



060011, КР, 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

ТОО «ZHULDYZ GR»

## Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Бакланий Северный»

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 №KZ33VWF00293862 от 11.02.2025 г.

### Общие сведения о месторождении

В административном отношении месторождение входит в состав Махамбетского района Атырауской области и находится в 80 км к северу от г. Атырау.

Ближайшим населенным пунктом является пос. Махамбет, расположенный в 15 км на северо-запад.

Недропользователем месторождения «Бакланий Северный» является ТОО «ZHULDYZGR», имеющий контракт №5364-УВС от 18 июля 2024 года на право пользования недрами сроком до 2027 года для добычи УВС с Компетентным органом (Министерство Энергетики и Минеральных Ресурсов Республики Казахстан) расположенном в Атырауской области, Махамбетском районе. Контракт действует по 2027 год с условием продления.

Общая площадь геологического отвода составляет – 4,64 км<sup>2</sup>., о подошвы аптских нижнего мела.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки месторождения Бакланий Северный.

### Целевое назначение работы

Целью настоящего Проекта разработки является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Бакланий Северный.

На 01.01.2024г. на месторождении пробурены 38 скважин. Все скважины в простое: добывающие 30 скважин и нагнетательные 4 скважин, наблюдательные 4 скважин. По объектам наиболее высокие среднемесячные дебиты нефти за 2022г. получены по скважинам II эксплуатационного объекта. Из распределения скважин по обводненности видно, что на 01.01.2022г на I объекте эксплуатируются 3 добывающие скважины (№№ 8, 30, 35) с обводненностью продукции в пределах 60-90%, а остальные скважины – с обводненностью выше 90%.

На II объекте из 2 добывающих скважин (№№22, 42) работает с обводненностью 60-90%, только 1 скважина №29 работает с обводненностью 60-90%, а остальные скважины – с обводненностью выше 90%.



## Характеристика фонда скважин по объектам месторождения Бакланий Северный на 01.01.2024г.

Состояние	Категория	Объект	Объект	Всего
		К1а1	К1а	
В простое	Добывающие	20 (2, 8, 9, 10, 30, 32, 36, 38, 40, 23, 25, 31, 34, 35, 37, 50, 51, 52, 54, 55)	10 (11, 16, 24, 28, 43)	30
	Нагнетательные	2 (7, 33)	2 (1, 73)	4
	Наблюдательные	2 (66, 39)	2 (53, 26)	4
ПРОБУРЕННЫЙ ФОНД, ед.		24	14	38

Для разработки месторождения Бакланий Северный рассмотрены 3 варианта. Ниже приведены результаты проектных расчетных вариантов по основным эксплуатационным объектам и по месторождению в целом.

**Вариант 1** является базовым и предусматривает продолжение реализации утвержденных проектных решений ПР-2021г и проведение дополнительным ГТМ:

- Ввод из бурения 19 скважин
- Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий 4 скважин;

**Вариант 2** в отличие от 1 варианта предусматривает уменьшение количества скважин, вводимых из бурения до 10 ед.

**Вариант 3 (рекомендуемый)** предусматривается продолжение существующей системы разработки имеющимися добывающими скважинами после их ввода в эксплуатацию и Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий 4 скважин.

### Адресная программа ГТМ.

Вид ГТМ	Годы	№№ скв-н	Целевой эксплуатационный объект	Варианты разработки		
				I	II	III
Проведение КРС по скважинам	2025	6 (2, 8, 9, 10, 30, 40)	I	+	+	+
	2025	4 (43, 29, 24, 12)	II	+	+	+
Проведение КРС по скважинам	2026	7 (32, 38, 35, 37, 50, 55, 36)	I	+	+	+
	2026	3 (11, 16, 28)	II	+	+	+
Проведение КРС по скважинам	2027	7 (23, 25, 31, 34, 51, 52, 54)	I	+	+	+
	2027	3 (22, 42, 44)	II	+	+	+
Ввод из бурения добывающих скважин	2026	3 (59, 60, 70)	I	+	+	
Ввод из бурения добывающих скважин	2026	1 (82)	II			
Ввод из бурения добывающих скважин	2026	1 (81)	II	+		
Ввод из бурения нагнетательных скважин	2026	1 (85)	I	+		
Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий	2028	1 (66)	I	+	+	+
Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий	2028	2 (26, 53)	II	+	+	+
Ввод из бурения добывающих скважин	2027	1 (76)	I		+	
Ввод из бурения добывающих скважин	2027	1 (80)	I		+	
Ввод из бурения добывающих скважин	2027	1 (74)	I	+	+	
Ввод из бурения добывающих скважин	2027	2 (71, 78)	I	+		
Ввод из бурения добывающих скважин	2027	2 (63, 67)	I		+	
Ввод из бурения добывающих скважин	2027	1 (82)	II	+		
Ввод из бурения добывающих скважин	2027	1 (83)	II			
Ввод из бурения добывающих скважин	2028	2 (63, 67)	I	+		
Ввод из бурения добывающих скважин	2028	2 (71, 78)	I		+	
Ввод из бурения добывающих скважин	2028	3 (57, 61, 62)	I		+	
Ввод из бурения добывающих скважин	2028	2 (64, 65)	I	+		
Ввод из бурения добывающих скважин	2028	1 (83)	I	+		
Ввод из бурения добывающих скважин	2029	1 (84)	I	+		
Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий	2031	1 (39)	I	+		
Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий	2032	1 (39)	I		+	+

### Обоснование выбора рекомендуемых способов эксплуатации скважин, и внутрискважинного оборудования.

Результаты анализа техники и технологии добычи нефти, применяемых в настоящее время на месторождении, и текущее состояние условий эксплуатации служат основанием для выбора экономичного и рационального способа добычи, для обеспечения проектных показателей на месторождении Бакланий Северный.

Устьевое оборудование нефтяных скважин выбирается исходя из условий предлагаемых вариантов проекта и эксплуатации месторождения: глубина скважин 600 м, пластовое давление до 5,8 МПа, среднесуточный дебит по жидкости до 22,4 т/сут, по нефти –



1,2 тонн/сутки, при средней обводненности – 94,8%. Забойное давление 2,0 МПа, пластовое давление 3,0 МПа. Динамические уровни в скважинах колеблется до отметок 45-195 м. Этим условиям соответствует колонная головка типа КГ-140, КГ-146 и КГ-168. Фонтанная арматура выбирается (по условиям принятого варианта разработки и условиям эксплуатации месторождения) крестового типа на рабочее давление 21 МПа (3000 PSI по АНИ) типа АФ6аА21-65х21 по ГОСТ 13846-89 или соответствующая ей по классификации АНИ.

Учитывая физико-химические свойства продукции, а также условия разработки и эксплуатации, добыча нефти на месторождении Бакланий Северный добыча нефти осуществляется механизированным способом - установками штанговых глубинных насосов (ШГН) и установками электровинтовых насосов (ЭВН).

По состоянию на 01.01.2024г на месторождении все скважины в простое: добывающие 30 скважин и нагнетательные 4 скважин. Глубиннонасосные скважины рекомендуется оборудовать глубинными насосами невставного исполнения, с плотной пригонкой плунжера: для скважин, работающих с дебитами 5-10 т/сут. рекомендуются насосы типа НСВ 1-38, с дебитами 10-20 т/сут. – типа НСВ 1-43, с дебитами 20-30 т/сут. – НСНГ-56, с дебитами 30-50 т/сут. – НСНГ-68, ГОСТ 6444-78.

### **Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха**

Проектом разработки рекомендуемом вариантом (3 вариант разработки) бурение новых скважин не планируется.

Экологическая оценка проводилась по 3 представленным вариантам разработки, которые отличаются между собой количеством вводимых в эксплуатацию новых добывающих скважин (переводом с другого объекта или из бурения). Ориентировочные минимальные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу планируются по варианту 3, также по технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки рекомендуется к реализации вариант 3.

Согласно «Проекта разработки месторождения Бакланий Северный», с целью выявить наибольшие воздействие на атмосферный воздух при реализации каждого из трех вариантов разработки месторождения рассмотрены по 1 и 2 варианту – 2029 год, по рекомендуемому 3 варианту – 2025 год, который достигает максимальный уровень добычи:

### **При реализации 3 (рекомендуемого) варианта:**

- в 2025 году достигаются *максимальные показатели объемов добычи нефти (12,24 тыс.т)*, при фонде добывающих скважин – 30 единиц.

Таким образом, с учетом вводимых в эксплуатацию скважин, количество источников выбросов вредных веществ при эксплуатации месторождения Бакланий Северный на рассматриваемые годы составит всего:

по 3 варианту – 71 ед., организованных – 9 ед., неорганизованных – 62 единиц стационарных источников.

### **Перечень основных источников выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации месторождения Бакланий Северный по 3 рекомендуемому варианту:**

Источник загрязнения N 0001-0002. Печь подогрева нефти №1 (УН-0,2МЗ)

Источник загрязнения N0003-0004. Дизельная электростанция №1 (модель ADDo-200)

Источник загрязнения N 0005. Химическая лаборатория

Источник загрязнения N 0006-0007. Цементировочный агрегат ЦА-320

Источник загрязнения N 0008. Грузоподъемник АПРС-40

Источник загрязнения N 0009. Дизельный сварочный агрегат

Источник загрязнения N 6001. Емкость для хранения нефти (объемом 2 м3)

Источник загрязнения N 6002. Емкость для хранения нефти (объемом 10 м3)

Источник загрязнения N 6003. Емкость хранения дизтоплива

Источник загрязнения N 6004. АГЗУ №1

Источник загрязнения N 6005. Замерная емкость

Источник загрязнения N 6006. Насос НБ-50

Источник загрязнения N 6007. Емкости для сбора нефти (объемом 28м3)

Источник загрязнения N 6008. Емкости для сбора нефти (объемом 28м3)

Источник загрязнения N 6009. Насос НБ-125

Источник загрязнения N 6010. АГЗУ №2



Источник загрязнения N 6011. Насос НБ-125  
Источник загрязнения N 6012. Емкости для сбора нефти (50 м3)  
Источник загрязнения N 6013-6014. Емкости для сбора нефти (100 м3, резервные)  
Источник загрязнения N 6015. Дренажная емкость  
Источник загрязнения N 6016. Блок дозирования химреагента  
Источник загрязнения N 6017. Резервуар нефти РВС №1 (400 м3)  
Источник загрязнения N 6018. Резервуар нефти РВС №2 (200 м3)  
Источник загрязнения N 6019. Резервуар нефти РВС №5 (400 м3)  
Источник загрязнения N 6020. Насос НБ-50  
Источник загрязнения N 6021. Насос НБ-50  
Источник загрязнения N 6022. Насос НБ-50  
Источник загрязнения N 6023. Флотационные емкости  
Источник загрязнения N 6024. Флотационные емкости  
Источник загрязнения N 6025. Дренажная емкость  
Источник загрязнения N 6026. Насос НБ-50  
Источник загрязнения N 6027. Нефтеналивной стояк  
Источник загрязнения N 6028. Насос 4НК-5.1  
Источник загрязнения N 6029. Насос 4НК-5.1  
Источник загрязнения N 6030. Сварочный пост  
Источник загрязнения N 6031. Пост газорезки  
Источник загрязнения N 6032. Болгарка  
Источник загрязнения N 6033-6062. Эксплуатационные скважины

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации месторождения Бакланий Северный составляет: по 3 (рекомендуемому) варианту - **18.566762268** г/с, **35.031087009** т/г.

#### **Воздействие на водные объекты.**

Естественные поверхностные водные объекты на территории Бакланий Северный отсутствуют. Предусмотренная система водоотведения на период строительства скважин показывает, что сброс сточных вод в поверхностные воды отсутствует. Ввиду отсутствия в районе строительства скважин поверхностных вод, на поверхностные воды проектируемые работы воздействия не окажут. Воздействие на поверхностные воды на этапе строительства и эксплуатации отсутствует.

*Водопотребление.* Вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Требуется вода технического и питьевого качества. Снабжение питьевой водой осуществляется из г.Атырау. Проектом предлагается вывозить хозяйственные стоки на близлежащие очистные сооружения. Буровые сточные воды и отработанный буровой раствор подлежат вывозу на соответствующие полигоны по договорам. Число персонала, привлекаемого на период разработки на месторождения, составит ориентировочно 45 человек.

*Водоотведение.* Сточные воды, образующиеся на месторождении Бакланий Северный сбрасываются в обустроенный септик. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

#### **Баланс водопотребления и водоотведения**

Потребитель	Количество дней	Количество, чел	Норма водопотребление, м <sup>3</sup>	Водопотребление		Водоотведение	
				м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /период	м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /период
<b>Эксплуатации месторождения</b>							
Хоз.-питьевые нужды	365	45	0,15	6,75	2463,75	5,4	1971
Всего				6,75	2463,75	5,4	1971
Непредвиденные расходы, 5%				0,3375	123,1875	0,27	98,55



<b>Итого:</b>	-	-	-	7,0875	2586,9375	5,67	2069,55
---------------	---	---	---	--------	-----------	------	---------

Производство	Всего	Водопотребление, тыс. м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				Примечание
		На производственные нужды				На хозяйственно - бытовые нужды	Безвозвратное потребление Тех.нужды	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно - бытовые сточные воды	
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		Всего	в т.ч. питьевого качества									
<b>При эксплуатации месторождения</b>												
Питьевые и технические нужды	2586,9375	2586,9375	2463,75	0	0	2463,75	123,1875	2069,55	0	0	2069,55	80% от объема потребления хозяйственных нужд

### Программа управления отходами.

В процессе разработки месторождения Бакланий Северный образуется значительное количество промышленных и коммунальных отходов. Основными отходами в процессе эксплуатации месторождения являются: отработанные ртутьсодержащие лампы, нефтешлам, отработанные масла, отработанные аккумуляторы, отработанные масляные фильтры, промасленные ветошь, использованная тара из-под масел, металлолом, огарки сварочных электродов, отработанные шины, отработанная оргтехника, отходы резинотехнических изделий, твердые бытовые отходы (ТБО), пищевые отходы.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка

### Лимиты накопления отходов, при эксплуатации месторождения Бакланий Северный.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления,
<b>Всего</b>	-	<b>243,5683</b>
в т.ч. отходов производства	-	<b>231,2383</b>
отходов потребления	-	<b>12,33</b>
<b>Опасные отходы</b>		
Отработанные ртутьсодержащие лампы	-	0,043
Нефтешлам	-	152,67
Отработанные масла	-	49,85
Отработанные аккумуляторы	-	0,92
Отработанные масляные фильтры	-	0,728
Промасленные ветошь	-	0,3048
Использованная тара из-под масел	-	4,13
<b>Неопасные отходы</b>		
Металлолом	-	5,77
Огарки сварочных электродов	-	0,0225
Отработанные шины	-	16
Отработанная оргтехника	-	0,5
Отходы резинотехнических изделий	-	0,3
Твердые бытовые отходы (ТБО)	-	7,95
Пищевые отходы	-	4,38



**Лимит накопления отходов, при бурении от 19-эксплуатационных скважин на месторождении Бакланий Северный.**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 19 скв, тонн/год (1 вар.)	Лимит накопления от 10 скв, тонн/год (2 вар.)	Лимит накопления, тонн/год (3 вар.) Бурение не предусмотрено.
<b>Всего</b>	-	<b>173,9881</b>	<b>3305,7739</b>	<b>1739,881</b>	-
в т.ч. отходов	-	172,0501	3268,9519	1720,501	-
отходов потребления	-	1,938	36,822	19,38	-
<b>Опасные отходы</b>					
Буровой шлам	-	76,773	1458,687	767,73	-
Отработанный буровой раствор	-	90,909	1727,271	909,09	-
Отработанные масла	-	2,08	39,52	20,8	-
Промасленная ветошь	-	0,1397	2,6543	1,397	-
Использованная тара	-	0,125	2,375	1,25	-
<b>Неопасные отходы</b>					
Металлолом	-	2,02	38,38	20,2	-
Огарки сварочных электродов	-	0,0034	0,0646	0,034	-
Коммунальные отходы	-	1,938	36,822	19,38	-
<b>Зеркальные</b>					
-	-	-	-	-	-

**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 №KZ33VWF00293862 от 11.02.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Бакланий Северный.

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Бакланий Северный.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Бакланий Северный допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Бакланий Северный соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 26.02.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 22.01.2025 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 26.02.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Атырау газеті, №6/20871, 13.02.2025 г. и Прикаспийская коммуна, №6/20808, 13.02.2025 г., «Caspian News», Эфирная справка №65 от 17.02.2025 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.: 8-707-521-3973, ceo@zhuldyzgr.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 –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, область, Махамбетский район, Есбольский с.о., с.Ортақшыл, Дом культуры Самал, 26/03/2025 15:00.

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

