



060011, QR, Atyraýqalasy, B. Kulmanovkóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8(7122)213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

_____ 20_____ жыл

№ _____

ТОО «Jasyl Energy»

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

В соответствии пункту 1.3 раздела 1 приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам 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 KZ74VWF00125799 от 27.12.2023 г.

Общие сведения

Разведочные работы, проведенные в прошлом веке, позволили открыть на участке Карагай месторождения Акингень (1980г.) и Тюлюс (1947г.). С 2003 года на территории блока Р-9, куда входит участок Карагай, АО РД «КазМунайГаз» начинает планомерное изучение сейсмическими исследованиями МОГТ-2Д и МОГТ-3Д.

На участке Карагай этими работами выявлен ряд перспективных структур, которые не изучены глубоким бурением. Анализ результатов проведенных поисковых работ показал высокую перспективность мезозойских отложений на обнаружение коммерческих запасов углеводородов.

В пределах участка Карагай выявлены структуры Алахай, Такырбулак Северный, Дуйсеке Юго-восточный и Шокат. Из них наиболее перспективными в нефтегазоносном отношении являются структура Шокат, которая изучена сейсморазведкой 3Д и структура Такырбулак Северный. На этих двух структурах планируется поисковое бурение двух скважин с предварительной глубиной 1500м и 1700 м.

На основании анализа всего имеющегося геолого-геофизического материала по участку Карагай Недропользователем были выделены две структуры для проведения разведочных работ с целью поисков залежей углеводородов: структуры Шокат и Такырбулак Северный.



Настоящий Проект выполнен с целью обоснования объема работ в период разведки, определения перспектив нефтегазоносности структуры Шокат и Такырбулак Северный, выявленных предыдущими сейсмическими исследованиями.

Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач:

бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: Ш-1 на надсолевой структуре Шокат глубиной 1500 м, проектный горизонт Р_{1к};

бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: ТС-1 на надсолевой структуре Такырбулак Северный глубиной 1700 м, проектный горизонт Р_{1к}.

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

Независимая скважина Шокат-1 проектируется на пересечении сейсмических профилей inline 440 и crossline 540, проектная глубина 1500м, с проектный горизонт среднетриасовые отложения, с целью подтверждения структуры и выяснения перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и триасовых отложений.

Независимая скважина Такырбулак Северный-1 проектируется на сейсмическом профиле 3104 на расстоянии 0,5км на запад от пересечения с профилем 4004, проектная глубина 1700м, проектный горизонт среднетриасовые отложения, с целью подтверждения структуры и выяснения перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и триасовых отложений.

Для проектируемых скважин с проектной глубиной 1500 и 1700м принимается следующая конструкция скважин:

1. Направление удлиненное ϕ 339,7мм устанавливается на глубину 50м для предотвращения размыва устья скважины и избежания грифонообразования. Цементируется до устья.

2. Кондуктор ϕ 244,5мм спускается на глубину 350 метров. Цементируется до устья. На кондуктор устанавливается ПВО.

3. Эксплуатационная колонна ϕ 177,8 мм спускается до проектной глубины с целью разобщения продуктивных пластов и их раздельного 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	Ø ОК, мм	Скв.Ш-1 интервал спуска,м		Скв.ТС-1 интервал спуска,м		Высота подъема цемента
			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
4	Экспл.колонна	177,8	0	1500	0	1700	До устья



Контрактная территория участка Карагай расположена в Жылойском районе Атырауской области. Площадь геологического отвода составляет – 1380,3 км², глубина разведки - до кристаллического фундамента. Геологический отвод выдан Комитетом геологии 20 января 2023г, регистрационный номер 541-Р.

С 2003 года на территории блока Р-9, куда входит участок Карагай, АО РД «КазМунайГаз» начинает планомерное изучение сейсмическими исследованиями МОГТ-2Д и МОГТ-3Д.

В административном отношении участок работ Карагай расположен на территории Жылойского района Атырауской области.

Координаты угловых точек границ участка работ, в пределах которых планируется проведение разведочных работ на участке Карагай:

Координаты угловых точек					
Угловые точки, №	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки, №	Северная широта	Восточная долгота
1	46°50'00"	54°18'00"	23	46°49'00"	54°03'00"
2	46°50'00"	54°14'00"	24	46°49'00"	54°04'00"
3	46°34'00"	54°14'00"	25	46°50'00"	54°04'00"
4	46°34'00"	54°12'00"	26	46°50'00"	54°06'00"
5	46°33'00"	54°12'00"	27	46°49'00"	54°06'00"
6	46°33'00"	54°10'00"	28	46°49'00"	54°07'00"
7	46°32'00"	54°10'00"	29	46°52'00"	54°07'00"
8	46°32'00"	54°09'00"	30	46°52'00"	54°09'00"
9	46°31'00"	54°09'00"	31	46°53'00"	54°09'00"
10	46°31'00"	54°07'00"	32	46°53'00"	54°10'00"
11	46°30'00"	54°07'00"	33	46°57'00"	54°10'00"
12	46°30'00"	54°06'00"	34	46°57'00"	54°05'07"
13	46°29'00"	54°06'00"	35	46°56'00"	54°05'40"
14	46°29'00"	54°04'00"	36	46°56'00"	54°04'00"
15	46°30'00"	54°04'00"	37	46°59'00"	54°04'00"
16	46°30'00"	54°03'00"	38	46°59'00"	54°00'00"
17	46°29'00"	54°03'00"	39	47°10'00"	54°00'00"
18	46°29'00"	54°00'00"	40	47°10'00"	54°35'00"
19	46°47'00"	54°00'00"	41	47°08'00"	54°35'00"
20	46°47'00"	54°01'00"	42	47°08'00"	54°30'00"
21	46°48'00"	54°01'00"	43	47°07'00"	54°30'00"
22	46°48'00"	54°03'00"	44	47°07'00"	54°18'00"
Площадь – 1380,3 кв.км					

Источники на период бурения:

- 0001 ДВС САТ 3408
- 0002 ДВС бурового насоса
- 0003 ДВС цементирующего агрегата
- 0004 ДЭС-125
- 0005 Дизель генератор (полевой лагерь)
- 0006 Котельная
- 0101 ДВС САТ 3408
- 0102 ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA
- 0103 ДВС цементирующего агрегата
- 0104 ДЭС-125
- 0105 Дизель генератор (полевой лагерь)



0106	Котельная
6001	Планировка площадки
6002	Пыление от склада ПСП
6003	Емкость для дизельного топлива
6004	Емкость для дизельного масла
6005	Насосы для дизельного топлива
6006	Емкость для бурового раствора
6007	Шламовые емкости
6008	Сепаратор
6009	Сварочный пост
6010	Цементный блок
6011 (001)	Ремонтно-механическая мастерская
6011 (002)	Ремонтно-механическая мастерская
6101	Планировка площадки
6102	Пыление от склада ПСП
6103	Емкость для дизельного топлива
6104	Емкость для дизельного масла
6105	Насосы для дизельного топлива
6106	Емкость для бурового раствора
6107	Шламовые емкости
6108	Сепаратор
6109	Сварочный пост
6110	Цементный блок
6111(001)	Ремонтно-механическая мастерская
6111(002)	Ремонтно-механическая мастерская

Источники на период испытания скважин:

0021	ДВС бурового насоса CAT 3408 DITA
0022	ДЭС-125
0023	Дизель генератор VOLVO
0024	Котельная
0121	ДВС бурового насоса CAT 3408 DITA
0122	ДЭС-125
0123	Дизель генератор VOLVO
0124	Котельная
6021	Планировка площадки
6022	Пыление от склада ПСП
6023	Емкость для дизельного топлива
6024	Емкость для дизельного масла
6025	Насосы для дизельного топлива
6026	Насосы для нефти
6027	Емкости для нефти
6028	Сепаратор
6029	Сварочный пост
6031(001)	Ремонтно-механическая мастерская
6031(002)	Ремонтно-механическая мастерская



6031(003)	Ремонтно-механическая мастерская
6032	Неплотности соединений
6121	Планировка площадки
6122	Пыление от склада ПСП
6123	Емкость для дизельного топлива
6124	Емкость для дизельного масла
6125	Насосы для дизельного топлива
6126	Насосы для нефти
6127	Емкости для нефти
6128	Сепаратор
6129	Сварочный пост
6131(001)	Ремонтно-механическая мастерская
6131(002)	Ремонтно-механическая мастерская
6131(003)	Ремонтно-механическая мастерская
6132	Неплотности соединений.

Продолжительность работ на период разведочных работ на участке недр Карагай на 2025-2026 гг.

Наименование работ	Время бурения в сутках, скважины глубиной	
	скв Ш-1 гл 1500 м	скв ТС-1 гл 1700 м
1.Строительные и монтажные работы	3	3
2. Подготовительные работы к бурению.	2	2
3. Бурение и крепление	50	60
Всего:	55	65
4. Испытание 1 объекта	90	90
5.Всего объектов испытания	270	270
Итого:	325	335

Календарный план бурения проектируемых скважин.

Номера проектируемых скважин	Проектные глубины, м	Год проведения работ	Продолжительность бурения, сутки	Год освоения и испытания
Ш-1	1500	2025	50	2026
ТС-1	1700	2025	60	2026

Объемы выбросов на период разведочных работ на 2025 год составляет - 34,26301289 т/год. На 2026 год -116,9432574 т/год.

Водоснабжение. Хоз-бытовая вода, а также для питьевых целей – привозная бутилированная, подвозится автотранспортом.

Объем водопотребления на период разведочных работ на участке Карагай.

Потребители	Расход воды, м ³		
	скв. Ш-1 гл. 1200 м.	скв. Ш-2 гл. 1200 м.	Итого
Техническая вода	5 575,00	7 375,00	12 950,00
Вода для хоз-бытовых нужд на период бурения и испытания	765,00	1 035,00	1 800,00

Водопотребление. В период разведочных работ и бурения скважин, вода будет потребляться на хозяйственно-питьевые и производственные нужды. Потребность в воде возникает для следующих нужд: для производственных целей (уход за бетоном, обеспыливание, приготовление бурового раствора), для хозяйственно-бытовых целей. Для питья персонала используется покупная бутилированная вода.



Водопотребления на период разведочных работ на участке Карагай.

Нормативная потребность воды, м³	Ед. измер.	Расход воды, м³				
		сут.	скв. гл. 1500 м.	сут.	скв. гл. 1700 м.	Итого
Техническая вода						
при бурении и креплении - 43	сут.	50	2 150,00	60	2 580,00	4 730,00
при подготовительных работах к бурению – 20	сут.	2	40,00	2	40,00	80,00
В период испытания – 20	сут.	90	1 800,00	90	1 800,00	3 600,00
Всего			3 990,00		4 420,00	8 410,00
Вода для хоз-бытовых нужд 0,15 м³ на 1 человека						
Буровая бригада 30 человек	сут.	50	225,00	60	270,00	495,00
Бригада в период освоения 20 человек	сут.	90	270,00	90	270,00	540,00
Всего		140	495,00	150	540,00	1 035,00
Итого за период реализации проекта						
Техническая вода			7 590,00		8 020,00	15 610,00
Вода для хоз-бытовых нужд на период бурения и испытания			1 035,00		1 080,00	2 115,00

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 нагнетательных 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.

Хоз-бытовые сточные воды отводимые с участков выполнения буровых работ будут иметь преимущественно органические загрязнения.

Для нужд работников будут устанавливаться уборные с водонепроницаемыми выгребными на территории площадки скважины. Сбор хозяйственно-бытовых стоков будет осуществляться в выгребы. Конструкция выгребов исключает фильтрацию жидкости в соседствующие с ними слои почвы и грунт. По мере накопления стоки из выгребов будут откачиваться, и вывозиться специальным автотранспортом на существующие очистные сооружения по договору, специализированными организациями. Вывозить на очистные сооружения сточные воды планируется с помощью специализированного транспорта (ассинмашина).

Объемы водопотребления по годам.

Потребители	Расход воды, м ³		Итого за период реализации проекта
	2025 г	2026 г	
Техническая вода	4 810,00	10 800,00	15 610,00
Вода для хоз-бытовых нужд на период бурения и испытания	495,00	1 620,00	2 115,00



Отходы производства и потребления.

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

буровой шлам, отработанный буровой раствор, отработанные масла, нефтешлам, обтирочный материал (ветошь промасленная), отходы металлолома, огарки электродов, использованная тара, твердые бытовые отходы.

Лимиты накопления отходов производства и потребления на 2025-2026 гг.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн	Лимит накопления, тонн/год	
		2025 г	2026 г
Всего	—	828,26	28,28
в том числе:	—		
отходов производства	—	817,58	21,24
отходов потребления	—	10,68	7,04
Опасные отходы			
Буровой шлам, тонн	—	405,91	—
Отработанный буровой раствор, тонн	—	404,68	—
Отработанные масла, тонн	—	4,05	17,16
Промасленная ветошь, рукавицы и т.п., тонн	—	0,14	0,18
Всего	—	814,78	17,34
Неопасные отходы			
Металлолом, тонн	—	1,00	—
Отходы использованной тары, тонн	—	1,80	3,9
Пищевые отходы, тонн	—	7,13	5,26
ТБО, тонн	—	3,55	1,78
Всего	—	13,48	10,94

На участке проектируемых разведочных работ все виды отходов будут собираться и временно храниться в специально оборудованных емкостях с четкой идентификацией для каждого типа отходов. Далее отходы будут передаваться сторонним организациям на договорной основе для временного хранения или утилизации.

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 KZ74VWF00125799 от 27.12.2023 г.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карагай в Атырауской области».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к проекту «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карагай в Атырауской области» от 28.05.2024 г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

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



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

2. Дата размещения проекта отчета на интернет ресурсе 06.05.2024г. Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 25.04.2024 г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 06.05.2024 г.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер:

Газета «Кен Жылыой» №17, 25.04.2024 года приложение №4; Радиостанция «Авторadio» от 17.04.2024 года приложение №5.

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 – ТОО «АктюбНИГРИ». г. Актобе, ул. Алихана Бокейханова 17. БИН: 981140002504. Тел: 8(7132) 40-63-40. E-mail: geolog@anigri.kz.

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 – ecoexpertatyrau@mail.ru.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения: 28.05.2024 года Атырауская область, Жылыойский район, с/о Аккизтогай, ул. М. Сатыбалдиева, 1 зд.

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

