



120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2026 год

АО «Нефтяная Компания «КОР»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 30.03.2026 г. вх. № KZ45RYS01651180.

Общие сведения. Намечаемая деятельность – Доразведка месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2 участка №1 участка недр месторождения Бастау (оператор – АО «Нефтяная компания «КОР») рассматривается в рамках разработки месторождения Акшабулак Южный как единого объекта недр с участком №1 участка недр месторождения Бастау в районе скважины П-2.

В административном отношении месторождение Акшабулак Южный и участок №1 участка недр месторождения Бастау находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жосалы и Жалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км. Расстояние от месторождения Акшабулак Южный и участка №1 участка недр месторождения Бастау до областного центра г. Кызылорда составляет 115 км.

Географические координаты угловых точек границ участка №1 участка недр месторождения Бастау района скважины П-2 согласно горного отвода к Контракту:

номера угловых точек	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	55	1,00	65	45	56,00
2	45	54	47,00	65	46	32,00
3	45	53	37,00	65	46	28,00
4	45	53	46,00	65	44	41,00

Краткое описание намечаемой деятельности.

Основной характеристикой намечаемой деятельности является - прирост запасов нефти и газа месторождения Акшабулак Южный на участке недр АО «Нефтяная компания «КОР» по результатам доразведки месторождения путем опробования и испытания четырех горизонтов в скважине П-2.

Размеры/объемы ожидаемой продукции или дебитов и добычи по двум наиболее воротным к обнаружению горизонтам:

№	прод.	Интервал ПВР, м	диам стр	Дебит, м ³ /сут	% об	Г _а 30	Добыча за 90 дней
---	-------	--------------------	-------------	----------------------------	------	----------------------	-------------------



		кровля	подошва	способ вскрытия горизонта	свободный газ тыс.м3/сут	растворенный газ	нефти м3/сут	воды м3/сут	конденсат м3/сут	жидкость м3/сут		свободного газа тыс.м3	растворенного газа м3/сут	нефти м3	вода м3
Прогноз ожидаемой продукции с горизонта М-II-1а															
П-2	М-II-	-1 516.2	-1 517.8	ЗПК-114, 17- отв./1п.м.	12	18				1					
		-1 519.5	-1 521.7		12	10				5					
		Всего:				12	15				3.6			1350	
Прогноз ожидаемой продукции с горизонта Ю-0-2а															
П-2	Ю-0-2а	-1 620.5	-1 627.8	ЗПК-114, 17- отв./1п.м.											
		-1630.8	-1642.8												
		Всего:				10	2014	20	33		53	62%	99.2	181267	1827

Технические решения для намечаемой деятельности:

1) **опробование четырех горизонтов** посредством прострелочно-взрывных работ и/или перфорация **бригадой ГИС** от геофизической компании;

2) **отсечение/изоляция** нижнего горизонта перед опробованием верхнего если из нижнего был получен приток жидкости и газа путем установки внутри скважины П-2 цементного моста высотой 10м-15м заливаемого в виде пробки из камня на глубине посередине между интервалом проперфорированного горизонта и намечаемого к перфорации бригады КПРС из 6 человек;

3) **испытание двух горизонтов** наиболее вероятных к обнаружению Ю-0-2а нефтяного и М-II-1а газового по 90 дней каждый посредством:

- при наличии фонтанирования установки возле скважины П-2 на дневную поверхность штуцеров, выкидных линий, нефтегазового сепаратора V=3.5м3, факельной свечи с дренажной системой и резервуара горизонтального стального 50м3 (далее РГС-50) бригадой Обустройства из 5 человек;

- при механизированной добыче проведение гидроразрыва плата (далее ГРП) только при выявлении низкой проницаемости коллекторов/горизонтов обуславливающих низкий дебит и малую добычу углеводородов с использованием бригады флота ГРП состоящей из 11 человек.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу всего:

1.95177696015 г/с, 29.4495399984 т/период. При испытании:

Азота диоксид 2 кл. оп. 0.24702500034 г/с, 3.401168256 т/период;

Азот оксид 3 кл. оп. 0.00561816634 г/с, 0.000198058 т/период;

Углерод 3 кл. оп 0.14759472256 г/с, 2.267208274 т/период;

Сера диоксид 3 кл. оп. 0.00946277812 г/с, 0.0001356 т/период;

Сероводород 2 кл. оп. 0.0000168736 г/с, 0.000325848 т/период;

Углерод оксид 4 кл. оп. 1.48854027777 г/с, 22.6721256 т/период;

Метан (727*) 0.036445 г/с, 0.56679264 т/период;

Смесь УВ С1-С5 0.0015767296 г/с, 0.39229844 т/период;

Смесь УВ С6-С10 0.000583168 г/с, 0.1450952 т/период;

Бензол (64) 2 кл.оп. 0.000007616 г/с, 0.0018949 т/период;

Диметилбензол (203) 3 кл.оп. 0.0000023936 г/с, 0.00059554 т/период;

Метилбензол (349) 3 кл.оп. 0.0000047872 г/с, 0.00119108 т/период;

Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 3.1e-8 г/с, 4.32e-10 т/период;

Проп-2-ен-1-аль (474) 2 кл. оп. 0.00003553334 г/с, 0.000004608 т/период;

Формальдегид 2 кл. оп. 0.00039270034 г/с, 0.000008311 т/период;

Алканы С12-19 4 кл. оп. 0.01447118234 г/с, 0.000497643 т/период;

Водопотребление и водоотведение. Вода техническая или пластовая плотностью 1,04гр/см³ на производственно-технологические нужды планируется завозить на период



испытания скважины П-2 автоцистернами за счет АО «Нефтяная компания «КОР» с УПН месторождения Ащисай по автодорогам протяженностью в 100км. Вода хозяйственно-бытовая и/или питьевая будет обеспечиваться каждой рабочей бригадой ГИС, Обустройства, КПРС и флота ГРП самостоятельно за свой счет, путем завоза автоцистернами, бочками, канистрами и/или бутилировано - объемами необходимыми для хозяйственных и питьевых нужд в достаточном на планируемые периоды заезда каждой рабочей бригады.

Сброс. В процессе намечаемой деятельности по доразведке месторождения Акшабулак Южный, сбросы не планируются.

Отходы. В процессе намечаемой деятельности по доразведке месторождения Акшабулак Южный, все промасленные ветоши, отработанные масла, тары из-под химреагентов, отработанные аккумуляторы, смешанные отходы, металлолом и тому подобное планируется вывозить и утилизировать через месторождение Ащисай. Всего отходов: 21,831 т/год. Виды отходов: промасленная ветошь 150202* - 0,127 т/г; тара из-под химреагентов 15 01 10* - 1 т/г; отработанное масло по дизель-электростанциям 13 03 08* - 0,25 т/г; отработанные аккумуляторы 160601* - 0,004 т/г; смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) 200301 – 10,45 т/г; металлолом 170407 - 10,0 т/г.

Намечаемая деятельность относится к объектам II категории в соответствии с приказом и.о. Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан №223-Ө от 12.08.2025 г.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные в п.1 ст.70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют.

Намечаемая деятельность воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280 (далее – Инструкция).

Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощённому порядку.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощённому порядку определяются Инструкцией.

При проведении экологической оценки по упрощённому порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Ильяс З.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

