

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
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, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úı
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

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

ТОО «Jasyl Energy»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску
углеводородов на участке Ашысай в Атырауской области»**

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ95VWF00128428 от 16.01.2024 года.

Общие сведения

ТОО «Jasyl Energy» проводит геологоразведочные работы на контрактной территории участка Ашысай, согласно Контракту №5175-УВС от 17.02.2023г.

Контракт предусматривает 6-летний период разведки, подготовительный период (при необходимости) и период добычи.

Площадь участка недр составляет – 900,65 кв.км., глубина разведки – до кристаллического фундамента.

Участок Ашысай в тектоническом отношении расположен в южной части Прикаспийской впадины, в административном отношении – на территории Макатского и Жылыойского районов Атырауской области. Все работы будут проводиться исключительно на территории Жылыойского района.

Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом.

Целевое назначение работы

С целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выделяемых ловушек в отложениях средней юры и триаса на выявленных структурах, по результатам проведенных сейсморазведочных исследований 2Д, настоящим «Проектом...» предусматривается бурение 2 независимых поисковых скважин на структурах Есболай и Камысколь Северный.

В 2005 году, РД «КазМунайГаз», на территории участка Ашысай проведены сейсморазведочные работы 2Д-МОГТ. По результатам интерпретации геолого-геофизических данных изучено и уточнено геологическое строение структур Есболай ЮЗ, Камысколь Сев., Камысколь Юж., Алтыколь СВ, Дуйсеке Сев. Из них наиболее перспективными в нефтегазоносном отношении являются структуры Есболай, Камысколь Северный и Южный. Бурением данные структуры изучены очень слабо.

На структурах Есболай, Камысколь Северный планируется поисковое бурение двух скважин с предварительной глубиной 1450м и 1500м.

На основании анализа всего имеющегося геолого-геофизического материала по участку Ашысай недропользователем были выделены две структуры для проведения разведочных работ с целью поисков залежей углеводородов: структуры Есболай и Камысколь Северный.



перспектив нефтегазоносности структуры Есболай и Камысколь Северный, выявленных предыдущими сейсмическими исследованиями.

Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач:

- бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: Е-1 на надсолевой структуре Есболай глубиной 1450 м, проектный горизонт Р_{1к};
- бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: КС-1 на надсолевой структуре Камысколь Северный глубиной 1500 м, проектный горизонт Р_{1к};
- оперативный подсчет и утверждение запасов УВС.

Для поисков залежей нефти и газа в надсолевых отложениях на участке Ашысай будет пробурено две скважины.

Независимая скважина Есболай-1 проектируется между сейсмическими профилями 04_05 и 05_05 на расстоянии 0,75 и 1 км от профилей 05_05 и 07_05 соответственно с проектной глубиной 1450м с проектным горизонтом среднетриасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения перспектив нефтегазоносности триасовых отложений.

Независимая скважина Камысколь Северный-1 проектируется на сейсмическом профиле 01_05 на расстоянии 2,9 км на юг от пересечения с профилем 16_05 с проектной глубиной 1500м с проектным горизонтом среднетриасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения перспектив нефтегазоносности триасовых отложений.

Конструкция скважины проектируется с учетом литолого-стратиграфического разреза и физических особенностей вскрываемых пород, предупреждения осложнений и обеспечения проведения предусмотренного комплекса исследовательских работ.

Для проектируемых надсолевых скважин на структурах Есболай и Камысколь Сев. с проектными глубинами от 1450м до 1500м принимается следующая конструкция:

1. Направление удлиненное ϕ 339,7мм устанавливается на глубину 50м для предотвращения размыва устья скважины во избежание грифообразования. Цементируется до устья.
2. Кондуктор ϕ 244,5мм спускается на глубину 350 м. Цементируется до устья. На кондуктор устанавливается ПВО.
3. Эксплуатационная колонна ϕ 177,8мм спускается до проектной глубины с целью разобщения продуктивных пластов и их отдельного испытания. Цементируется до устья. На колонну устанавливается ФА.

Типы и марки обсадных колонн будут выбраны в ходе разработки «Технического проекта на строительство скважин».

Конструкция скважин

№ колонны в порядке спуска	Название колонны	Диаметр, мм	Интервал спуска				Высота подъема цемента
			По вертикали		По стволу		
			от (верх)	до (низ)	от (верх)	до (низ)	
1	Направление	339,7	0	50	0	50	До устья
2	Кондуктор	244,5	0	350	0	350	До устья
3	Эксплуатационная	177,8	0	1450 (1500)	0	1450 (1500)	До устья

ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ РАБОТ НА ПЕРИОД РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА УЧАСТКЕ НЕДР АШЫСАЙ НА 2025-2026 ГГ.

Наименование работ	Время бурения в сутках, скважины глубиной		Источник расчета
	скв Е-1 глб. 1450 м	скв КС-1 глб.1500 м	
1.Строительные и монтажные работы	3	3	Местные нормы Инструкция ВСН 39-86
2. Подготовительные работы к бурению.	2	2	
3. Бурение и крепление	45	50	



4. Испытание 1-го объекта скважины	90	90
5. Испытание проектируемых объектов	270	270
Итого:	320	325

Номера проектируемых скважин	Проектные глубины, м	Год проведения СМР и подготовительных работ к бурению	Продолжительность СМР и подготовительных работ к бурению, сутки	Год проведения работ по бурению	Продолжительность бурения, сутки	Год освоения и испытания	Продолжительность освоения и испытания, сутки
Е-1	1450	2025 г.	5	2025 г.	45	2026 г.	270
КС-1	1500	2025 г.	5	2025 г.	50	2026 г.	270

Перед началом работ, в период подготовки промплощадки скважин и подъездных путей, производится снятие и временное складирование в отвал плодородного слоя почвы (ПСП) с глубины до 0,2 м. ПСП затем используется при биологической рекультивации нарушенных земель и землевании малопродуктивных угодий.

ОБЪЕМ ПЕРЕМЕЩАЕМОГО ГРУНТА ПРИ ПЛАНИРОВКЕ ПЛОЩАДКИ, ХРАНЕНИИ ПСП ВО ВРЕМЯ СКЛАДИРОВАНИЯ, РЕКУЛЬТИВАЦИИ ПО ОКОНЧАНИИ РАБОТ, НА ПЕРИОД ПЭ

Наименование земляных работ	Объем земляных работ, м ³
1	2
Устройство площадки под буровую (Снятие ПСП 80 м x 80 м x 0,2м)	1280
Эскаватор (рытье траншей для желобов)	96
Итого	1376
Плотность глины сухой, т/м3	1,38
Итого, тонн	1898,88
Тонн/час	31,65
Перемещение грунта (техническая рекультивация)	1898,88

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при проектируемых работах на участке Ашысай, будет являться технологическое оборудование, которое будет задействовано при бурении разведочных скважин и автотранспорт.

В период разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Ашысай в Атырауской области с 2025 по 2026 гг. источниками выбрасывается в атмосферу 23 ингредиента, в том числе 1 класса опасности (бенз/а/пирен), 2 класса опасности (марганец и его соединения, азота диоксид, фтористый водород, сероводород, формальдегид, бензол, остальные вещества 3 и 4 класса опасности.

При бурении скважин загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате выделения: продуктов сгорания дизельного топлива (ДВС САТ 3408 – ист. 0001, 0101, ДВС бурового насоса – ист.0002,0102,0021,0121, дизель-генераторы – ист. 0005, 0105, 0023, 0123 и ДВС ЦА-0205 – ист.0003, 0103, ДЭС-125 – ист.0004, 0104, 0022, 0122);

легких фракций углеводородов от технологического оборудования (технологические ёмкости – ист. 6003, 6004, 6006, 6023, 6024, 6103, 6104, 6106, 6123, 6124, емкости для выбуренного шлама - ист. 6007, 6107, емкости нефти – ист. 6027, 6127;

пыли неорганической при планировке промплощадки под размещение бурового оборудования - ист. 6001, 6002, 6021, 6022, 6101, 6102, 6121, 6122.

Номер источника	Источник выделения ЗВ	Число часов работы в году	Источник выброса ВВ
0001	ДВС САТ 3408	1080	Выхлопная труба
0002	ДВС бурового насоса	1080	Выхлопная труба
0003	ДВС цементировочного агрегата	225	Выхлопная труба
0004	ДЭС-125	1200	Выхлопная труба



Номер источника	Источник выделения ЗВ	Число часов работы в году	Источник выброса ВВ
0005	Дизель генератор (полевой лагерь)	1200	Выхлопная труба
0006	Котельная	500	Выхлопная труба
0101	ДВС САТ 3408	1200	Выхлопная труба
0102	ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA	1200	Выхлопная труба
0103	ДВС цементировочного агрегата	250	Выхлопная труба
0104	ДЭС-125	1320	Выхлопная труба
0105	Дизель генератор (полевой лагерь)	1320	Выхлопная труба
0106	Котельная	550	Выхлопная труба
0021	ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA	2160	Выхлопная труба
0022	ДЭС-125	2160	Выхлопная труба
0023	Дизель генератор VOLVO	2160	Выхлопная труба
0024	Котельная	900	Выхлопная труба
0121	ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA	2160	Выхлопная труба
0122	ДЭС-125	2160	Выхлопная труба
0123	Дизель генератор VOLVO	2160	Выхлопная труба
0124	Котельная	900	Выхлопная труба
6001	Планировка площадки	36	Неорганизованный
6002	Пыление от склада ПСП	1200	Неорганизованный
6003	Емкость для дизельного топлива	1200	неорганизованный
6004	Емкость для дизельного масла	1200	неорганизованный
6005	Насосы для дизельного топлива	13,61	неорганизованный
6006	Емкость для бурового раствора	1200	неорганизованный
6007	Шламовые емкости	1200	неорганизованный
6008	Сепаратор	1200	неорганизованный
6009	Сварочный пост	45	неорганизованный
6010	Цементный блок	225	неорганизованный
6011 (001)	Ремонтно-механическая мастерская	45	неорганизованный
6011 (002)	Ремонтно-механическая мастерская	45	неорганизованный
6021	Планировка площадки	36	неорганизованный
6022	Пыление от склада ПСП	2160	неорганизованный
6023	Емкость для дизельного топлива	2160	неорганизованный
6024	Емкость для дизельного масла	2160	неорганизованный
6025	Насосы для дизельного топлива	19,21	неорганизованный
6026	Насосы для нефти	135	неорганизованный
6027	Емкости для нефти	2160	неорганизованный
6028	Сепаратор	2160	неорганизованный
6029	Сварочный пост	90	неорганизованный
6031(001)	Ремонтно-механическая мастерская	45	неорганизованный
6031(002)	Ремонтно-механическая мастерская	45	неорганизованный
6031(003)	Ремонтно-механическая мастерская	45	неорганизованный
6032	Неплотности соединений	2160	неорганизованный
6101	Планировка площадки	36	неорганизованный
6102	Пыление от склада ПСП	1320	неорганизованный
6103	Емкость для дизельного топлива	1320	неорганизованный
6104	Емкость для дизельного масла	1320	неорганизованный
6105	Насосы для дизельного топлива	17,82	неорганизованный
6106	Емкость для бурового раствора	3960	неорганизованный
6107	Шламовые емкости	1320	неорганизованный
6108	Сепаратор	1560	неорганизованный
6109	Сварочный пост	50	неорганизованный
6110	Цементный блок	250	неорганизованный
6111(001)	Ремонтно-механическая мастерская	50	неорганизованный
6111(002)	Ремонтно-механическая мастерская	50	неорганизованный
6121	Планировка площадки	36	неорганизованный
6122	Пыление от склада ПСП	2160	неорганизованный
6123	Емкость для дизельного топлива	2160	неорганизованный
6124	Емкость для дизельного масла	2160	неорганизованный
6125	Насосы для дизельного топлива	19,21	неорганизованный
6126	Насосы для нефти	135	неорганизованный
6127	Емкости для нефти	2160	неорганизованный
6128	Сепаратор	2160	неорганизованный



Номер источника	Источник выделения ЗВ	Число часов работы в году	Источник выброса ВВ
6129	Сварочный пост	90	неорганизованный
6131(001)	Ремонтно-механическая мастерская	60	неорганизованный
6131(002)	Ремонтно-механическая мастерская	60	неорганизованный
6131(003)	Ремонтно-механическая мастерская	60	неорганизованный
6132	Неплотности соединений	2160	неорганизованный

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на участке Ашысай на 2025 год - 31,5114512 тонн/год.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на участке Ашысай на 2026 год - 116,945911 тонн/год.

Водопотребление

В период разведочных работ и бурения скважин, вода будет потребляться на хозяйственно-питьевые и производственные нужды.

Водоснабжение будет обеспечиваться по договору со специализированной организацией. Питьевая вода соответствует питьевым нормам по СанПиН 3.02.002-04. Для питья персонала используется покупная бутилированная вода.

Водоотведение

В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности предприятия образуются следующие виды сточных вод:

- производственные стоки;
- хозяйственно-бытовые сточные воды.

Производственные стоки представлены пластовой водой, образующейся в процессе подготовки нефти. Пластовая вода, образующаяся в процессе добычи, будет поступать на сепаратор, после разделения добываемой продукции сбрасывается в дренажную ёмкость для очистки и использования на производственные нужды, с 2025 года, после включения в разработку нагнетальных скважин, предусматривается обратная закачка в пласт.

Ливневые воды и стоки, загрязненные нефтепродуктами, будут собираться системой ливневой канализации в дренажную ёмкость и по мере накопления вывозиться специализированными организациями. Производственные стоки в период бурения и испытания будут использоваться в оборотном водоснабжении.

Хозбытовые сточные воды отводимые с участков выполнения буровых работ будут иметь преимущественно органические загрязнения.

Для нужд работников будут устанавливаться биотуалеты с септиками на территории площадки скважины. По мере накопления стоки будут откачиваться, и вывозиться специальным автотранспортом на очистные сооружения по договору, специализированными организациями.

Отходы производства и потребления

Под промышленными отходами понимаются продукты производства, образующиеся в результате каких-либо технологических процессов, включая вовлеченные в технологический процесс материалы, тару, коммуникационное оборудование, изношенные части оборудования и т.д.

Отходы производства и потребления будут временно складироваться на территории предприятия на специальных гидроизолированных площадках, и, по мере накопления, будут вывозиться по договорам на переработку и захоронение на полигоны специализированных предприятий.

Производственные отходы будут образовываться в период разведочных работ и бурения скважин на участке Ашысай.

- Буровой шлам;
- Отработанный буровой раствор;
- отработанные масла;
- нефтешлам;
- обтирочный материал (ветошь промасленная);
- строительные отходы;
- отходы металлолома;
- огарки электродов;
- использованная тара;



Отходы бурения образуются в процессе бурения и испытания скважин

К отходам потребления (бытовым, коммунальным) относятся твердые бытовые отходы, образующиеся в результате амортизации предметов и жизни персонала проектируемого производства. Под бытовыми отходами подразумевают все отходы сферы потребления, которые образуются в административно-хозяйственных зданиях, складах и др. объектах. Твердые бытовые отходы подразделяются в зависимости от их физических и химических свойств, возможности их последующего обезвреживания и утилизации.

**ЛИМИТЫ НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ НА 2025-2026 ГГ
НА ПЕРИОД РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА УЧАСТКЕ АШЫСАЙ**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн	Лимит накопления, тонн/год	
		2025 г	2026 г
1	2	3.1.	3.2.
Всего		410,326	418,813
в том числе:			
отходов производства	-	405,296	413,635
отходов потребления	-	5,030	5,178
Опасные отходы			
Буровой шлам, тонн	-	188,57	193,37
Отработанный буровой раствор, тонн	-	191,86	195,36
Отработанные масла, тонн	-	7,74	7,74
Промасленная ветошь, рукавицы и т.п., тонн	-	0,14	0,14
Всего		388,314	396,601
Неопасные отходы			
Пищевые отходы	-	13,97	14,02
Металлолом, тонн	-	0,50	0,50
Отходы использованной тары, тонн	-	2,51	2,51
ТБО, тонн	-	5,03	5,18
Всего		22,011	22,212

Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

Согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены 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.

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 № KZ95VWF00128428 от 16.01.2024 года.

2. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ашысай в Атырауской области».

Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Также необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.



Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ашысай в Атырауской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Апысай в Атырауской области» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 05.07.2024 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 21.06.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 09.07.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. Кең Жылыой газеті №25 (8125) от 20.06.2024 года; Эфирная справка радиостанции Радио НС от 20.07.2024 год.

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 Товарищество с ограниченной ответственностью "Jasyl Energy". 220340025060, gulzhanat@tradexhouse.com.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 26.07.2024 году в 15:00 часов по адресу: Атырауская область, Жылыойский район, Караарнинский с.о., с.Шокпартогай, ул, Жубандыка Таскарина 478, в Доме Культуры.

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.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

