

ТЕХНИКАЛЫҚ ЕМЕС ТҮЙІНДЕМЕ

«Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі «Уаз Солтүстік кен орнында жобалық тереңдігі 1030 м №УС-13, 20 пайдалану ұңғымаларын бұрғылау бойынша топтық техникалық 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.

№УС-13, 20 ұңғымалардың бұрғылаудың мақсаты – мұнай өндіру.

Құрылыстың басталуы: 2026 жыл.

Құрылыс мерзімі: 52,5 тәулік.

Жұмысшылар саны: 30 адам.

Құрылыс-монтаждау жұмыстары кезінде ластаушы заттардың шығарындылары көздерінің жалпы саны 6 стационарлық ластау көздерін құрайды, оның ішінде 1 ұйымдасқан, 5 ұйымдаспаған; ұңғымаларды бұрғылау кезінде – 20 стационарлық ластау көзі, оның 8-і ұйымдастырылған, 12-і ұйымдастырылмаған; ұңғымаларды игеру кезінде – 8 стационарлық ластау көзі, оның ішінде 3 ұйымдасқан, 5 ұйымдаспаған.

№УС-13, 20 ұңғымаларды бұрғылау кезінде жоспарланған жұмыстардың барлық кезеңінде стационарлық көздерден атмосфераға шығарылатын жалпы мөлшері: **61,123716 т/жыл.**

VR-500 бұрғылау қондырғысын пайдалану кезінде құрылыс-монтаждау жұмыстары, бұрғылау, бөлшектеу және сынау кезінде стационарлық көздерден бөлінетін зиянды заттардың тізбесі 2026 ж.

ЛЗ коды	Заттың атауы	Қауіптік сыныбы	Шығарындылардың мөлшері, г/с	Шығарындылардың мөлшері, т/жыл
1	2	3	4	5
0123	Темір (II,III) оксиді (темірге есептелген) (диТемір үшоксиді, темір оксиді)	3	0,08262	0,030292
0143	Марганец және оның қосылыстары (марганец диоксидіне қайта есептегенде)	2	0,00241	0,000764
0301	Азот тотықтары (NO2-ге қайта есептегенде)	2	2,40511333333	14,5456
0304	Азот оксиді (NO)	3	2,75247333333	18,58134
0328	Көміртек (күйе, қара көміртек)	3	0,35605288889	2,3963
0330	Күкіртті ангидрид (SO2)	3	0,92901377879	5,199238
0333	Күкіртсутек (күкірт сутегі) (518)	2	0,00031236	6,78E-05
0337	Көміртек тотығы (CO)	4	2,01101944444	12,9417
0415	Қаныққан көмірсутектердің C1-C5 қоспасы (1502*)		0,25267502	0,409146
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,08442333333	0,570552
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,08442333333	0,570552
2735	Минералды май (шпиндель, станок, цилиндр және т.б.) (716*)		0,0007	0,0004
2754	С-ға есептелген C12-19 алкандар аударғанда/ C12-C19 шектелген көмірсутектері (С-ға қайта есептелген); РПК-265 П еріткіштері	4	0,95510233333	5,728697
2907	Құрамында кремний диоксиді бар бейорганикалық шаң: 70-тен астам (Дина) (493)	3	0,31293	0,126254
2908	Қос тотықты кремний бар бейорганикалық тозаң, %-бен: 70-20 (цемент өндірісінің шамот, цемент, тозаңы - балшық, балшықты тақтатас, домна қожы, құм, клинкер (кремнезелі күлі, қазақстандық кен орындарының көмір күлі және т.б.)	3	0,0079324	0,012012
2930	Абразивті шаң (ақ корунд, монокорунд) (1027*)		0,027	0,0108
	Барлығы:		10,26420156	61,123716

Ұңғымаларды бұрғылау кезінде пайда болатын негізгі қалдықтар: жұмсалған бұрғылау ерітіндісі; бұрғылау шламдары; қатты тұрмыстық қалдықтар; тамақ қалдықтары, майлы шүберектер; металл сынықтары; дәнекерлеу электродтарының түтіктері; қалдық майлар. №УС-13, 20 ұңғыма бойынша қалдықтардың жинақталу шегі **728,5657 т/жылды**

құрайды, оның ішінде тұтыну қалдықтары **0,8846 т/жыл**, өндіріс қалдықтары **727,6811 т/жыл**.

№ УС-13, 20 ұңғымаларды бұрғылау кезінде су тұтынуға және суды шаруашылық-ауыз су қажеттіліктеріне бұруға арналған судың жалпы көлемі **472,5 м3/цикл**. Бұрғылау ағынды суларының көлемі **392,958 м3** немесе **400,81716** тоннаны құрайды.

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. Солтүстік Уаз кен орнында ауыз суға арналған су көлемі 18,9 литр пластик бөтелкелерде беріледі; жақын жердегі су тұрмыстық қажеттіліктерге пайдаланылады.

Жиналған сарқынды 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.

№УС-13, 20 пайдаланушы ұңғымасын бұрғылау ZJ-15 немесе (ZJ-20, ZJ-30) маркалы, жүк көтергіштігі кемінде 90 тонна болатын бұрғы қондырғысы арқылы жүзеге асырылады.

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Раздел охраны окружающей среды (РООС) выполнен к проекту «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №УС-13, 20 на месторождении Уаз Северный проектной глубиной 1030м».

Основанием для составления раздела ООС является:

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

Раздел ООС выполнен Управлением 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.

Целью бурения скважин №УС-13, 20 является добыча нефти.

Начало строительства: 2026 год.

Срок строительства: 52,5 суток.

Количество рабочих: 30 человек.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ при строительно-монтажных работах – 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 5;

при бурении скважин - 20 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 8, неорганизованных - 12;

при освоении скважин - 8 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3 неорганизованных - 5.

Всего стационарными источниками выбрасывается в атмосферу за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважин №УС-13, 20 составляет: **61,123716 т/г.**

Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительно-монтажных работах, бурении, демонтаже и испытании при использовании БУ VR-500 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	2	3	4	5
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	3	0,08262	0,030292
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	2	0,00241	0,000764
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	2,40511333333	14,5456
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	2,75247333333	18,58134
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,35605288889	2,3963
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,92901377879	5,199238
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,00031236	6,78E-05
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	2,01101944444	12,9417
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,25267502	0,409146
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,08442333333	0,570552
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,08442333333	0,570552
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0,0007	0,0004

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	0,95510233333	5,728697
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	3	0,31293	0,126254
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	0,0079324	0,012012
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,027	0,0108
В С Е Г О:			10,26420156	61,123716

Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; пищевые отходы, промасленная ветошь; металлолом; огарки сварочных электродов; отработанные масла. Лимит накопления отходов скважин №УС-13, 20 составляет **728,5657 т/период**, из них отходы потребления – **0,8846 т/год**, отходы производства – **727,6811 т/год**.

Общий объем воды водопотребления и водоотведения для хоз- питьевых нужд при бурении скважин №УС-13, 20 – **472,5 м3/цикл**.

Объем буровых сточных вод составляет **392,958 м3** или **400,81716 т**.

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 месторождении Уз Северный 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.

Строительство вертикальных эксплуатационных скважин № УС-13, 20 будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-15 или аналог (ZJ-20, ZJ-30) с грузоподъемностью не менее 90 тонн.