

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Раздел охраны окружающей среды (РООС) выполнен к «Проекту на проведение изоляционно-ликвидационных работ при ликвидации скважин на месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» на 2026г».

Основанием для составления раздела ООС является:

- Статья 49, глава 7 «Экологическая оценка» Экологического кодекса РК;
- Договор на оказание услуг;
- Техническое задание.

Раздел ООС выполнен Службой экологии Атырауского Филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» согласно договору с АО «Эмбаунайгаз».

Основная цель РООС – оценка всех факторов воздействия на компоненты окружающей среды, прогноз изменения качества окружающей среды при реализации производственных решений с целью разработки мероприятий и рекомендаций по снижению различных видов воздействий на отдельные компоненты окружающей среды и здоровье населения.

Раздел ООС включает следующие этапы его проведения:

- характеристика и оценка современного состояния окружающей среды, включая атмосферу, гидросферу, литосферу, флору и фауну, выявление приоритетных по степени антропогенной нагрузки природных сред, ранжирование факторов воздействия;
- анализ планируемой производственной деятельности с целью установления видов и интенсивности воздействия на окружающую среду, пространственного распределения источников воздействия и ранжирование по их значимости;
- комплексная прогнозная оценка ожидаемых изменений окружающей среды в результате планируемой деятельности на участке работ;
- природоохранные мероприятия по снижению антропогенной нагрузки на окружающую среду.

РООС выполнен с соблюдением Законов Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, нормативно-правовых требований и договорных обязательств.

Объем работ по ликвидации 7 скважин (В-5, В-6, В-13, 53, 72, 7, 177) месторождений НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» составляет в целом 1272 час. Работы по ликвидации будут проводиться в 2026 году. Время работы ликвидации на 1 скважину в среднем составляет примерно 8 суток.

Объем работ по переликвидации 1 скважины (В-6) месторождений НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» составляет 264 часов. Работы по ликвидации будут проводиться в 2026 году. Время работы ликвидации на 1 скважину в среднем составляет 11 суток.

Во время ликвидационных работ будет привлечен подъемный агрегат А-50.

Работы ликвидации скважин будет осуществляться параллельно.

В целом при проведении изоляционно-ликвидационных работ по территории промплощадки НГДУ «Жайыкмунайгаз» выявлено – 7 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 4, неорганизованных – 3. Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями сборников методик, а также отраслевыми методиками для автомобильного транспорта и нефтехимического оборудования. Также и при проведении изоляционно-переликвидационных работ.

Всего стационарными источниками за весь период проведения ликвидации 7 скважин выбрасывается в атмосферу **1,489165744 г/с** или **11,317345 т/период** вредных веществ.

Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при ликвидации скважин В-5, В-6, В-13, 53, 72, 7, 177 НГДУ «Жайыкмунайгаз» на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
				1 скв	7 скв
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	3	0,0728	0,001573	0,011011
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	2	0,00769	0,000166	0,001162
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0,3388333333	0,3924	2,7468
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,4404833333	0,51012	3,57084
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,0564722223	0,0654	0,4578
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,1129444444	0,1308	0,9156
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,0000183	0,0000023	0,0000161
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	0,2823611111	0,327	2,289
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,0135533333	0,015696	0,109872
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,0135533333	0,015696	0,109872
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	0,1420483333	0,1577755	1,1044285
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	3	0,008408	0,0001347	0,0009429
В С Е Г О :			1,489165744	1,6167635	11,317345

Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при переликвидации скважины В-6 НГДУ «Жайыкмунайгаз» на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	3	0,0728	0,001573
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	2	0,00769	0,000166
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0,3388333333	0,5694
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,4404833333	0,74022
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,0564722223	0,0949
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,1129444444	0,1898
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,0000183	0,0000023
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	0,2823611111	0,4745
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,0135533333	0,022776
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,0135533333	0,022776
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	0,1420483333	0,2285917

2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	3	0,008408	0,0001347
В С Е Г О :			1,489165744	2,3448397

На период проведения изоляционно-ликвидационных работ образуются отходы: промасленная ветошь – 1,0668 т/год, металлолом - 0,0028 т/год, коммунальные отходы - 0,1148 т/год, пищевые отходы – 0,336 т/год. Итого объем отходов при ликвидации 7 скважин по НГДУ «Жайыкмунайгаз» составляет – **1,5204 т/год.**

На период проведения изоляционно-переликвидационных работ образуются отходы: промасленная ветошь – 0,1524 т/год, металлолом - 0,0004 т/год, коммунальные отходы - 0,0226 т/год, пищевые отходы – 0,066 т/год. Итого объем отходов при переликвидации 1 скважины по НГДУ «Жайыкмунайгаз» составляет – **0,2414 т/год.**

Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

Общий объем воды водопотребления и водоотведения для хоз- питьевых нужд при ликвидации 7 скважин – 84 м3/цикл.

Общий объем воды водопотребления и водоотведения для хоз- питьевых нужд при переликвидации 1 скважины – 16,5 м3/цикл.

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. На месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, для бытовых нужд используется вода из близлежащего источника.

Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости объемом 50 м3, и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

ТЕХНИКАЛЫҚ ЕМЕС ТҮЙІНДЕМЕ

«Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі ««Ембімұнайгаз» АҚ "Жайықмұнайгаз" МГӨБ кен орындарында ұңғымаларды жою кезінде оқшаулау-жою жұмыстарын жүргізуге арналған 2026 жылға арналған жобасына» орындалады.

Қоршаған ортаны қорғау бөлімін құрудың негізі:

- «Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің «Экологиялық бағалау» 49-бабы», 7-тарауы;
- Қызмет көрсету туралы келісім;
- Техникалық сипаттамалар.

Қоршаған ортаны қорғау бөлімін «Ембімұнайгаз» АҚ-мен жасалған шартқа сәйкес "ҚМГ Инжиниринг" ЖШС Атырау филиалының экология бөлімінің қызметкерлері орындады.

Негізгі мақсаты қоршаған ортаны қорғау бөлімі-қоршаған ортаның құрамдас бөліктеріне әсер етудің барлық факторларын бағалау, қоршаған ортаның жекелеген құрамдас бөліктеріне және халықтың денсаулығына әсер етудің әртүрлі түрлерін азайту жөніндегі іс-шаралар мен ұсынымдарды әзірлеу мақсатында өндірістік шешімдерді іске асыру кезінде қоршаған орта сапасының өзгеруін болжау.

Қоршаған ортаны қорғау бөлімі оны өткізудің келесі кезеңдерін қамтиды:

- атмосфераны, гидросфераны, литосфераны, флора мен фаунаны қоса алғанда, қоршаған ортаның қазіргі жай-күйін сипаттау және бағалау, антропогендік жүктеме дәрежесі бойынша басым табиғи орталарды анықтау, әсер ету факторларын саралау;
- қоршаған ортаға әсер ету түрлері мен қарқындылығын анықтау, әсер ету көздерін кеңістікте бөлу және олардың маңыздылығы бойынша саралау мақсатында жоспарланған өндірістік қызметті талдау;
- жұмыс учаскесінде жоспарланған қызмет нәтижесінде қоршаған ортаның күтілетін өзгерістерін кешенді болжамды бағалау;
- қоршаған ортаға антропогендік жүктемені азайту жөніндегі табиғат қорғау іс-шаралары.

Қоршаған ортаны қорғау бөлімі Қазақстан Республикасының қоршаған ортаны қорғау саласындағы заңдарын, нормативтік-құқықтық талаптар мен шарттық міндеттемелерді сақтай отырып орындалды.

«Ембімұнайгаз» АҚ «Жайықмұнайгаз» МГӨБ кен орындарының 7 ұңғымаларын (В-5, В-6, В-13, 53, 72, 7, 177) жою жөніндегі жұмыстардың көлемі тұтастай алғанда 1272 сағатты құрайды. 1 ұңғыманы жою жұмысының уақыты орта есеппен 8 тәулікті құрайды.

«Ембімұнайгаз» АҚ «Жайықмұнайгаз» МГӨБ кен орындарының 1 ұңғымасын (В-6) қайта жою жөніндегі жұмыстардың көлемі тұтастай алғанда 264 сағатты құрайды. 1 ұңғыманы жою жұмысының уақыты орта есеппен 11 тәулікті құрайды.

Жою жұмыстары кезінде А-50 көтергіш агрегаты тартылады.

Ұңғымаларды жою жұмыстары қатар жүргізілетін болады.

Тұтастай алғанда, «Жайықмұнайгаз» МГӨБ өнеркәсіптік алаңының аумағында оқшаулау-жою жұмыстарын жүргізу кезінде ластанудың 7 стационарлық көзі анықталды, оның ішінде ұйымдасқан - 4, ұйымдаспаған - 3. Зиянды заттардың шығарындыларын есептеу әдістемелер жинақтарының талаптарына, сондай-ақ автомобиль көлігі мен мұнай-химия жабдығына арналған салалық әдістемелерге сәйкес жүргізілді. Оқшаулау-қайта жою жұмыстары жүргізілген жағдайда да осындай стационарлық көздері анықталды.

7 ұңғыманы жоюдың барлық кезеңінде стационарлық көздер атмосфераға 1, 489165744 г/с немесе 11,317345 т/кезең зиянды заттарды шығарады.

2026 жылға арналған «Жайықмұнайгаз» МГӨБ ұңғымаларын жоюдың стационарлық көздерінен А-50 зиянды заттардың тізбесі

ЛЗ коды	Ластаушы заттың атауы	Қауіптік сыныбы	Шығарындылардың мөлшері, т/жыл
---------	-----------------------	-----------------	--------------------------------

			Шығарынды- лардың мөлшері, г/с	1 ұңғыма	7 ұңғыма
0123	Темір (II,III) оксиді (темірге есептелген) (диТемір үшоксиді, темір оксиді)	3	0,0728	0,001573	0,011011
0143	Марганец және оның қосылыстары (марганец диоксидіне қайта есептегенде)	2	0,00769	0,000166	0,001162
0301	Азот тотықтары (NO ₂ -ге қайта есептегенде)	2	0,3388333333	0,3924	2,7468
0304	Азот оксиді (NO)	3	0,4404833333	0,51012	3,57084
0328	Көміртек (күйе, қара көміртек)	3	0,0564722223	0,0654	0,4578
0330	Күкіртті ангидрид (SO ₂)	3	0,1129444444	0,1308	0,9156
0333	Күкіртсутек (күкірт сутегі) (518)	2	0,0000183	0,0000023	0,0000161
0337	Көміртек тотығы (CO)	4	0,2823611111	0,327	2,289
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,0135533333	0,015696	0,109872
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,0135533333	0,015696	0,109872
2754	С-ға есептелген C12-19 алкандар аударғанда/ C12-C19 шектелген көмірсутектері (С-ға қайта есептелген); РПК-265 П еріткіштері	4	0,1420483333	0,1577755	1,1044285
2908	Қос тотықты кремнийі бар бейорганикалық тозаң, %-бен: 70-20 (цемент өндірісінің шамот, цемент, тозаңы - балшық, балшықты тақтатас, домна қожы, құм, клинкер (кремнезели күлі, қазақстандық кен орындарының көмір күлі және т.б.)	3	0,008408	0,0001347	0,0009429
	БАРЛЫҒЫ :		1,489165744	1,6167635	11,317345

2026 жылға арналған «Жайықмұнайгаз» МГӨБ ұңғымаларын қайта жоюдың стационарлық көздерінен А-50 зиянды заттардың тізбесі

ЛЗ коды	Ластаушы заттың атауы	Қауіптік сыныбы	Шығарынды- лардың мөлшері, г/с	Шығарындылардың мөлшері, т/жыл
				1 ұңғыма
0123	Темір (II,III) оксиді (темірге есептелген) (диТемір үшоксиді, темір оксиді)	3	0,0728	0,001573
0143	Марганец және оның қосылыстары (марганец диоксидіне қайта есептегенде)	2	0,00769	0,000166
0301	Азот тотықтары (NO ₂ -ге қайта есептегенде)	2	0,3388333333	0,5694
0304	Азот оксиді (NO)	3	0,4404833333	0,74022
0328	Көміртек (күйе, қара көміртек)	3	0,0564722223	0,0949
0330	Күкіртті ангидрид (SO ₂)	3	0,1129444444	0,1898
0333	Күкіртсутек (күкірт сутегі) (518)	2	0,0000183	0,0000023
0337	Көміртек тотығы (CO)	4	0,2823611111	0,4745
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,0135533333	0,022776
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,0135533333	0,022776
2754	С-ға есептелген C12-19 алкандар аударғанда/ C12-C19 шектелген көмірсутектері (С-ға қайта есептелген); РПК-265 П еріткіштері	4	0,1420483333	0,2285917
2908	Қос тотықты кремнийі бар бейорганикалық тозаң, %-бен: 70-20 (цемент өндірісінің шамот, цемент, тозаңы - балшық, балшықты тақтатас, домна қожы, құм, клинкер (кремнезели күлі, қазақстандық кен орындарының көмір күлі және т.б.)	3	0,008408	0,0001347
	БАРЛЫҒЫ :		1,489165744	2,3448397

Оқшаулау-жою жұмыстарын жүргізу кезеңінде қалдықтар түзіледі: майланған шүберек - жылына 1,0668 т, металл сынықтары - жылына 0,0028 т, коммуналдық қалдықтар - жылына 0,1148 т, тамақ қалдықтары - жылына 0,336 т. Жайықмұнайгаз МГӨБ бойынша 7 ұңғыманы жою кезіндегі қалдықтардың жиынтық көлемі жылына – **1,5204 тоннаны** құрайды.

Оқшаулау-қайта жою жұмыстарын жүргізу кезеңінде қалдықтар түзіледі: майланған шүберек - жылына 0,1524 т, металл сынықтары - жылына 0,0004 т, коммуналдық қалдықтар - жылына 0,0226 т, тамақ қалдықтары - жылына 0,066 т. Жайықмұнайгаз МГӨБ бойынша 1 ұңғыманы жою кезіндегі қалдықтардың жиынтық көлемі жылына – **0,2414 тоннаны** құрайды.

Қалдықтардың барлық түрлерін мамандандырылған ұйым шартқа сәйкес шығарады, мамандандырылған ұйым тендер арқылы жоспарланған жұмыстарды бастар алдында таңдалады.

7 ұңғыманы жою кезінде шаруашылық-ауыз су қажеттіліктері үшін су тұтыну және су бұрудың жалпы көлемі - 84 м3/цикл.

1 ұңғыманы қайта жою кезінде шаруашылық-ауыз су қажеттіліктері үшін су тұтыну және су бұрудың жалпы көлемі – 16,5 м3/цикл.

Жұмысшыларға Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2002 жылғы 2 ақпандағы бұйрығымен бекітілген «Су көздеріне, шаруашылық-ауыз су алу орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға және мәдени-тұрмыстық су пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларының талаптарына сәйкес келетін сумен қамтамасыз етіледі. 2023 жылғы №26. «Жайықмұнайгаз» МГӨБ кен орнында, ауыз суға арналған су көлемі 18,9 литр пластик бөтелкелерде беріледі; жақын жердегі су тұрмыстық қажеттіліктерге пайдаланылады.

Жиналған саркынды сулар сыйымдылығы 50 м3 болатын арнайы металл резервуарларға құйылады, жинақталған сайын мамандандырылған ұйыммен келісімге сәйкес шығарылады, тендер арқылы жоспарланған жұмыс басталғанға дейін мамандандырылған ұйым таңдалады.