ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
**АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ**

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
**ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ**

060011, ҚР, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

Номер: KZ48VVX00569894
Дата: 29.05.2026

**ТОО «Neogen Energy Development»
(Неоген Энерджи Девелопмент)**

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду отчета о возможных воздействиях к «ДОПОЛНЕНИЕ К ПРОЕКТУ разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г.»

1) Заявления о намечаемой деятельности рассмотрено в Департаментом экологии по Атырауской области, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ93VWF00534021 от 19.03.2026 г.

2) Вид деятельности относится под переченю видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведения оценки воздействия на окружающей среду является обязательным согласно пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) разведка и добыча углеводородов.

Таким образом, для данного объекта проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Согласно постановлением Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025 г. №223-Ө, проекты геологоразведки относится к объектам II категории.

Общие сведения о месторождении

В 2024 году был составлен «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент), по которому были поулчены Заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ68VVX00333242 от 30.10.2024 г., согласно которому в 2025 году были пробурены две разведочные скважины О-21 и О-23. По заключению ГИС в разрезе скважин были выделены продуктивные пласты в среднеюрских отложениях для испытания. В этой связи возникает необходимость продолжения разведочных работ на месторождении Онгар Восточный.

В рамках настоящего «Дополнения к проекту…» предусматриваются следующие существенные изменения: дополнительное бурение двух независимых разведочных скважин №№ О-27, О-30; бурение четырех зависимых разведочных скважин №№ О-26, О-28, О-29, О-31 с проектной глубиной 700 ± 250 м; изменение местоположения и увеличение проектной глубины скважины О-22 с 900 ± 250 м до 1200 ± 250 м; уточнение сроков расконсервации ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6 в соответствии с утвержденным планом мероприятий и исключение бурения проектной скважины О-25 на основании анализа геолого-геофизических материалов.

Участок недр (контрактная территория) административно относится к Макатскому району Атырауской области.

Геологоразведочных работ на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) настоящим Дополнением предусматривается: бурение 2-х независимых №№О-27, О-30 и 4-х зависимых №№О-26, О-28, О-29, О-31 разведочных скважин с проектной глубиной 700 (+ 250) м, проектным горизонтом – J2; изменение местоположения и увеличение глубины проектной скважины О-22, предусмотренной Проектом разведочных работ (2024 г.) до глубины 1200 (+ 250) м, проектным горизонтом – J2; уточнение сроков расконсервации ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6 согласно разработанного плана мероприятий по восстановлению скважин.

Скважина О-27 разведочная, независимая, проектируется на южном поле по III отражающему горизонту (район скважины Г-2), в 210 м юго-восточнее от ранее пробуренной скважины О-23, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-2 и О-23. Проектная глубина 700±250м. Проектный горизонт – J.

Скважина О-30 разведочная, независимая, проектируется на северном поле по III отражающему горизонту (район скважины Г-6), в 250 м северо-восточнее от ранее пробуренной

скважины О-21 с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-6. Проектная глубина 700±250м. Проектный горизонт – J.

Скважины О-26, О-28, О-29 и О31 - разведочные, зависимые от результатов бурения скважин О-27 и О-30 (их местоположение будет уточнено). Проектная глубина скважины – 700 (+ 250) м. Проектный горизонт - J.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Настоящим Дополнением к Проекту предусматривается изменение местоположения и проектной глубины проектной скважины О-22, предусмотренной Проектом 2024 г.

Скважина О-22 разведочная, зависимая, проектируется на восточном поле по III отражающему горизонту (район скважины Г-3), в 240 м на северо-запад от ранее пробуренной скважины Г-3 с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях. Проектная глубина 1200±250м. Проектный горизонт – Т.

Проектом разведочных работ (2024 г.) предусматривается расконсервация, восстановление и реперфорация двух ранее пробуренных поисковых скважин Г-2 и Г-6.

Скважина Г-2 пробурена на своде южного поля до глубины 751 м с целью поисков нефти и газа в юрских отложениях. В скважине Г-2 выявлена нефтеносность Ю-I среднеюрского продуктивного горизонта. При опробовании горизонта Ю-I в интервале 530,8-545,2 м получен приток безводной нефти дебитом 2,3 м3/сут. через 5 мм штуцер.

Скважина Г-6 пробурена на своде северного поля до глубины 730 м с целью поисков нефти и газа в юрских отложениях. В скважине Г-6 установлена нефтеносность Ю-I и Ю-II среднеюрских продуктивных горизонтов. При опробовании горизонта Ю-I в интервале 522-528 м получен приток безводной нефти дебитом 9,3 м3/сут, при Нср.д. = 384,5 м; горизонта Ю-II в интервале 600-604 м - получен приток нефти дебитом 3,9 м3/сут при Нср.дин, = 483,5 м.

Фактические данные по скважинам Г-2 и Г-6

№ скв.	Категория скважины	Дата бурения начало/ конец	Фактическая глубина/ горизонт	Конструкция скважины	Состояние скважины
Г-2	поисковая	20.12.1989 23.01.1990	751 P_1k	219ммх138м 146ммх710,1	в консервации
Г-6	поисковая	24.05.1990 19.07.1990	730 P_1k	219ммх91м 140ммх649м	в консервации

Рекомендуемая конструкция для скважин глубиной 700 м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента, м
	долото	колонна		
Направление	406,4	339,7	20	до устья
Кондуктор	311,1	244,5	80	до устья
Эксплуатационная колонна	215,9	168,3	700	до устья

Рекомендуемая конструкция для скважин глубиной 1200 м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента, м
	долото	колонна		
Направление	406,4	339,7	20	до устья
Кондуктор	311,1	244,5	150	до устья
Эксплуатационная колонна	215,9	168,3	1200	до устья

Проектные интервалы испытания в эксплуатационной колонне

Проектная скважина	№ объекта	Интервалы испытания, м	Горизонты
О-27	I II III IV	510-520 560-570 600-610 640-650	J_2 J_2 J_2 J_2
О-30	I II III IV	550-560 590-600 620-630 650-660	J_2 J_2 J_2 J_2
О-22	I II III IV	1050-1060 980-990 880-890 660-670	J_2 J_2 J_2 J_2
Г-2	I	530-545	J_2
Г-6	I II	522-528 600-604	J_2 J_2

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Календарный план бурения проектных скважин и расконсервации скважин

№№	Номера проектируемых скважин	Проект. глубина, м. Проектный горизонт	Год начала бурения	Год окончания бурения
Проектные скважины согласно Дополнения (2025 г.)				
1	О-27	700 ±250 – J	01.06.2026	2026
2	О-26	700 ±250 – J	2027	2027
3	О-28	700 ±250 – J	2027	2027
4	О-29	700 ±250 – J	2027	2028
5	О-30	700 ±250 – J	2026	2026
6	О-31	700 ±250 – J	2028	2028
Проектные скважины согласно Проекта (2024 г.)				
1	О-22	1200 ±250 – J_2	2028	2028
Расконсервация скважин Г-2, Г-6				
1	Г-2	710	01.09.2026	31.12.2026
2	Г-6	649	01.12.2026	31.12.2026

Расшифровка баланса времени при бурения и испытания одной скважины

Наименование работ	Час	Сутки
Подготовительные работы к бурению	48	2
СМР (строительно-монтажные работы)	120	5
Бурение и крепление	600	25
Опробование в процессе бурение	144	6
Испытание	7200	300
Демонтажные работы	120	5
Итого на одну скважину	8232	343

Продолжительность расконсервации и испытания одной скважины, составит 117 суток и состоит из 3-х этапов:

Расшифровка баланса времени расконсервации на одну скважину

Наименование работ	Час	Сутки
Подготовительные работы к бурению	48	2
СМР (строительно-монтажные работы)	120	5
Бурение и крепление	120	5
Испытание	2400	100
Демонтажные работы	120	5
Итого на одну скважину	2808	117

Продолжительность при увеличении проектной глубины О-22 до 1200 ± 250 м и испытания одной скважины, составит 132 суток и состоит из 3-х этапов:

Расшифровка баланса времени увеличении проектной глубины

Наименование работ	Час	Сутки
Подготовительные работы к бурению	48	2
СМР (строительно-монтажные работы)	120	5
Работы увеличении проектной глубины	480	20
Испытание	2400	100
Демонтажные работы	120	5
Итого на одну скважину	3168	132

Оценка воздействие на атмосферный воздуха

Расконсервация двух ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6 будет осуществляться с помощью буровых установок УПА-60/80(или аналогичные по грузоподъёмности).

На этапе проведения **строительно-монтажных и подготовительных работ** (СМР) количество источников выделения загрязняющего вещества составит 4 единиц, из них 3 источника загрязнения, расположенные на площадке бурения скважины – неорганизованные, и соответственно 1 источник - организованный.

Организованные источники:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ист. N 0101, Сварочный агрегат;

Неорганизованные источники:

ист. N 6101, Участок сварки;

ист. N 6102, Погрузочно-разгрузочные работы;

ист. N 6103, Разработка грунта;

При проведении **реконструкция и восстановление** , выявлено 20 источников загрязнения, 10 источников организованные, остальные 10 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:

ист. N 0102-0105, Дизельный двигатель G12V190PZL N-810 кВт;

ист. N 0106, Дизельный генератор DBL-160 N-160 кВт;

ист. N 0107-0108, Дизельный генератор B8 L-372 N-372кВт;

ист. N 0109, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";

ист. N 0110, Передвижная паровая установка;

ист. N 0111, Смесительная машина СМН-20;

Неорганизованные источники:

ист. N 6104, Емкость для хранения дизельного топлива 50м3;

ист. N 6105, Емкость для хранения масла 10 м3;

ист. N 6106, Емкость для хранения бурового раствора 50м3;

ист. N 6107, Узел приготовления цементного раствора;

ист. N 6108, Насос для перекачки дизтоплива;

ист. N 6109, Емкость бурового шлама 50 м3;

ист. N 6110, Блок приготовления бурового раствора;

ист. N 6111, Насос для бурового раствора;

ист. N 6112, Буровой насос;

ист. N 6113, Ремонтно-механическая мастерская.

На стадии проведения работ по испытанию скважины количество источников загрязнения составит 12 единиц, из них 5 организованных и 7 неорганизованных:

Организованные источники:

ист. N 0112, Дизельный двигатель мощностью 485 кВт;

ист. N 0113, Дизельгенератор VOLVO мощностью 200 кВт;

ист. N 0114, Дизель-генератор резервный мощностью 60 Квт;

ист. N 0115, Факельная установка;

ист. N 0116, Паровой котел Бойлер.

Неорганизованные источники:

ист. N 6114, Емкость для хранения дизтоплива 50 м3;

ист. N 6115, Насос для дизтоплива;

ист. N 6116, Насос для нефти;

ист. N 6117, Площадка налива нефти;

ист. N 6118, Устье скважины;

ист. N 6119, Емкость для нефти 100м3;

ист. N 6120, Дренажная емкость 50м3.

При реконструкции и восстановлении 1-ой скважины общий 22,3180487025 г/сек и 214,300799623 тонн (428,601599246 тонн от 2-х скважин).

ПРИ БУРЕНИИ СКВАЖИН №№О-27, О-30, №О-26, О-28, О-29, О-31 с проектной глубиной 700 (+ 250)

Проектом предусматривается бурение разведочных скважин №О-27, О-30, №О-26, О-28, О-29, О-31 с проектной глубиной 700 (+ 250) м на месторождении Онгар Восточный.

Организованные источники:

ист. N0001, Сварочный агрегат;

ист. N0002, ДЭС 200 кВт;

Неорганизованные источники:

ист. N6001, Участок сварки;

ист. N6002, Погрузочно-разгрузочные работы;

ист. N6003, Разработка грунта;

ист. N6004, Емкость для дизтопливо при СМР 50 м3.

При проведении работ по бурению и креплению скважины, выявлено 21 источников загрязнения, 8 источников организованные, остальные 13 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:

ист. N0003, Дизельный двигатель CAT 3412 мощностью 485 кВт (силовой двигатель);

ист. N0004-0005, Дизельный двигатель «CAT 3406 », мощностью 460 кВт;

ист. N0006, Дизельгенератор CAT DITA мощностью 400 кВт (освещение);

ист. N0007, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";

ист. N0008, Передвижная паровая установка;

ист. N0009, Смесительная машина СМН-20;

ист. N0010, ДЭС 200 кВт вах.пос.;

Неорганизованные источники:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ист. N6005, Емкость для хранения дизельного топлива 50 м3;
ист. N6006, Емкость для хранения дизельного топлива вах.пос. 20 м3;
ист. N6007, Емкость для хранения масла 10 м3;
ист. N6008, Емкость для хранения бурового раствора 50м3;
ист. N6009, Узел приготовления цементного раствора;
ист. N6010, Насос для перекачки дизтоплива;
ист. N6011, Емкость бурового шлама 40 м3;
ист. N6012, Блок приготовления бурового раствора;
ист. N6013, Насос для бурового раствора;
ист. N6014, Буровой насос;
ист. N6015, Дегазатор бурового раствора;
ист. N6016, Сепаратор бурового раствора
ист. N6017, Ремонтно-механическая мастерская.

На стадии проведения **работ по испытанию скважины** количество источников загрязнения составит 42 единиц, из них 18 организованных и 24 неорганизованных:

Организованные источники:
ист. N0011, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80) мощностью 158 кВт;
ист. N0012, Дизельгенератор мощностью 100 кВт освещение;
ист. N0013, Дизель-генератор резервный;
ист. N0014, Дизельный двигатель CAT 3126;
ист. N0015, Факельная установка;
ист. N0016, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
Неорганизованные источники:
ист. N6018, Емкость для хранения дизтоплива 50 м3;
ист. N6019, Насос для дизтоплива;
ист. N6020, Насос для нефти;
ист. N6021, Устье скважины;
ист. N6022, Площадка налива нефти;
ист. N6023, Емкость для нефти 50 м3;
ист. N6024, Газосепаратор;
ист. N6025, Конденсатосборник.

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-ой скважины глубиной 700 (± 250 м) будут иметь выбросы в объеме 38.2130567939 г/сек и 252.8526015656 т/скв. (в 2026-2027 годы при бурение разведочных скважин О-27 и О-30 составит 505,70520313 тонн, в 2027-2028 годы при бурении скважин О-26, О-28, О-29 составит 758,4557804695 тонн, в 2028-2029 годы при бурении скважины О-31 составит 252.8526015656 т).

При увеличении проектной глубины О-22 до 1200 ± 250 м на месторождении Онгар Восточный.

На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ (СМР) количество источников выделения загрязняющего вещества составит 6 единиц, расположенные на площадке бурения скважины, из них 2 – организованный и 4 - неорганизованных.

Организованные источники:
ист. N0001, Сварочный агрегат;
ист. N0002, ДЭС 200 кВт;
Неорганизованные источники:
ист. N6001, Участок сварки;
ист. N6002, Погрузочно-разгрузочные работы;
ист. N6003, Разработка грунта;
ист. N6004, Емкость для дизтопливо при СМР 50 м3.

При проведении работ по бурению и креплению скважины, выявлено 21 источников загрязнения, 8 источников организованные, остальные 13 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:
ист. N0003, Дизельный двигатель CAT 3412 мощностью 485 кВт (силовой двигатель);
ист. N0004-0005, Дизельный двигатель «CAT 3406 », мощностью 460 кВт;
ист. N0006, Дизельгенератор CAT DITA мощностью 400 кВт (освещение);
ист. N0007, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
ист. N0008, Передвижная паровая установка;
ист. N0009, Смесительная машина СМН-20;
ист. N0010, ДЭС 200 кВт вах.пос.;
Неорганизованные источники:
ист. N6005, Емкость для хранения дизельного топлива 50 м3;
ист. N6006, Емкость для хранения дизельного топлива вах.пос.20м3;
ист. N6007, Емкость для хранения масла 10м3;
ист. N6008, Емкость для хранения бурового раствора 50м3;
ист. N6009, Узел приготовления цементного раствора;
ист. N6010, Насос для перекачки дизтоплива;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ист. N6011, Емкость бурового шлама 40 м3;
ист. N6012, Блок приготовления бурового раствора;
ист. N6013, Насос для бурового раствора;
ист. N6014, Буровой насос;
ист. N6015, Дегазатор бурового раствора;
ист. N6016, Сепаратор бурового раствора
ист. N6017, Ремонтно-механическая мастерская.

На стадии проведения **работ по испытанию скважины** количество источников загрязнения составит 14 единиц, из них 6 организованных и 8 неорганизованных:

Организованные источники:
ист. NN0011, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80) мощностью 158 кВт;
ист. NN0012, Дизельгенератор мощностью 100 кВт освещение;
ист. NN0013, Дизель-генератор резервный;
ист. NN0014, Дизельный двигатель CAT 3126;
ист. NN0015, Факельная установка;
ист. NN0016, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";

Неорганизованные источники:
ист. NN6018, Емкость для хранения дизтоплива 50м3;
ист. NN6019**,** Насос для дизтоплива;
ист. NN6020**,** Насос для нефти;
ист. NN6021**,** Устье скважины;
ист. NN6022, Площадка налива нефти;
ист. NN6023, Емкость для нефти 50 м3;
ист. NN6024, Газосепаратор;
ист. NN6025, Конденсатосборник.

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ в 2028 году при увеличении проектной глубины О-22 до 1200 ± 250 м составит 42.2130567939 г/сек и 362.551611256 т/скв.

Оценка воздействия на водные ресурсы.

Хозяйственно-бытовые стоки от модулей полевых лагерей по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик (20 м3), изолированный от поверхностных и подземныхвод. По мере наполнения септика стоки будут откачиваться, и вывозиться специализированными машинами - автоцистернами на специально оборудованные очистные сооружения, стоящие на балансе организаций, имеющих соответствующие разрешения на прием и утилизацию сточных вод, по договору с этими организациями.

Производственные стоки от мойки транспорта отводятся в септик на стоянке, стоки также будут вывозиться по договору на спецпредприятия имеющие специально оборудованные очистные сооружения.

Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована.

Баланс водопотребление и водоотведение при восстановление и расконсервации скважин Г-2 и Г-6

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно – бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
на месторождении Онгар Восточный	5120,6	1095,2	709,0	-	-	386,2	70,2	1095,2		3955,2	1095,2	-

Баланс водопотребление и водоотведение при бурении скважин №О-27, О-30, О-26, О-28, О-29, О-31

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно – бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
на	3743,88	911,4	506,4	-	-	405,0	740,88	911,4		2091,6	911,4	-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

месторождении Онгар Восточный												

Баланс водопотребление и водоотведение при увеличение проектной глубины скважины О-22 с 900 ± 250 м до 1200 ± 250 м

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно – бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
на месторождении Онгар Восточный	548,02	151,9	84,4	-	-	67,5	47,52	151,9		348,6	151,9	-

Оценка воздействия отходами производственного потребления.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах, емкостях или на специально отведенных площадках с маркировкой. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка. Передача отходов предусматривается в специализированные организации, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся на период расконсервации скважин Г-2 и Г-6 на 2026 год:

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год	
		От 1-ой скважины	От 2-х скважин
Всего		**430,2111**	**860,4222**
в том числе:			
отходов производства	-	426,9431	853,8862
отходов потребления	-	3,268	6,536
Буровой шлам	-	184,525	369,05
ОБР	-	220,4	440,8
Использованная тара		0,3805	0,761
Промасленная ветошь		0,1334	0,2668
Емкости из под масла		2,086	4,172
Отработанное масло	-	6,9	13,8
Отработанные ртутьсодержащие лампы		0,0107	0,0214
ТБО, тонн	-	3,268	6,536
Металлолом, тонн	-	12,5	25
Огарки использованных электродов	-	0,0075	0,015

Видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при бурении скважин №О-27, О-30, О-26, О-28, О-29, О-31

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн
2026-2027 гг. для скв. О-27, О-30		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Всего	**-**	**1372,4777**
в том числе отходов производства	-	1327,3777
отходов потребления	-	45,1
Промасленная ветошь	-	0,2668
Отработанные масла	-	11,81
Отработанные ртутьсодержащие лампы	-	0,0158
Емкость из под масла	-	0,4946
Тара из-под химреагентов	-	0,45
Буровой шлам	-	219,78
Отработанный буровой раствор	-	565,44
БСВ		509,112
Огарки сварочных электродов	-	0,0085
Твердо-бытовые отходы	-	45,1
Металлолом	-	20,0
2027-2028 гг. для скв. О-26, О-28, О-29		
Всего	**-**	**2058,71655**
в том числе отходов производства	-	191,06655
отходов потребления	-	67,65
Промасленная ветошь	-	0,4002
Отработанные масла	-	17,715
Отработанные ртутьсодержащие лампы	-	0,0237
Емкость из под масла	-	0,7419
Тара из-под химреагентов	-	0,675
Буровой шлам	-	329,67
Отработанный буровой раствор	-	848,16
БСВ		763,668
Огарки сварочных электродов	-	0,01275
Твердо-бытовые отходы	-	67,65
Металлолом	-	30,0
2028-2029гг для скв. О-31		
Всего	**-**	**686,23885**
в том числе отходов производства	-	663,68885
отходов потребления	-	22,55
Промасленная ветошь	-	0,1334
Отработанные масла	-	5,905
Отработанные ртутьсодержащие лампы	-	0,0079
Емкость из под масла	-	0,2473
Тара из-под химреагентов	-	0,225
Буровой шлам	-	109,89
Отработанный буровой раствор	-	282,72
		254,556
Огарки сварочных электродов	-	0,00425
Твердо-бытовые отходы	-	22,55
Металлолом	-	10,0

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при увеличение проектной глубины скважины № О-22 на 2028 год:

Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год**	**Лимит накопления, тонн**
Всего	**-**	**905,8564**
в том числе отходов производства	-	900,8411
отходов потребления	-	5,0153
Промасленная ветошь	-	0,1334
Отработанные масла	-	16,75
Отработанные ртутьсодержащие	-	0,0107

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

лампы		
Емкость из под масла	-	12,086
Тара из-под химреагентов	-	5,3805
Буровой шлам	-	415,575
Отработанный буровой раствор	-	440,4
Огарки сварочных электродов	-	0,055
Твердо-бытовые отходы	-	5,0153
Металлолом	-	10,5

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:

1. Соблюдать требования ст.238 Кодекса Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

При выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

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

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

2. Необходимо проводить мероприятия по рекультивации земельных участков согласно требованиям ст.238 Кодекса

При выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены:

1) характер нарушения поверхности земель;

2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;

3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;

4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;

5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;

6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;

7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выположены;

8) обязательное проведение озеленения территории.

3. Проводить мероприятия по охране водных объектов и недопущению загрязнения.

4. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

5. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

6. Проводить мероприятия по охране растительного и животного мира в том числе мероприятия по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани растений и животных. вымирания видов (подвидов, популяций)

7. В случае забора и использования подземных и поверхностных водных ресурсов необходимо соблюдать требования Водного кодекса РК по получению разрешения на специальное водопользование.

8. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ93VWF00534021 от 19.03.2026 года.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2. Отчет о возможных воздействиях к Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г.

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г. **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 1

1. Представленный отчет о возможных воздействиях к Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г. соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 02.04.2026 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 20.04.2026 года.

4. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 02.04.2026 года.

5. Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Атырау» газета №14 (20 931) от 09.04.2026 г., «Прикаспийская коммуна» №14 (20868) от 09.04.2026 г., «Мақат тынысы» газета № 14 (1283) от 10.04.2026 г. «ATYRAÝ», Эфирная справка №46 от 08.04.2026 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности тел.: +77758887889, itolemis@bk.ru

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях 87024190246, gul_shat_k@mail.ru.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, Атырауская область, Макатский район, Доссорская п.а., п.Доссор, здание Дома Культуры, по адресу Г. Сулейменовой ,39, 13.05.2026 11:30

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Руководитель департамента Жусупов Аскар Болатович

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.