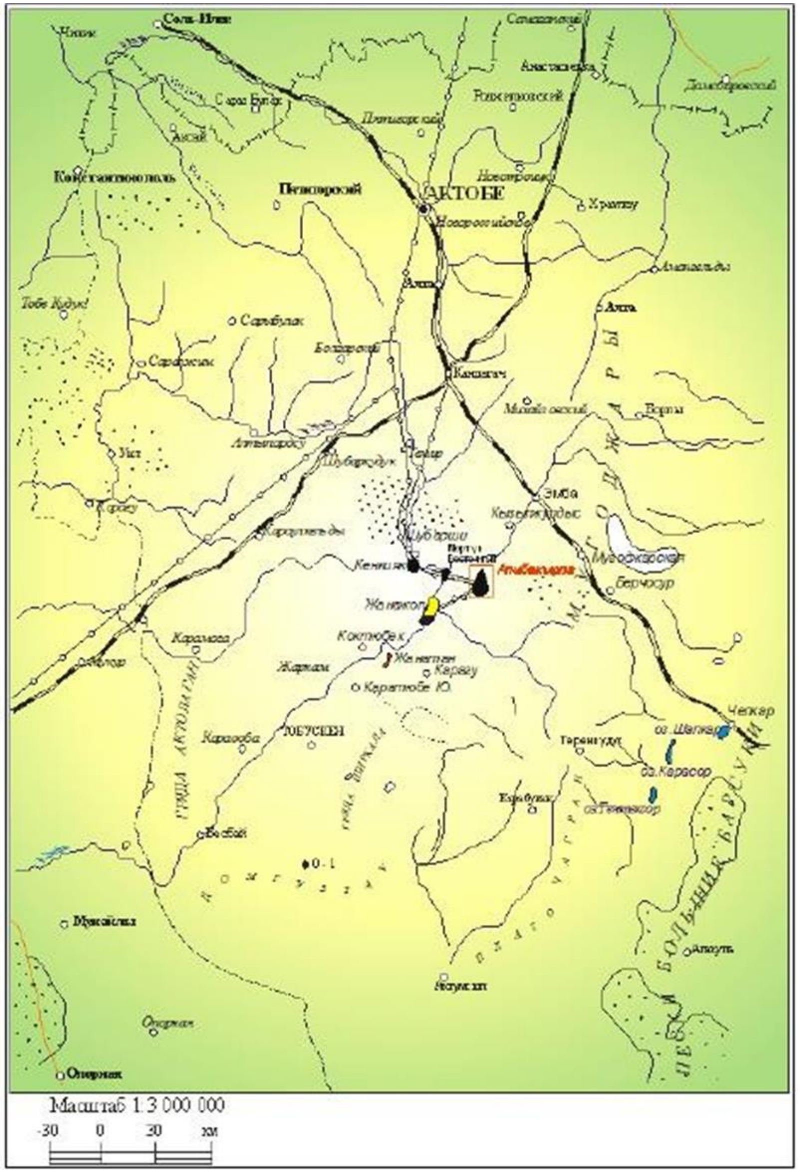
На границах санитарно-защитной зоны, селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха и т.д отсутствует.

Климат района резко континентальный, с сухим жарким летом и холодной зимой. Летом температура поднимается до +40оС +43оС, с частыми сильными ветрами преимущественно восточного направления. Зимой температура воздуха понижается до -45оС. Высота снежного покрова составляет 15–25 см. Среднегодовое количество атмосферных осадков не превышает 170 мм.

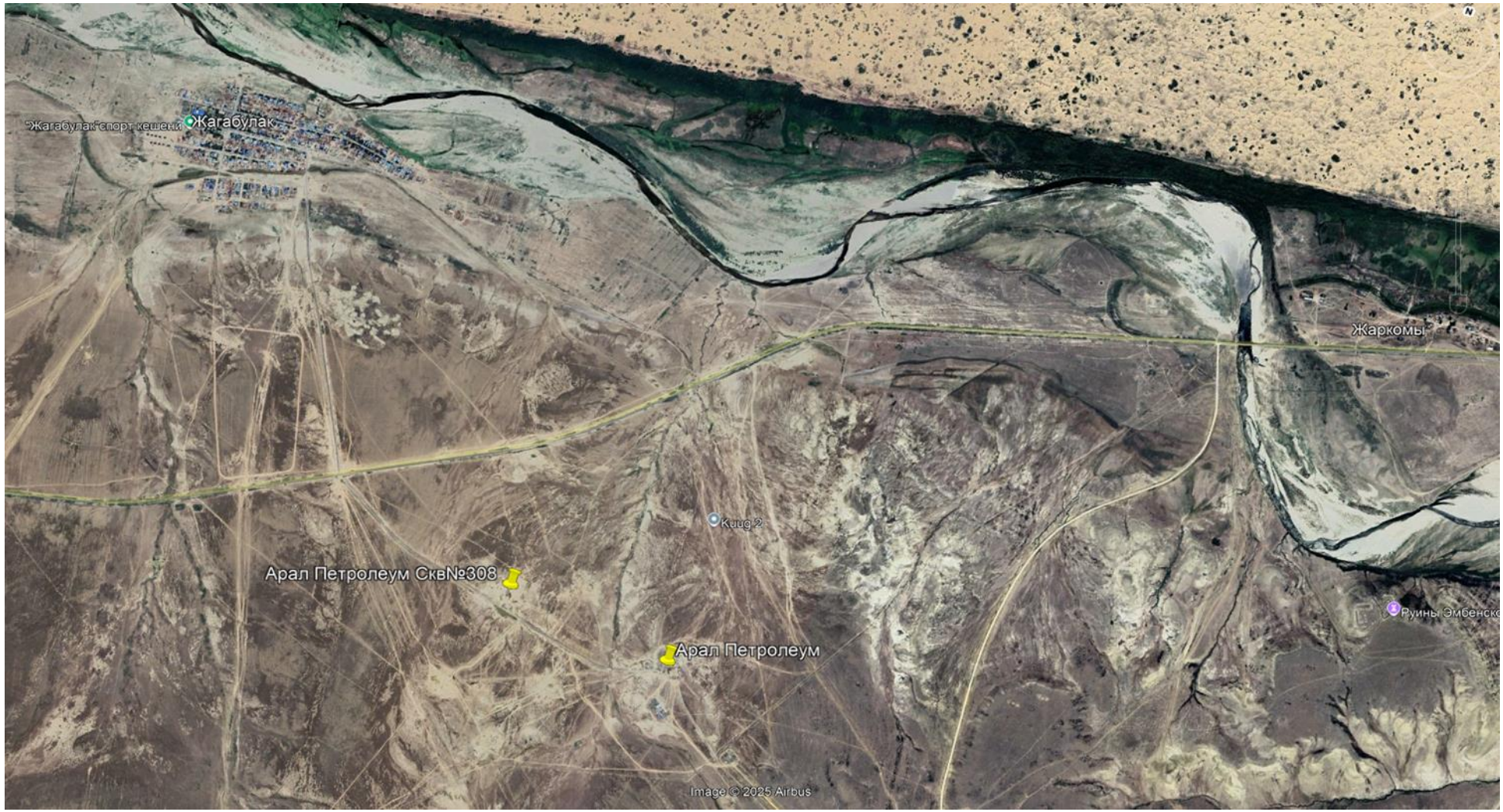
Население района малочисленное, основным занятием его является работа на нефтепромысле и животноводство.

Растительность района работ бедная. Весной травяной покров обилен, представлен полынью, ковылем и различными злаками, к лету всё выгорает. По берегам реки Эмба и на окраине песков растет тальник, джида, по балкам встречаются заросли кустарника.

Животный мир представлен млекопитающими – дикими кабанами, встречаются зайцы и корсаки, из пресмыкающихся – ужи и степные гадюки, из пернатых – орлы, ястребы, куропатки.



АКТОБЕ
Эмба
Жанажол
Кенкияк
Масштаб 1:3 000 000
-30 0 30 км


Жагабулак-спорт кешеги
Жагабулак
Жаркомы
Kuug 2
Арал Петролеум Скв№308
Арал Петролеум
Руины Эмбенско
Image © 2025 Airbus

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;

Мугалжарский район (каз. *Мұғалжар ауданы*) — административно-территориальная единица второго уровня в Актюбинской области Казахстана. Административный центр района — город Кандыагаш.

Район образован 17 июня 1997 года в результате объединения Мугоджарского и Октябрьского районов, занимает территорию 27,8 тыс. км² (9,2 % территории области). Мугалжарский район расположен в центральной части области, на севере граничит с Алгинским и Хромтауским районами, на юге с Байганинским и Шалкарским районами, на западе с Темирским районом и на востоке с Айтекебийским районом.

Население — 67,4 тыс. человек (8 % населения области), из них экономически активное населения составляет 38,5 тыс. человек.

Районный центр г. Кандыагаш расположен на расстоянии 90 км от областного центра, в нём проживает 33,7 тыс. человек.

В административно-территориальный состав Мугалжарского района входят 3 города (Кандыагаш, Эмба, Жем) и 12 сельских округов (Аккемирский, Ащесайский, Батпаккольский, Егиндибулакский, Енбекский, Журунский, имени К. Жубанова, Кайиндинский, Кумжарганский, Кумсайский, Талдысайский и село Мугалжар), где находятся 38 сельских населённых пунктов.

Название района связано с одноимёнными горами.

Поверхностные воды

Поверхностные воды. Географическое положение, геолого-геоморфологическое строение и особенности климатических условий обусловили слабое и не равномерное распределение по территории поверхностных и грунтовых вод.

Река Жем, протекающая в средней части исследуемого района с северо-востока на юго-запад, относится к бассейну Каспийского моря. Река начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, площадь водосбора 40,4 тыс. км2. Весеннее половодие на реке начинается в первой декаде апреля. Средняя дата замерзания реки приходится на первую декаду ноября.

На большей части своего течения р. Жем имеет постоянный сток и четко обозначенное русло. Но в 6 км выше по течению от п. Тасаудан река разбивается на плесы. Долина реки в верховьях имеет ширину 0,6-3,5 км, затем она увеличивается до 6-7 км в нижнем течении очертания долины теряются, и она не заметно переходит в окружающую местность. Склоны, особенный северный, крутые, высотой до 20-30 м. в пределах Байганинского блока их высота составляет 5-8 м. Ширина поймы р. Жем колеблется от 0,5 до 2 км. Минерализация р. Жем составляет в летнее время до 1,5 г/л (снижается до 1,2 г/л ниже места впадения притока Темир). В период увеличения расходов в весеннее время минерализация снижается до 0,85 г/л. Средний объем транспорта наносов за год- 21 000 т.

Вода из реки Жем используется для хозяйственно-питьевого водоснабжения, а также для орошения пастбищ и сельскохозяйственных земель.

Режим стока р. Жем характеризуется высоким весенним половодьем и низкой летней меженью с редкими дождевыми паводками. В весенний период наблюдается несколько повышенная водность в результате выпадения осадков и уменьшения испарения с водосборов

Программой ПЭК предусмотрен ежеквартальный мониторинг состояния поверхностных и подземных вод.

Подземные воды

Распределение речной сети на территории Урало-Эмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго-запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности».

Реки маловодные с резко выраженным преобладанием стока в весенний период.

По территории месторождения протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками реки Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами.

Постоянные поверхностные водотоки в районе месторождения отсутствуют. Гидрогеологические условия месторождения благоприятны, полезная толща не обводнена. Приток воды в проектируемый карьер возможен только за счет атмосферных осадков. Учитывая высокую испаряемость в данных климатических условиях, специальные мероприятия по водоотливу и водоотводу при разработке месторождения не предусматриваются. Воздействие на подземные воды может происходить через инфильтрацию сточных вод при плоскостном смыве с загрязнённых участков, а также опосредованно: через атмосферный воздух, почвенный покров и поверхностные воды. Незначительный водоприток, а также водопроницаемость полезной толщи и подстилающих пород, интенсивное испарение в данном регионе создают благоприятные условия, не требующие проведения специальных вод понижающих мероприятий по водоотливу.

Антропогенное воздействие при строительстве скважин на подземные воды выражается в наличии гидродинамических и гидрохимических изменений.

Техногенное воздействие на подземные воды, как правило, выражается в изменении уровненного режима (формировании депрессионных воронок) подземных вод под воздействием водоотбора техническими средствами и, как результат этого, - возможное истощение запасов подземных вод и загрязнение подземных вод.

Проектируемые работы, которые в той или иной степени могут оказать воздействие на подземные воды, это, при строительстве скважин и испытание скважин.

Бурение проектируемых нефтегазовых скважин является экологически опасным видом работ, которое может сопровождаться различного рода техногенными нарушениями компонентов окружающей среды, в частности, подземных вод, при условии несоблюдения природоохранных мероприятий.

К потенциальным источникам временного воздействия при бурении скважин, как правило, можно отнести: нарушение герметичности заколонного пространства, которое может быть вызвано межпластовыми перетоками, поглощением бурового раствора, затоплением территории буровой (омыванием атмосферными осадками участков разлива бурового раствора на поверхности и т.д.).

При бурении воздействие может быть оказано как на верхние водоносные горизонты, так и на глубокие. На верхние водоносные горизонты (первые от поверхности) воздействие может быть обусловлено буровыми и техногенными отходами, образовавшимися в процессе бурения

скважин. Основными источниками загрязнения почво-грунтов, которые, в свою очередь, могут стать потенциальными источниками загрязнения подземных вод верхнего горизонта, являются:

- ✓ блок приготовления и химической обработки бурового и цементного растворов;
- ✓ циркуляционная система;
- ✓ насосный блок (охлаждение штоков насосов, дизелей);
- ✓ устье скважины;
- ✓ запасные емкости для хранения промывочной жидкости;
- ✓ вышечный блок (обмыв инструмента, явление сифона при подъеме инструмента);
- ✓ сточные воды, буровой раствор;
- ✓ емкости горюче-смазочных материалов;
- ✓ двигатели внутреннего сгорания;
- ✓ химические вещества, используемые для приготовления буровых и тампонажных растворов.

Во избежание попадания загрязнений в почво-грунты, а затем и в подземные воды, все технологические площадки покрываются цементоглинистым составом.

Воздействие на глубокие водоносные горизонты может выражаться в гидродинамическом и гидрохимическом изменении подземных вод в результате их загрязнения за счет внутрипластовых перетоков, а также природными веществами, полученными в процессе испытания скважин. Некачественная герметизация отдельных интервалов может привести к смешению вод отдельных изолированных в естественных условиях водоносных горизонтов.

Отметим, что принятая конструкция скважин способствует качественному разобщению пластов и не допускает гидроразрыва пород при бурении.

Для изоляции верхних горизонтов проектом предусмотрен кондуктор, который цементируется до устья. Герметичность резьбовых соединений обсадных колонн обеспечивается за счет широкого применения трапецеидальных резьб, уплотнений и герметизирующих смазок.

Оценка воздействия бурения на подземные воды с учетом природоохранных мероприятий представлены ниже:

- ✓ нарушение герметичности заколонного пространства – межпластовые перетоки, вызывающие гидродинамические и гидрохимические изменения подземных вод смежных горизонтов / воздействие маловероятно при правильной организации процесса бурения – локальный, кратковременное, незначительная, низкая;
- ✓ поглощение бурового раствора–загрязнение при скважинной области / вероятность воздействия высокая - локальный, кратковременное, незначительная, низкая;
- ✓ попадание отходов бурения, попутных вод в верхний водоносный горизонт (загрязнение верхнего водоносного горизонта) / воздействие маловероятно при исключении утечек и цементировании технологических площадок-локальный, кратковременное, незначительная, низкая.

При испытании скважин источниками загрязнения подземных вод могут быть, как поверхностные, так и подземные источники.

К поверхностным источникам воздействия на подземные воды при испытании скважин относятся: фонтанная арматура; продувочные отводы; продукты аварийных выбросов скважин (пластовые флюиды, тампонажные смеси).

К подземным источникам воздействия на подземные воды при испытании относятся:

- ✓ извлечение нефти, газа и попутной воды приводит к образованию гидродинамической депрессии, размах крыльев которой за время проведения опыта может достигать нескольких сот метров;

- ✓ участки нарушенной изоляции затрубного пространства, в результате чего проявляются межпластовые перетоки, которые влекут за собой, как правило, нежелательную гидродинамическую взаимосвязь отдельных изолированных в естественных условиях водоносных горизонтов, усиливающуюся в условиях проведения испытания скважины.

Нефть и газ, получаемые при испытании скважин, а также минерализованные пластовые воды являются потенциальными источниками загрязнения подземных вод, например, через почво-грунты. Потери этих веществ могут происходить при неплотном соединении в сальниках задвижек, при подъеме из скважин насосно-компрессорных труб, при ремонте и проверке скважин на герметичность и т.д. Загрязненные при утечках грунты являются источником загрязнения подземных вод.

В целом воздействие в процессе строительства скважины на состояние подземных и поверхностных вод, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – локальное (1) – площадь воздействия до 1 км2 для площадных объектов или на удалении 100 м от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – кратковременный (1) – продолжительность воздействия до 6 месяцев;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2) – изменения среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Таким образом, интегральная оценка составляет 2 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается низкая (1- 8) – последствия испытываются, но величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период СМР и креплении являются:

Источник №0101 – ДВС сварочного агрегата;

Источник №7001 – Расчет выбросов пыли при перемещении грунта бульдозером;

Источник №7002 – Расчет выбросов пыли при работе экскаватора;

Источник №7003 – Сварочные работы;

Источник №7004 – Лакокрасочные работы;

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период бурения и крепления скважины с буровой установкой ZJ-50 являются:

Источник №0102 – 0103 – Буровой станок ZJ50DB (либо его аналог по хар-кам не превыш. технич. показатели) ;

Источник №0104 – Передвижная паровая установка №1;

Источник №0105 – Цементировочный агрегат;

Источник №0106 – Цементно-смесительная машина;

Источник №7005 – Емкость хранения дизтоплива;

Источник №7006 – Насос для перекачки дизтоплива;

Источник №7007 – Блок приготовления бурового раствора;

Источник №7008 – Емкость бурового шлама;

Источник №7009 – Емкость бурового раствора;

Источник №7010 – Емкость хранения масла;

Источник №7011 – Емкость отработанного масла;

Источник №7012 – Пересыпка цемента;

Источник №7013 – Блок приготовления цементного раствора;

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период

освоения скважины являются:

Источник №0112-0113 – Установка освоения ZJ650 (CAT-3512) (либо его аналог по хар-кам не превыш. технич. показатели);

Источник №0114 – Установка освоения ZJ650 (CAT-3412) (либо его аналог по хар-кам не превыш. технич. показатели);

Источник №0115 – Дизель-генератор VOLVO - TAD1241GE резервный (либо его аналог по хар-кам не превыш. технич. показатели);

Источник №0116 – Передвижная паровая установка №2;

Источник №7014 – Нефтегазосепаратор;

Источник №7015 – Насос технологический;

Источник №7016 – Емкость для дизельного топлива;

Источник №7017 – Насос для перекачки дизтоплива;

Итоговая таблица. Классификация отходов на период эксплуатации 2027-г.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	7947,707
в том числе отходов производства	-	7929,582
отходов потребления	-	18,1245
Опасные отходы		1927,577
Нефтесодержащие шламы от операций по техническому обслуживанию установки или оборудования	-	6
Буровой шлам (01 05 05*)	-	970,195
Буровой раствор (01 05 06*)	-	943,48
Промасленная ветошь	-	0,4081
Отработанные люминесцентные лампы	-	0,02398
Тара из-под ЛКМ	-	0,03
Отработанные масла	-	7,205
Отработанные масленые фильтры	-	0,04
Отработанные аккумуляторы	-	0,12
Использованная тара	-	0,075

Неопасные отходы		**6020,13**
Пластовая вода	-	6000
Твердые бытовые отходы (ТБО)	-	13,445
Пластиковые бутылки	-	0,3
Пищевые отходы	-	4,38
Металлолом	-	2
Огарки сварочных электродов	-	0,00525
Зеркальные		

3) НАИМЕНОВАНИЕ ИНИЦИАТОРА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЕГО КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ;

Инициатор намечаемой деятельности **ТОО «АРАЛ ПЕТРОЛЕУМ КЭПИТАЛ».** ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» Юридический и фактический адрес: РК, г.Алматы пр.Абылай хана, дом №135 Филиал АО «ForteBank» в г. Алматы ИИК KZ5096502F00 09698947 вАО «ForteBank» БИК IRTYKZKA

4) КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Технический процесс производства

Строительство вертикальной скважин будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-50 или ее аналогом с грузоподъемностью не менее 315 тн.

Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты.

Основные проектные данные следующие: Проектная коммерческая скорость бурения составляет 192,39 м/ст. месяц.

Общая продолжительность строительства скважины – 151,67 сут., с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения,

Проектная глубина по вертикали/по стволу – 4590,70/5058,06 м.

Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды.

Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: выбор рациональной конструкции скважин, применение эффективных передовых технологий, применение качественного полимерного бурового раствора.

Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин:

Направление 508 мм забивается на глубину 50м, для перекрытия верхней толщи отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе.

Кондуктор 339,7мм спускается на глубину 680 м (по вертикали) и цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования.

Техническая колонна 244,5мм спускается на глубину 2980 м (по вертикали), цементируется до устья (глубина спуска технической колонны может изменяться в зависимости от глубины залегания нижней терригенно-сульфатной пачки). Назначение - перекрытие надсолевой толщи, соленосной толщи, склонной к текучести и нижней терригенно-сульфатной пачки, сложенной интенсивно осыпающимися породами.

Эксплуатационная колонна 177,8мм спускается на проектную глубину 4700 м (по вертикали) и цементируется подъемом цемента до устья скважины для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Эксплуатационную колонну следует компоновать трубами в сероводород стойком исполнении с целью продления сроков эксплуатации скважины.

Продолжительность цикла строительства скважины. Процесс ведения работ по строительству 1 скважины будет состоять из следующих этапов (всего 151,67 суток):

- строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж) - 5,0 суток;
- подготовительные работы к бурению – 6,0 суток;
- бурение и крепление – 126 суток;
- испытание в эксплуатационной колонне – 14,67 суток.

5) КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВКЛЮЧАЯ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СЛЕДУЮЩИЕ ПРИРОДНЫЕ КОМПОНЕНТЫ И ИНЫЕ ОБЪЕКТЫ:

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Мониторинг сточных вод не проводиться в связи с передачей сторонней организации на основе договора				

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ Юг	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594) Углерод (Сажа) Смесь углеводородов С1-С5 Смесь углеводородов С6-С10 Сероводород Алканы С12-19 Сера диоксид Метилмеркаптан	1 раз в квартал	1 раза в сутки	Сторонней организацией	инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009)
Граница СЗЗ Запад					
Граница СЗЗ Север					
Граница СЗЗ Восток					
Граница п. Жагабулак					
Площадка скв. №308 наветренная 100м					
Площадка скв. №308 подветренная 10					

0 м					

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	р.Эмба,выше по течению р.Эмба,ниже по течению	pH	8,5	1 раз в квартал	Химический анализ
		жесткость общая, мг.экв/дм3	-		
		кальций, мг/дм3	180		
		магний, мг/дм3	50		
		нитриты, мг/дм3	0,08		
		нитраты, мг/дм3	40		
		аммоний солевой, мг/дм3	-		
		хлориды, мг/дм3	300		
		сульфаты, мг/дм3	100		
		нефтепродукты суммарно, мг/дм3	0,05		
		фенолы общие, мг/дм3	0,001		
		медь, мг/дм3	0,001		
		свинец, мг/дм3	0,1		
		цинк, мг/дм3	0,01		
		сухой остаток, мг/дм3	-		
		взвешенные вещества, мг/дм3	-		
		ХПК, мг О/дм3	30		
		БПК5, мг О2/дм3	-		
		фосфаты, мг/дм3	-		
		АПАВ, мг/дм3	-		
		Калий	50		
		Натрий	120		

		гидрокарбонаты	-		
		карбонаты	-		

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Промплощадка Точка 1 Промплощадка Точка 2 Промплощадка Точка 3 Промплощадка Точка 4 Граница СЗЗ юг Граница СЗЗ север Граница СЗЗ восток Граница СЗЗ запад Площадка скв. №308 – Точка 1 Площадка скв. №308 – Точка 2 Площадка скв. №308 – Точка 3 Площадка скв. №308 – Точка 4	PH	Не нормируются	2,3 квартал	Потенциометрический Фотометрический Весовой Титриметрический Фотометрический Инверсионный вольтамперметрический Флюориметрический
	Гумус	Не нормируются		
	Хлориды	Не нормируются		
	Азот нитратный	Не нормируются		
	Сульфаты	Не нормируются		
	Свинец	32,0 (водорастворимая форма)		
	Цинк	Не нормируются		
	Медь	Не нормируются		
	Нефтепродукты	Не нормируются		
	Массовая доля органического вещества %	Не нормируются		
	Никель, мг/кг	4		
	Железо, мг/кг	Не нормируются		
	Кадмий, мг/кг	2		
	Кальций, мг/кг	Не нормируются		
	Магний, мг/кг	Не нормируются		
	Сероводород, мг/кг	0,4		

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Скважинные хозяйства	Постоянно
2	Организованные источники (Режим работы: эксплуатационный режим; холостой ход; вид топлива; расход топлива; время работы)	Ежемесячно

Таблица 12

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, микрозивиртчас (мкр/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Санитарно-защитная зона – 4 точки	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
Территория промплощадки	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
Граница поселка Жагабулак	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
Граница производственной базы	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный

6) ИНФОРМАЦИЯ О ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРЕДЕЛЬНОМ КОЛИЧЕСТВЕ НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ, А ТАКЖЕ ИХ ЗАХОРОНЕНИЯ, ЕСЛИ ОНО ПЛАНИРУЕТСЯ В РАМКАХ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

На площадке скважин № 301

- Источник №6003-Устье скважины-неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник №6004-Блок реагентов БР-2,5-неплотности ЗРА и фланцевых соединений

На площадке скважин № 308

- Источник №6015-Устье скважины неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник №6016-Блок реагентов БР-2,5-неплотности ЗРА и фланцевых соединений

На площадке скважин № 306

- Источник №6017- Устье скважины- неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник № 6018- Блок реагентов БР-2,5- неплотности ЗРА и фланцевых соединений

На площадке скважин № 315:

- Источник №6019-Устье скважины неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник № 6020 -Блок реагентов БР-2,5 неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник №0012-Дизельгенератор 30 кВт -выхлопная труба

На площадке АГЗУ:

- Источник №6005-Спутник АМС 40-8-1500 неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник №6006-Блок реагентов БР-10/100 неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник № 0001-Свеча рассеивания дренажной емкости неплотности ЗРА и фланцевых соединений

УБСН и Пункт сбора нефти:

- Источник №0002-Факельная установка;
- Источник №0003-Печь подогрева нефти выхлопная труба;
- Источник №6007-Блочная сепарационная установка клапан,неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник №6008-Отстойник нефти–клапан,неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник №6009-Насосная установка-клапан,неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник №6010-Нефтеналивная эстакада -дыхательный клапан.
- Источник №6011-Установка «SULFATREAT XLP» клапан,неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник №0004-Свеча рассеивания дренажных емкостей- клапан,неплотности ЗРА и фланцевых соединений
- Источник№ 0005-Свеча рассеивания резервуарного паркаV-75м3(6шт) дыхательный клапан

На производственной базе:

- Источник №0006-Емкости для хранения дизтоплива – дыхательный клапан
- Источник №0007-Емкости для хранения дизтоплива дыхательный клапан
- Источник №0008 -Емкости для хранения дизтоплива дыхательный клапан
- Источник №0009- Емкость для хранения бензина дыхательный клапан

- Источник №6012 - Топливораздаточные колонки (дизтопливо) -неорганизованный
- Источник №6013- Топливораздаточные колонки (бензин) – неорганизованный
- Источник №6014 -Сварочный пост – неорганизованный
- Источник №6027 -Гараж для спецтехники – неорганизованный
- Источник № 0010- Дизельный генератор ДЭС-200 кВт выхлопная труба
- Источник №0011 - Сварочный генератор Хонда выхлопная труба

ДКС:

- Источник №6025 - Газовый сепаратор ГС-1-2,5-600-2 на входе
- Источник №6026 - Газовый сепаратор ГС-1-1,5-1200-2 на выходе
- Источник № 0023 - Свеча рассеивания дренажной емкости неплотности ЗРА и фланцевых соединений

Капитальный ремонт скважин:

- Источник №0013-Станок КРС XJ-450 выхлопная труба
- Источник №0014-Силовой двигатель бурового насоса выхлопная труба
- Источник №0015 –ДЭС 300 выхлопная труба
- Источник №0016- ДЭС 100 выхлопная труба
- Источник №0017-Цементировочный агрегат ЦА320 выхлопная труба
- Источник №0018- Емкости ДТ дыхательный клапан
- Источник №0019 –ППУ 1600/100 выхлопная труба
- Источник №6022 –выкидные линии и блок задвижек (манифольд) - неорганизованный
- Источник №6024 - Сварочный пост неорганизованный

Горячая промывка коллекторной линии скважин. АГЗУ:

- Источник №0020 –ППУ 1600/100 выхлопная труба
- Источник №0021 – Цементировочный агрегат ЦА320 выхлопная труба
- Источник №0021 – Агрегат для депарафинизации скважин АДПМ -12/150

Период СМР и крепления скважины №308:

- Источник №0024 – ДВС сварочного агрегата;
- Источник №6027 – Расчет выбросов пыли при перемещении грунта бульдозером;
- Источник №6028 – Расчет выбросов пыли при работе экскаватора;
- Источник №6029 – Сварочные работы;
- Источник №6030 – Лакокрасочные работы;

Период бурения и крепления скважины №308:

- Источник №0025 – 0026 – Буровой станок ZJ50DB (либо его аналог по хар-кам не превыш. технич. показатели) ;
- Источник №0027 – Передвижная паровая установка №1;
- Источник №0028 – Цементировочный агрегат;
- Источник №0029 – Цементно-смесительная машина;
- Источник №6031 – Емкость хранения дизтоплива;
- Источник №6032 – Насос для перекачки дизтоплива;
- Источник №6033 – Блок приготовления бурового раствора;
- Источник №6034 – Емкость бурового шлама;
- Источник №6035 – Емкость бурового раствора;

- Источник №6036 – Емкость хранения масла;
- Источник №6037 – Емкость отработанного масла;
- Источник №6038 – Пересыпка цемента;
- Источник №6039 – Блок приготовления цементного раствора;

Период освоения скважины №308:

- Источник №0030-0031 – Установка освоения ZJ650 (CAT-3512) (либо его аналог по хар-кам не превыш. технич. показатели);
- Источник №0032 – Установка освоения ZJ650 (CAT-3412) (либо его аналог по хар-кам не превыш. технич. показатели);
- Источник №0033 – Дизель-генератор VOLVO - TAD1241GE резервный (либо его аналог по хар-кам не превыш. технич. показатели);
- Источник №0034 – Передвижная паровая установка №2;
- Источник №6040 – Нефтегазосепаратор;
- Источник №6041 – Насос технологический;
- Источник №6042 – Емкость для дизельного топлива;
- Источник №6043 – Насос для перекачки дизтоплива;

Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования.

Расчет количества образующихся отходов произведен на основании технологического регламента работы предприятия и технических характеристик установленного оборудования, утвержденных норм расхода сырья, удельных норм образования отходов по отрасли и удельных показателей по справочным данным.

Расчет количества отходов, образующихся в процессе производственной деятельности Компании, произведен согласно следующим нормативным документам:

- «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства» РНД 03.1.0.3.01-96.
- Исходные данные, представленные Заказчиком;
- Фактических объемов принимаемых отходов.

Отработанные люминесцентные лампы

Количество образующихся отработанных ламп определяется по формуле: $N = n \cdot T/T_p$, шт./год,

где n- количество работающих ламп данного типа;

T_p - ресурс времени работы ламп, 15000 ч;

T - время работы ламп данного типа ламп в году, 4380ч.

N= 219*4380/8000 = 120 шт.

Масса отработанной лампы 0,2 кг, соответственно 23,98 кг или 0,02398 т.

Объем образования отработанных ртутьсодержащих ламп (2025г.) составит **0,02398 тонн в год.**

Отработанные аккумуляторы

Количество отходов образуемых аккумуляторов принимается согласно исходным данным предприятия и составляет **0,12 т/год**

Отработанные масла

Количество отхода определяется по формуле M=V*0.9*0.9*n Где:V - объема масла, залитого в картеры станков,

0.9 –плотность масла, кг/л,

0,9 - коэффициента слива масла,

n - периодичности замены масла, раз в год.

M = 49,38272х 0,9 х 0,9 х 4 = 160 кг/год = 0,16 т/год

Нефтесодержащие шламы от операций по техническому обслуживанию установки или оборудования

В связи с отсутствием утвержденной методики по расчету объема образования нефтесодержащего шлама, количество отходов принимается согласно исходным данным предприятия и составляет **6 т/год.**

Ветошь промасленная

Нормативное количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши (M_o) , т/год), норматива содержания в ветоши масел (M_o) и влаги (W): $N = M_o + M + W$, т/год,

где $M = 0.12 \cdot M_o$, $W = 0.15 \cdot M_o$.

Согласно исходных данных количество поступающего ветоши 0,03 тонн.

M= 0,12 * M_0 = 0,12 * 0,03 = 0,0036 т;

W = 0,15 * 0,03 = 0,0045 т;

N = 0,03+ 0,0036 + 0,0045 = 0,0381т/год

Отработанные масляные фильтры

В связи с отсутствием утвержденной методики по расчету объема образования отработанных масляных фильтров, количество отходов принимается согласно исходным данным предприятия и составляет **0,04 т/год.**

Пластиковые бутылки

В связи с отсутствием утвержденной методики по расчету объема образования отходов**,** объем образующихся отходов принят по данным предприятия и составит **0,3 т/год.**

Твердо-бытовые отходы (ТБО)

Расчёт проведён согласно РНД 03.1.0.3.01-96 Порядок нормирования объёмов образования и размещения отходов производства.

Средние нормы накопления ТБО на 1 человека в год составляют в кварталах с благоустроенным жилым фондом – 1,06м^3 / год (260 кг), удельный вес составляет 0,3 т/м3. Количество рабочих 30 человек (включая подрядчиков).

Таким образом, количество образуемых твёрдо-бытовых отходов составит: $M_{к.о}$= 1,06* 0,3* 30 = 9,54 т/год

Объем образования ТБО составит **9,54 тонн/год.**

Пищевые отходы

На территориях объектов предприятия имеются столовые. В процессе работы столовой образуются пищевые отходы. Данные по численности людей и количество приготовляемых блюд взяты, по предоставленным сведениям, Компании.

Норма накопления пищевых отходов:

Мп.о. = N × m × ρ × k × 10-3, т/год,

где: Мп.о. - количество образования пищевых отходов, т/год; m - количество человек, посещающих столовую, чел.;

ρ - норма образования отходов на 1 блюдо, 0,08 кг/сут;

k - количество дней работы столовой в году, продолжительность строительства скважины сут.

N - среднее количество блюд, употребляемых 1 чел. в сутки, 5 блюд;

Мп.о=5*30*0,08*365*10-3=4,38 т/год

Итого пищевые отходы составить 4,38 т/год

Пластовая вода

В связи с отсутствием утвержденной методики по расчету объема образования отходов**,** объем образующихся отходов принят по данным предприятия и составит **6000 т/год.**

Тара из-под ЛКМ

Расчет норматива образования произведен, согласно методике разработки проектовнормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение№16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04.2008г. № 100-п.

N = Mi*n + Mki*ai, т/год,

где Mi – масса i-го вида тары, т/год; n – число видов тары;

Mki – масса краски в i-ой таре, т/год

ai – содержание остатков краски в i-ой таре в долях от Mki (0,01-0,05) N = 0,0005*7+0.53*0,05 = 0,03 т

Отходы бурения скважины №308

Буровой шлам

Расчет объемов отходов бурения произведен в соответствии с методикой расчета объема образования эмиссий (в части отходов производство, сточных вод) согласно приказу Министра охраны окружающей среды РК от «3» мая 2012 года № 129-Ѳ.

Суммарный объем выбуренной породы всей скважины рассчитывают по формуле:

$\mathbf{V_п=\sum V_{п.инт.}, м^3}$

где Vп.инт. – объем выбуренной породы интервала скважины, м3.

$\mathbf{V_{п.инт}=K_1 * \pi * R^2 * L, м^3}$

Таблица 6.1 – Объем выбуренной породы при реконструкции скважины №308

Интервал	**k_1**	***π***	***Dд, м***	***R^2, м***	***L, глубина интервала***	***$V_п$, $м^3$***
0 – 10	1,2	**3,14**	0,720	0,1296	10	4,883328
10-50	1,2	**3,14**	0,508	0,0645	50	12,1518
50-700	1,2	**3,14**	0,3397	0,029	680	74,30496

700-3000	1,2	**3,14**	0,2445	0,015	2980	168,4296
3000-4700	1,2	**3,14**	0,1778	0,0079	4700	139,9058
4700-5058,06	1,2	**3,14**	0,1143	0,00327	5058,06	62,32218
ВСЕГО $V_п$:						**461,9977**

где K_1 – коэффициент кавернозности (величина кавернозности, выраженная отношением объемов всех пустот в определенном объеме породы к данному объему породы);

R – радиус интервала скважины, м; R=D/2 (D диаметр интервала скважины согласно тех. проекту) ;.

L – глубина интервала скважины, м.

Объем бурового шлама определяется по формуле:

$V_ш = V_п * 1,2$, м^3

$V_ш$= 461,9977* 1,2 = 554,4 м^3

где 1,2 - коэффициент, учитывающий разуплотнение выбуренной породы, может изменяться с учетом особенностей геологического разреза и обосновывается расчетами

Масса бурового шлама рассчитывается по формуле:

$M_ш=V_ш * \rho$

где ρ- объемный вес бурового шлама, т/м3.

$M_ш$= 554,4 м^3 * 1,75 т/м^3 = 970,195 т.

Объем отработанного бурового раствора рассчитывается по формуле:

$V_{ОБР}=1,2 * V_п * K_1+0,5 * V_ц$, м^3

где К1 - коэффициент, учитывающий потери бурового раствора, уходящего со шламом при очистке на вибросите, пескоотделителе и илоотделителе (в соответствии с [1], К1=1,052);

Vц - объем циркуляционной системы буровой установки, м3. Объем циркуляционной системы буровой установки определяется в соответствии с паспортными данными установки (Vц = 134,9 м^3);

при повторном использовании бурового раствора 1,2 заменяется на 0,25, согласно тех проекту буровой раствор повторно использоваться не будет.

$V_{ОБР}$= 1,2 * 461,9977 м^3 * 1,052 + 0,5 * 134,9 = 650,676 м^3

Согласно требованиям промышленной безопасности необходимо иметь резервный буровой раствор в объеме закачиваемого раствора, $V_{ОБР}$ + 25%

Масса отработанного бурового раствора рассчитывается по формуле:

$M_{ОБР} = V_{ОБР} * \rho$,

где ρ- удельный вес отработанного бурового раствора, т/м^3.

$M_{ОБР}$ = 650,676 м^3 * 1,45 т/м^3 = 943,48 т.

Объем буровых сточных вод (БСВ) с учетом повторного использования

Vбсв = 0,25 * Vобр.п

Vбсв = 0,25 х 943,48 = 235,87 м^3

При внедрении оборотной системы водоснабжения. Буровые сточные воды Подрядчиком используются повторно при технологическом процессе строительства скважины. Поэтому в нормативах не учитываются.

Металлолом

Количество металлолома, образующегося в процессе строительства скважины, ориентировочно составит – **2,0** тонн. (Количество металлолома принято ориентировочно и будет корректироваться предприятием по фактическому образованию). Отходы не подлежат дальнейшему использованию.

Количество промасленной ветоши

Согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г. Количество промасленной ветоши определяется по формуле:

Где:

N – количество промасленной ветоши, т/год;

Мо – поступающее количество ветоши, 0,1 т/период; М – норматив содержания в ветоши масел, т/год;

М = 0,12 * Мо

W – норматива содержания в ветоши влаги, т/год. W = 0,15 * Мо

N = 0,1 + 0,12 + 0,15 = 0,37 тонн в период

Огарки сварочных электродов

Расчет образования огарков сварочных электродов производится по формуле

«Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.

Количество огарков электродов определяется по формуле:

N = Мост *Q, где:

N – количество огарков электродов, т/год;

Мост – расход электродов, 0,35 т/период;

Q – остаток электрода, 0,015 от массы электрода.

N = 0,35 * 0,015 = 0,00525 тонн/пер.

Использованная тара (пластиковая канистра из-под химреагентов)

Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Количества использованной тары, рассчитывается по формуле:

Мотх =N*m, т/скв

где: m – масса мешка, 0.0001 т.

N – количество мешков, 250 шт/ пер.;

m – масса пластиковой канистры, 0.0005 т.

N – количество пластиковой канистры, 100 шт/ пер.; Мотх = (250 * 0.0001) + (100*0,0005) = **0,075 тонн/пер.**

Отработанные масла

Расчет количества отработанного моторного масла выполнен по «Методике разработки проектов нормативов предельно размещения отходов производства и потребления» Приложение 16 к Приказу МинООС РК №100-п от 18.04.08 г. По формуле:

Nм.м = Nd * 0,25, т

где Nd – количество израсходованного моторного масла при работе установок, работающих на дизельном топливе, т;

0,25 – доля потерь моторного масла от общего его количества. Nd = Yd * Hd * ρ, т,

где Yd – расход дизельного топлива за год, $м^3$;

Hd – норма расхода моторного масла, при использовании дизтоплива – 0,032 л/л топлива;

ρ – плотность моторного масла – 0,93 $т/м^3$.

Расчет объемов отработанного моторного масла

Наименование топлива	**Количество топлива** Yd **$м^3$/период**	**Норма расхода моторного масла, л/л топлива** Hd	**Плотность масла, $т/м^3$**	**Расход моторного масла** Nd **т/период**	**Отработанное масло** N **т/период**
При бурении и испытании					
Диз. Топливо	946,966	0,032	0,93	28,18	**7,045**

Лимиты накопления отходов на 2027 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	7947,707
в том числе отходов производства	-	7929,582
отходов потребления	-	18,1245
Опасные отходы		1927,577
Нефтесодержащие шламы от операций по техническому обслуживанию установки или оборудования	-	6
Буровой шлам (01 05 05*)	-	970,195
Буровой раствор (01 05 06*)	-	943,48
Промасленная ветошь	-	0,4081
Отработанные люминесцентные лампы	-	0,02398
Тара из-под ЛКМ	-	0,03
Отработанные масла	-	7,205
Отработанные масленые фильтры	-	0,04
Отработанные аккумуляторы	-	0,12
Использованная тара	-	0,075
Неопасные отходы		**6020,13**
Пластовая вода	-	6000
Твердые бытовые отходы (ТБО)	-	13,445
Пластиковые бутылки	-	0,3
Пищевые отходы	-	4,38
Металлолом	-	2
Огарки сварочных электродов	-	0,00525
Зеркальные		

Лимиты накопления отходов на 2027 год

Табл.4.5.

№ п/п	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Год накопления	Место накопления	Нормативные объемы накопления отходов, тонн/год	Запрашиваемые лимиты накопления отходов, тонн/год
1	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Нефтесодержащие шламы от операций по техническому обслуживанию установки или оборудования (01 05 02*)	2027 (17)	Специальные ёмкости	6	6
2	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Промасленная ветошь (15 02 02*)	2027 (17)	Металлические контейнеры объемом 0,2-0,8м3,	0,4081	0,4081
3	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*)	2027 (17)	Герметичные контейнеры	0,02398	0,02398
4	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Тара из-под ЛКМ (15 01 10*)	2027 (17)	В металлических контейнерах объемом 0,2-0,8 м3	0,03	0,03
5	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025,	Отработанные масла (13 02 08*)	2027 (17)	В закрытых металлических емкостях объемом 0,2 м3,	7,205	7,205

	31.12.2025, (1959625938)					
6	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Отработанные масленые фильтры (16 01 07*)	2027 (17)	В металлических контейнерах объемом 0,2-1м3	0,04	0,04
7	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	2027 (17)	В специально отведенных помещениях	0,12	0,12
	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Использованная тара (15 01 10*)	2027 (17)	Специальная площадка	0,075	0,075
	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Буровой шлам (01 05 05*)	2027 (17)	Специальные ёмкости	970,195	970,195
	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Буровой раствор (01 05 06*)	2027 (17)	Специальные ёмкости	943,48	943,48
8	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Пластовая вода (05 01 99)	2027 (17)	Герметичные емкостях	6000	6000

9	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Твердые бытовые отходы (ТБО) (20 03 01)	2027 (17)	В металлических контейнерах объемом 0,8 м3	13,445	13,445
10	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Пластиковые бутылки (20 01 39)	2027 (17)	В металлических контейнерах объемом 0,8 м3	0,3	0,3
11	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Пищевые отходы (20 01 08)	2027 (17)	В металлических контейнерах объемом 0,8 м3	4,38	4,38
12	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Металлолом (17 04 07)	2027 (17)	В металлических контейнерах объемом 0,8 м3	2	2
13	1, месторождения Восточный Жагабулак, Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, б/н, 48, 31, 34, 57, 36, 18, 8.9, 01.01.2025, 31.12.2025, (1959625938)	Огарки сварочных электродов (12 01 13)	2027 (17)	В металлических контейнерах 0,2 м3	0,00525	0,00525

7. ОПИСАНИЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРИОДОВ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.

При эксплуатации машин, производственных зданий и сооружений, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума должны применяться:

• технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования);

• применение технологических процессов, при которых уровни звукового давления на рабочих местах не превышают допустимые значения;

• определение опасных и безопасных зон;

• применение звукопоглощающих, звукоизолирующих устройств и конструкций;

• снижение коэффициента направленности шумового излучения относительно интересующей терри- тории;

• выбор оптимальной зоны ориентации и оптимального расстояния от источника шума;

• организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени нахождения в шумных условиях);

• зоны с уровнем звука свыше 80 дБ должны быть обозначены знаками безопасности;

• организационно-технические мероприятия по профилактике в части своевременного ремонта и смазки оборудования.

Меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду на период эксплуатации

Меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду на период экплуатации сводятся к проведению следующих мероприятий:

Мероприятия по снижению негативного воздействия на подземные воды

Основными мероприятиями по охране и рациональному использованию водных ресурсов являются:

• запрет на слив отработанного масла в неустановленных местах;

• бетон для бетонных и железобетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе; под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропи- танного битумом;

• антикоррозионная защита металлических конструкций;

контроль за техническим состоянием сооружений и транспотрных средств при эксплуатации оборудования с целью недопущения утечек ГСМ на подстилающую поверхность и смыва.

• обустройство мест локального сбора и хранения отходов;

• контроль за качеством и составом питьевой и технической воды.

• внедрение системы оборота воды(внедрена на автомойке, все воды которые будут использоваться для мойки автотранспортных средеств, будут возвращены обратно, для обратного использования);

• сбор и отведение дождевых, талых вод осуществляется через приямки и дожде-приемные колодцы самотечными сетями в яму отстойник.

• устройство ограждающих бортиков площадок, на которые возможны аварийные проливы жидких продуктов, исключающих поступление загрязнённых стоков и аварийных розливов на рельеф;

• исключение сброса в дождевую канализацию отходов производства.

Для предотвращения загрязнения подземных вод предпринят ряд технических решений, исключающих утечки от установок и оборудования, которые до минимума снизят отрицательное воздействие производства на подземные воды:

Мероприятия по снижению негативного воздействия на земельные ресурсы

Охрана земель от воздействия проектируемого объекта в период эксплуатации обеспечивается комплексом мер по минимизации изымаемых и нарушенных земель по предотвращению развития опасных геологических явлений, по предупреждению химического загрязнения почв.

Проектом предусматривается рациональное использование территории, земельных ресурсов для размещения проектируемых объектов. Взаимное расположение сооружений, по раскладки коммуникаций на территории выполнены в соответствии с требованиями действующих норм и правил.

Проектной документацией предусмотрено выполнение сплошной вертикальной планировки в пределах условных границ благоустройства с сохранением направления естественного уклона проектируемой площадки, обеспечением нормативных уклонов и поверхностного водоотвода от зданий, сооружений и наружных установок.

Вертикальная планировка разработана с учетом возможности примыкания проектируемых автомобильных дорог к существующим.

Мероприятия по защите лесного фонда:

1. обеспечить наличие средств пожаротушения в соответствии с прказом МСХ РК №18-02/942 от 23.10.2015 года;
2. устройство минерализованных полос по периметру участка с шириной не менее 4 метра;
3. принимать необходимых мер по тушению лесных пожаров;
4. В пожароопасный сезон на территории лесного фонда не допускать:

- разведение костры в хвойных молодняках, старых гарях, на участках поврежденного леса (ветровал, бурелом), лесосеках с наличием порубочных остатков и заготовленной древесины, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев, а также установка мангалов, очагов для приготовления пищи вне специально установленных и оборудованных мест;
- бросать горящие спички, окурки и вытряхивать из курительных трубок горячую золу, использовать открытый огонь и курить в неотведенных местах;
- употреблять при охоте пыжи из легковоспламеняющихся, тлеющих материалов;
- оставлять пропитанный горюче-смазочными веществами обтирочный материал в непредусмотренных специально для этого местах;

- заправлять топливные баки при работающих двигателях внутреннего сгорания, использовать машины с неисправной системой питания двигателя, а также курить, пользоваться открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим.
- применять фейерверки и иные виды огневых эффектов;
- передвигаться на технике при отсутствии искрогасителей выхлопных труб;
- заезжать на территорию лесного фонда (кроме транзитных путей) транспортных средств и механизмов, за исключением тех, которые используются для лесохозяйственной цели;
- посещать работникам участки лесного фонда при высокой и чрезвычайной степени пожарной опасности (чрезвычайная опасность) за условиями погоды;
- бросать стекла, стеклянную тару (стеклянные бутылки, банки и другие).

Мероприятия по снижению негативного воздействия на почвенный покров

Целью мониторинга состояния почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество.

Территория предприятия забетонирована, в связи с этим контроль почвенного покрова проводить не требуется.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на растительность

В период эксплуатации объекта непосредственно территория будет лишена растительного покрова.

Воздействие на растительность в период эксплуатации будет выражаться лишь в вероятности прямого или опосредованного воздействия на растительность прилегающих территорий.

Наиболее важными природоохранными мероприятиями дл снижения воздействия на растительность прилегающих территорий будут являться:

• применение современных технологий;

• организация и проведение работ по предупреждению аварийных ситуаций;

• планово-предупредительные ремонтные работы и обследование состояния оборудования;

• сбор и утилизация отходов.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на животный мир. Для снижения негативного влияния на животный мир, проектом предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

• соблюдение норм шумового воздействия и максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну;

• соблюдение норм светового воздействия и максимально возможное снижение светового фактора на окружающую фауну;

• разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники;

• ограждение территории, исключающее случайное попадание на площадку предприятия животных;

• строгое запрещение кормление диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являя

Мероприятия по снижению негативного воздействия физических факторов

В перечень работ по радиационному обследованию входит определение мощности экспозиционной дозы на границе санитарно-защитной зоны и территории предприятия. В случае превышения экспозиционной дозы выше нормативной (33 мкр/час), будут отобраны пробы почвы с целью определения характера радиационного загрязнения.

На территории предприятия отсутствуют источники радиационного воздействия, в связи с этим радиационный мониторинг проводить не требуется.

Мероприятия по управлению отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры:

На территории цеха существует бетонированная площадка временного хранения отходов. Далее отходы вывозятся, согласно договорам со специализированными организациями.

Мониторинг отходов заключается в учете персоналом всех отходов, образуемых на территории площадок и своевременный вывоз.

Мониторинг эмиссий

В рамках ***мониторинга эмиссий*** предусмотрены работы по отбору проб воздуха непосредственно от источников выбросов. Программа наблюдений – сокращенная эпизодическая. Разовые определения концентрации загрязняющих веществ в приземном слое будут проводиться в течение дня.

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Производственный экологический контроль будет проводиться аккредитованной лабораторией. Отбор проб будет проводиться ежеквартально, согласно утвержденному плану-графику между лабораторией и заказчиком. Частота, периодичность и контролируемые параметры указаны в данной программе ПЭК в соответствующих разделах. После получения результатов анализа будет разработан ежеквартальный отчет по мониторингу окружающей среды.

Отчет по мониторингу выбросов в атмосферу, предоставляется ежеквартально, в течение 10 дней после отчетного квартала.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Отчет составляется природопользователем в утвержденной форме, согласно приказу

№16-П от 14.02.2013 г., с пояснительной в произвольной форме.

8.СПИСОК ИСТОЧНИКОВ ИНФОРМАЦИИ, ПОЛУЧЕННОЙ В ХОДЕ ВЫПОЛНЕНИЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗРК (с изменениями и дополнения- ми по состоянию на 01.07.2021 г.).
3. Лесной Кодекс Республики Казахстан от 8 июля 2003 года, № 477-II ЗРК (с изменениями и дополнения- ми по состоянию на 01.07.2021 г.).
4. Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК (с изменениями и допол- нениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
5. Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 01.07.2021 г.);
6. Кодекс Республики Казахстан от 07 июля 2020 № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» (с изменениями по состоянию на 24.06.2021 г.);
7. Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» от 7 июля 2006 года № 175- III ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
8. Закон Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года № 288-VI «Об охране и использовании объектов историко-культурногонаследия».
9. Закон Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года № 593-II, (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
10. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года № 219-I «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).
11. Закон Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242-II «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
12. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 «Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» (с изменениями и дополнениями от 20.08.2021 г.).
13. Основные санитарные правила работы с радиоактивными веществами и другими источниками ионизирующих излучения (ОСП 72/87);
14. Санитарные правила СП 2.6.6.1168-02 «Санитарные правила обращения с радиоактивными отходами (СПОРО-2002)»;
15. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 02 августа 2015 года №КР-ДСМ-71 «Гигиенические нормативы к обеспечению радиационной безопасности».
16. СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» (с изменениями по состоянию на 09.07.2021 г.).
17. «Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденную МООС РК приказом N270-о от 29.10.2010 г.
18. Классификатор отходов от 6 августа 2021 года № 314.

19. Приказ и.о.Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3августа 2021 года № 286 «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний».

20. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319 Об утверждении Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения/

21. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию».

22. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

23. «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020

24. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №174 (с изменениями и дополнениями от 05.07.2020 г.).

25. Приказ и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 346 «Об утверждении Инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель».