

НЕТЕХНИЧНОЕ РЕЗЮМЕ

Основанием для составления отчета о возможных воздействиях является Договор, заключенный между АО «Эмбаунайгаз» и Атырауским Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» - Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области ООС (№03042Р от 07 апреля 2026г).

Отчет о возможных воздействиях разработана в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

Согласно Заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скринга воздействия намечаемой деятельности на проект «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-2» необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

Целью проведения данной работы является определение экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025г. №223-Ө, проекты геологразведки относятся к объектам II категории.

В 2024 г. Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» разработан «Проект разведочных работ по поиску УВ на участке Тайсойган-2» (далее – ПРР), которым предусматривалось бурение шести независимых (ОТ-1, ОТ-2, ОТ-3, ОТ-4, ОТ-5, ОТ-6) и шести зависимых скважин на структурах Солтүстік-Шығыс Байзақ, Жарык, Оңтүстік Қазанғап, Оңтүстік Байзақ, Шығыс Қожа, Оңтүстік-Батыс Байзақ с целью изучения геологического строения и оценки перспектив нефтегазоносности отложений мела, юры и триаса.

Также в 2024 г. разработано «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску УВ на участке Тайсойган-2» (далее – ДПРР), проектом дополнительно предусмотрено бурение двух независимых поисковых скважин ОТ-13 и ОТ-14.

Таким образом, общий фонд независимых поисковых скважин по ПРР и ДПРР составил восемь единиц: ОТ-1, ОТ-2, ОТ-3, ОТ-4, ОТ-5, ОТ-6, ОТ-13 и ОТ-14. Фактически из запланированного объема пробурено три независимые поисковые скважины: ОТ-2, ОТ-3 и ОТ-5 на структурах Жарык, Оңтүстік Қазанғап и Шығыс Қожа соответственно. По результатам бурения признаков УВ не обнаружено.

Дополнением №2 к проекту разведочных работ выполняется:

- Корректировка проектных решений в части изменения местоположения, проектных глубин и целевых структур ранее заложенных, но не пробуренных поисковых независимых и зависимых скважин ОТ-1/ОТ-11, ОТ-4/ОТ-9 и ОТ-6/ОТ-12;
- Предусматривается бурение независимой и зависимой скважины ОТ-7/ОТ-15;
- Отмена бурения скважин ОТ-13 и ОТ-14. Данное решение обосновано тем, что проектные точки находятся в зоне влияния месторождения подземных вод «Тайсойганское».

Административно рассматриваемый участок недр находится в Кызылкогинском районе Атырауской области. Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по №34.

Координаты угловых точек					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	48.32'.00"	54.21'00"	18	47.54'.00"	54.02'00"
2	48.04'.00"	54.21'00"	19	47.54'.00"	53.59'00"
3	48.04'.00"	54.19'00"	20	48.04'.00"	53.59'00"

4	48.03'.00"	54.19'00"	21	48.04'.00"	53.43'00"
5	48.03'.00"	54.17'00"	22	48.19'.00"	53.43'00"
6	48.02'.00"	54.17'00"	23	48.19'.00"	53.33'00"
7	48.02'.00"	54.15'00"	24	48.27'.00"	53.33'00"
8	48.01'.00"	54.15'00"	25	48.27'.00"	53.26'00"
9	48.01'.00"	54.12'00"	26	48.24'.00"	53.26'00"
10	48.00'.00"	54.12'00"	27	48.24'.00"	53.14'00"
11	48.00'.00"	54.07'00"	28	48.19'.00"	53.14'00"
12	47.58'.00"	54.07'00"	29	48.19'.00"	53.04'00"
13	47.58'.00"	54.06'00"	30	48.24'.00"	53.04'00"
14	47.57'.00"	54.06'00"	31	48.24'.00"	53.07'00"
15	47.57'.00"	54.04'00"	32	48.30'.00"	53.07'00"
16	47.56'.00"	54.04'00"	33	48.30'.00"	53.13'00"
17	47.56'.00"	54.02'00"	34	48.32'.00"	53.13'00"
Площадь (без исключения) – 3490,98 кв.км.					

Площадь участка недр за вычетом исключаемых месторождений подземных вод Тайсойганское (Южный участок), Тайсойганское (Восточный участок) и месторождений Каракудук, Айыртау-II составляет – 3366,291 км². Глубина разведки – до кристаллического фундамента.

Для решения поставленных задач, подтверждения перспективности рассматриваемых отложений настоящим проектом предусматривается бурение четырех независимых поисковых скважин ОТ-1, ОТ-4, ОТ-6, ОТ-7 на структурах Жарык, Қожа, Оңтүстік-Батыс Байзақ, Шығыс Қарақұдық соответственно и бурение 4 зависимых скважин (ОТ-11, ОТ-9, ОТ-12, ОТ-15) от результатов бурения соответствующих независимых.

- Бурение поисковой независимой и зависимой скважины ОТ-1/ОТ-11 на структуре Жарык, проектная глубина 800м, проектный горизонт – кунгурские отложения;
- Бурение поисковой независимой и зависимой скважины ОТ-4/ОТ-9 на структуре Қожа, проектная глубина 1200м, проектный горизонт – кунгурские отложения;
- Бурение поисковой независимой и зависимой скважины ОТ-6/ОТ-12 на структуре Оңтүстік-Батыс Байзақ, проектная глубина 600м, проектный горизонт – кунгурские отложения;
- Бурение поисковой независимой и зависимой скважины ОТ-7/ОТ-15 на структуре Шығыс Қарақұдық, проектная глубина 1600м, проектный горизонт – кунгурские отложения.

Сроки реализации намечаемой деятельности в период разведки

№№	Скважина	Проектный горизонт	Проектная глубина, м	Планируемый срок реализации
1	ОТ-1 ОТ-11	Т	800	2026-2027 гг.
2	ОТ-6 ОТ-12	Ј	600	
3	ОТ-4 ОТ-9	Т	1200	
4	ОТ-7 ОТ-15	Т	1600	

АО «Эмбаунайгаз» соблюдает все законодательные требования по защите охраны окружающей среды: ежеквартально проводится мониторинговые исследования согласно Программе производственного контроля по атмосферному воздуху, подземным и грунтовым водам, почвенного покрова и контролируется радиационный фон обстановка месторождения.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Использование природных ресурсов, обусловленных их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью исключается. Риски отсутствуют.

АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет операции по водоснабжению.

На участке Тайсойган-2 для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера).

Хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированной организацией определяется путем тендера).

На участке организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований.

Мероприятия по минимизации воздействия в окружающую среду

Разведка углеводородного сырья обуславливает постоянное пополнение воздушной среды новыми объемами загрязняющих веществ. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- разработка технологического регламента на период НМУ;
- обучение персонала реагированию на аварийные ситуации;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- ежегодно провести производственный мониторинг по атмосферному воздуху.

Для сведения к минимуму отрицательного действия, сопровождающее промышленное производство энергетического и химического сырья, необходимы способы борьбы за уменьшение его потерь. В технологии добычи ими будут:

- герметизация напорной системы сбора нефти.
- подавление наружной (изоляционное покрытие) и внутренней коррозии (подача ингибитора коррозии).

Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха.

Поверхностные воды в описываемом районе отсутствуют. В целом воздействия рассматриваемых работ на состояние атмосферного воздуха, может быть оценено, как ограниченное, продолжительное и умеренное по воздействию.

Воздействие на подземные воды при строительстве скважин оценивается: в пространственном масштабе как ограниченное, во временном как продолжительное и по величине как умеренное.

Для охраны водных ресурсов и прилегающих территории от негативного воздействия объектов производства необходимо выполнение следующих мероприятий:

- обеспечение учета воды и контроль ее использования с применением водоизмерительной аппаратуры;
- на всех технологических площадках оборудование системы ливневого сброса;
- создание системы сбора, очистки и утилизации сточных вод и промстоков, включая сточные хоз-бытовые воды, технические, пластовые;
- проведение ежеквартальных мониторинговых наблюдений.

Вся подтоварная вода после очистки должна быть полностью использована для закачки в пласт нагнетательных скважин.

Воздействие на геологическую среду оценивается: в пространственном масштабе как ограниченное, во временном как кратковременное и по интенсивности, как умеренное.

Воздействие на состояние почвенного покрова можно принять как умеренное, ограниченное и кратковременное.

Воздействие на состояние растительности можно принять как умеренное, ограниченное и кратковременное.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- соблюдение всех правил проведения работ;
- проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории;
- контроль уровня шума на участках работ;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв;
- использование специальных емкостей для сбора отработанных масел;
- после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ;
- утилизация отходов (отработанных масел и топлива);
- приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
- хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
- рекультивация земель, выданных во временное пользование.

ТЕХНИКАЛЫҚ ЕМЕС ТҮЙІНДЕМЕ

Ықтимал әсерлер туралы есепті жасау үшін "Ембімұнайгаз" АҚ мен "ҚМГ Инжиниринг" ЖШС Атырау филиалы арасында жасалған шарт - ҚОҚ саласындағы жұмыстарды орындауға және қызметтер көрсетуге мемлекеттік лицензия (2026 жылғы 07 сәуірдегі №03042Р) негіз болып табылады.

Ықтимал әсерлер туралы есеп Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексіне және Қазақстан Республикасының өзге де нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес әзірленді.

"Тайсойған-2 учаскесінде көмірсутектерді іздеу жөніндегі барлау жұмыстарының жобасына №2 толықтыру" жобасына қоршаған ортаға әсерді бағалауды және жоспарланған қызметтің әсерін скринингті қамту саласын айқындау туралы қорытындыға сәйкес қоршаған ортаға әсерді бағалауды жүргізу қажеттілігі міндетті.

Бұл жұмыстың мақсаты қабылданатын басқару және шаруашылық шешімдерінің нұсқаларының экологиялық және өзге де салдарын айқындау, қоршаған ортаны сауықтыру, табиғи экологиялық жүйелер мен табиғи ресурстардың жойылуын, тозуын, бүлінуін және сарқылуын болдырмау жөнінде ұсынымдар әзірлеу болып табылады.

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 12.08.2025 ж. №223-Ө қаулысына сәйкес геологиялық барлау жобалары II санаттағы объектілерге жатады.

2024 жылы "ҚМГ Инжиниринг" ЖШС Атырау филиалымен "Тайсойған-2 учаскесінде ут іздеу бойынша барлау жұмыстарының жобасы" әзірленді, оған алты тәуелсіз бұрғылау көзделген (ОТ-1, ОТ-2, ОТ -3, ОТ -4, ОТ-5, ОТ-6) Оңтүстік-Шығыс Байзақ , Жарық, Оңтүстік Қазанғап, Оңтүстік Байзақ, Шығыс Қожа, Оңтүстік-Батыс Байзақ құрылымдарында бор, Юра және триас шөгінділерінің геологиялық құрылымын зерделеу және мұнай-газдылығы перспективаларын бағалау мақсатында алты тәуелді ұңғымалар бар.

Сондай-ақ, 2024 жылы "Тайсойған – 2 учаскесінде көмірсутектерді іздеу бойынша барлау жұмыстарының жобасына қосымша" әзірленді, жобада қосымша ОТ-13 және ОТ-14-тен екі тәуелсіз іздеу ұңғымаларын бұрғылау көзделген.

Осылайша, жобалар бойынша тәуелсіз іздеу ұңғымаларының жалпы қоры сегіз бірлікті құрады: ОТ-1, ОТ-2, ОТ-3, ОТ-4, ОТ-5, ОТ-6, ОТ-13 және ОТ-14. Іс жүзінде жоспарланған көлемнен үш тәуелсіз іздеу ұңғымалары бұрғыланды: сәйкесінше Жарық, Оңтүстік Қазанғап және Шығыс Қожа құрылымдарында ОТ-2, ОТ-3 және ОТ-5. Бұрғылау нәтижелері бойынша көмірсутектер белгілері табылған жоқ.

Барлау жұмыстарының жобасына №2 толықтырумен орындалады:

* Бұрын салынған, бірақ бұрғыланбаған іздестіру тәуелсіз және тәуелді ұңғымалардың орналасуын, жобалау тереңдігін және нысаналы құрылымдарын өзгерту бөлігінде жобалау шешімдерін түзету ОТ-1/11, ОТ-4-9 және ОТ-6-ОТ-12;

* ОТ-7/ОТ-15 тәуелсіз және тәуелді ұңғыманы бұрғылау көзделеді;

* Ұңғымаларды бұрғылауды жою ОТ-13 және ОТ-14. Бұл шешім жобалық нүктелер "Тайсойған" жер асты сулары кен орнының әсер ету аймағында орналасқандығына негізделген.

Әкімшілік қаралатын жер қойнауы учаскесі Атырау облысының Қызылқоға ауданында орналасқан. Жер қойнауы учаскесінің шекаралары төменде көрсетілген және №1-ден №34-ке дейінгі бұрыштық нүктелермен көрсетілген.

Бұрыштық нүктелердің координаттары					
Бұрыштық нүктелер	Солтүстік ендік	Шығыс бойлық	Бұрыштық нүктелер	Солтүстік ендік	Шығыс бойлық
1	48.32'.00"	54.21'00"	18	47.54'.00"	54.02'00"
2	48.04'.00"	54.21'00"	19	47.54'.00"	53.59'00"
3	48.04'.00"	54.19'00"	20	48.04'.00"	53.59'00"
4	48.03'.00"	54.19'00"	21	48.04'.00"	53.43'00"
5	48.03'.00"	54.17'00"	22	48.19'.00"	53.43'00"
6	48.02'.00"	54.17'00"	23	48.19'.00"	53.33'00"
7	48.02'.00"	54.15'00"	24	48.27'.00"	53.33'00"

8	48.01'.00"	54.15'00"	25	48.27'.00"	53.26'00"
9	48.01'.00"	54.12'00"	26	48.24'.00"	53.26'00"
10	48.00'.00"	54.12'00"	27	48.24'.00"	53.14'00"
11	48.00'.00"	54.07'00"	28	48.19'.00"	53.14'00"
12	47.58'.00"	54.07'00"	29	48.19'.00"	53.04'00"
13	47.58'.00"	54.06'00"	30	48.24'.00"	53.04'00"
14	47.57'.00"	54.06'00"	31	48.24'.00"	53.07'00"
15	47.57'.00"	54.04'00"	32	48.30'.00"	53.07'00"
16	47.56'.00"	54.04'00"	33	48.30'.00"	53.13'00"
17	47.56'.00"	54.02'00"	34	48.32'.00"	53.13'00"
Ауданы (ерекшелік жоқ) – 3490,98 кв.км.					

Жер қойнауы учаскесінің ауданы Тайсойған (Оңтүстік учаскесі), Тайсойған (Шығыс учаскесі) жерасты суларының және Қарақұдық, Айыртау-II кен орындарының алынып тасталатын кен орындарын шегергенде – 3366,291 км² құрайды. Барлау тереңдігі-кристалды іргетасқа дейін.

Қойылған міндеттерді шешу, қаралатын шөгінділердің келешегін растау үшін осы жобада сәйкесінше Жарық, Қожа, Оңтүстік-Батыс Байзақ, Шығыс Қарақұдық құрылымдарында - ОТ-1, ОТ-4, ОТ-6, ОТ-7 төрт тәуелсіз іздеу ұңғымаларын бұрғылау және 4 тәуелді Ұңғымаларды бұрғылау көзделеді (ОТ-11, ОТ-9, ОТ-12, ОТ-15) тиісті тәуелсіз бұрғылау нәтижелерінен.

* Жарық құрылымында - ОТ-1/ОТ-11 іздестіру тәуелсіз және тәуелді ұңғыманы бұрғылау, жобалық тереңдігі 800м, жобалық көкжиегі – күнгүр шөгінділері;

* Тері құрылымында- ОТ-4/ОТ-9 іздеу тәуелсіз және тәуелді ұңғыманы бұрғылау, жобалау тереңдігі 1200м, жобалау көкжиегі – күнгүр шөгінділері;

* Оңтүстік-Батыс Байзақ құрылымында іздестіру тәуелсіз және тәуелді ұңғыманы- ОТ-6/ОТ-12 бұрғылау, жобалық тереңдігі 600м, жобалық көкжиегі – күнгүр шөгінділері;

* Шығыс Қарақұдық құрылымында іздестіру тәуелсіз және тәуелді ұңғыманы - ОТ-7/ОТ-15 бұрғылау, жобалық тереңдігі 1600м, жобалық көкжиегі – күнгүр шөгінділері.

Барлау кезеңінде көзделіп отырған қызметті іске асыру мерзімдері

№№	Ұңғыма, м	жобалау көкжиегі	жобалау тереңдігі, м	іске асырудың жоспарланған мерзімі
1	ОТ-1 ОТ-11	Т	800	2026-2027 ж.
2	ОТ-6 ОТ-12	Ж	600	
3	ОТ-4 ОТ-9	Т	1200	
4	ОТ-7 ОТ-15	Т	1600	

"Ембімұнайгаз" АҚ қоршаған ортаны қорғау бойынша барлық заңнамалық талаптарды сақтайды: тоқсан сайын атмосфералық ауа, жер асты және жер асты сулары, топырақ жамылғысы бойынша өндірістік бақылау бағдарламасына келісетін мониторингтік зерттеулер жүргізіледі және кен орнының радиациялық жағдайы бақыланады.

Жобада жануарлар дүниесі объектілерін, олардың бөліктерін, дериваттарын, пайдалы қасиеттері мен жануарлардың тіршілік әрекетінің өнімдерін пайдалану көзделмейді.

Олардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе) қалпына келмейтіндігіне байланысты табиғи ресурстарды пайдалану алынып тасталады.

"Ембімұнайгаз" АҚ "Ембімұнайгаз" АҚ кен орындарында ұңғымалар салумен айналысатын, сондай-ақ сумен жабдықтау жөніндегі операцияларды орындайтын субъектінің қызметтерін пайдаланады.

Тайсойған-2 учаскесінде шаруашылық-ауыз су қажеттіліктері үшін мамандандырылған ұйыммен жасалған шартқа сәйкес жүзеге асырылады. (Мамандандырылған ұйымдармен шарт ашық тендер өткізу жолымен айқындалады).

Вахталық кенттен шаруашылық сарқынды сулар кейіннен оларды мамандандырылған ұйымға кәдеге жаратуға әкете отырып, жергілікті темірбетонды септиктерге жинақталады (мамандандырылған ұйымдармен шарт тендер жолымен айқындалады).

Учаскеде қалдықтарды уақытша сақтау (жинақтау) орындары ұйымдастырылған, олар жинақталуына қарай қалдықтарды қайта өңдеуді, пайдалануды, залалсыздандыруды немесе көмуді жүзеге асыратын кәсіпорындарға шарт бойынша әкетіледі. Қалдықтарды уақытша сақтау (жинақтау) орындарын ұйымдастыру кезінде экологиялық қауіпсіздікті қамтамасыз ету жөнінде шаралар қабылданды. Уақытша сақтау (жинақтау) орындарын қамтамасыз ету қауіптілік сыныбын (қалдықтардың типі бойынша таңбаланған), түзілетін қалдықтардың физика-химиялық қасиеттерін, реактивтілігін ескере отырып, сондай-ақ тиісті талаптардың талаптарын ескере отырып жүргізілді.

Қоршаған ортаға әсерді азайту жөніндегі іс-шаралар

Көмірсутек шикізатын барлау ауа ортасын ластаушы заттардың жаңа көлемдерімен үнемі толықтыруға әкеледі. Атмосфераға ластаушы заттардың шығарындыларын азайту жөніндегі негізгі іс-шаралар:

- * ҰМУ кезеңіне арналған технологиялық регламентті әзірлеу;
- * қызметкерлерді төтенше жағдайларға ден қоюға үйрету;
- * өртке қарсы қауіпсіздік нормалары мен ережелерін сақтау;
- Өндірістік қалдықтарды қатаң белгіленген жерлерде сақтаңыз;
- * жыл сайын атмосфералық ауа бойынша өндірістік мониторинг жүргізу.

Энергетикалық және химиялық шикізаттың өнеркәсіптік өндірісімен бірге жүретін теріс әсерді азайту үшін оның шығындарын азайту үшін күресудің жолдары қажет. Олар өндіру технологиясында болады:

* мұнай жинаудың қысым жүйесін тығыздау.

* сыртқы (окшаулағыш жабын) және ішкі коррозияны басу (коррозия ингибиторын беру).

Мұнай өндіру объектісінің зиянды әсерін азайту бойынша жоғарыда көрсетілген шаралар қалыпты жұмыс режимінде ауа бассейнінің ластануының есептік көрсеткіштері бойынша жеткілікті болып табылады, өйткені олар ауа сапасына қойылатын санитарлық талаптарды қамтамасыз етеді.

Сипатталған аймақта жер үсті сулары жоқ. Жалпы, қарастырылып отырған жұмыстардың атмосфералық ауа жағдайына әсері шектеулі, ұзақ және орташа әсер ретінде бағалануы мүмкін.

Ұңғымаларды салу кезінде жер асты суларына әсері бағаланады: кеңістіктік масштабта шектеулі, уақытша ретінде ұзақ және көлемі бойынша орташа.

Су ресурстарын және оған іргелес аумақтарды өндіріс объектілерінің теріс әсерінен қорғау үшін мынадай іс шараларды орындау қажет:

* суды есепке алуды қамтамасыз ету және оны пайдалануды бақылау

Су өлшеу аппаратурасы;

* барлық технологиялық алаңдарда нөсер жүйесінің жабдықтары қалпына келтіру;

* ағынды сулар мен өнеркәсіптік суларды жинау, тазарту және кәдеге жарату жүйесін құру,

ағынды шаруашылық-тұрмыстық суларды, техникалық, қабаттық суларды қоса алғанда;

• тоқсан сайынғы мониторингтік бақылаулар жүргізу.

Тазартудан кейінгі барлық сатылатын су айдау ұңғымаларының қабатына айдау үшін толығымен пайдаланылуы керек.

Геологиялық ортаға әсер: кеңістіктік масштабта шектеулі, уақытша қысқа мерзімді және қарқындылығы орташа деп бағаланады.

Жер жамылғысының күйіне әсер ету орташа, шектеулі және қысқа мерзімді деп қабылдануы мүмкін.

Өсімдік жағдайына әсер ету орташа, шектеулі және қысқа мерзімді деп қабылдануы мүмкін.

Жобада қоршаған ортаны қорғау жөніндегі мынадай іс-шаралар көзделеді қоршаған орта:

- * жұмыстарды жүргізудің барлық ережелерін сақтау;
- * уақытша пайдалануға берілген аумақ шегінде жұмыстар жүргізу;
- * жұмыс учаскелеріндегі шу деңгейін бақылау;
- * жанар-жағармайдың ағып кетуін уақытында жою
- * механизмдер мен Дизельдердің жұмысы және топырақтың ластануына жол

бермеу;

- * пайдаланылған майларды жинау үшін арнайы ыдыстарды пайдалану;

* жұмыстар аяқталғаннан кейін учаскелер тұрмыстық және өндірістік қалдықтардан, ЖЖМ қалдықтарынан тазартылады;

- қалдықтарды (пайдаланылған майлар мен отынды)кәдеге жарату;
- * айналым жүйесінде бұрғылау ерітіндісін дайындау және өңдеу;
- * жабық үй-жайларда материалдар мен химиялық реагенттерді сақтау;
- * уақытша пайдалануға берілген жерлерді қалпына келтіру.