

Министерство энергетики Республики Казахстан
Заключение Государственной экспертизы
базовых проектных документов и анализов разработки
Протокол заседания Центральной комиссии по разведке и разработке
месторождений углеводородов Республики Казахстан

г. Астана

64/9

24 июля 2025 года

Председательствовал:

Арымбек Қ.Б.	Председатель Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан
Зкрия Б.Ж.	Заместитель председателя Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан

Члены ЦКРР:

Присутствовали на заседании	Хасанов Б.К., Тналиев М.М., Жалдай Н.Қ., Утеев Р.Н., Герштанский И.О., Абытов Ф.Х., Байбатыров М.Ж., Нурмаганбетов Ж.Д., Буркитов У.О., Абдирахманов Н.Б.
Принимали участие посредством видео-конференции	Исказиев К.О., Досмухамбетов М.Д., Иманбаев Б.А.
Отсутствовали	Утегалиев С.А., Бегимбетов О.Б.

Наименование недропользователя: ТОО «Jasyl Energy»	
Дата, номер и срок действия контракта: Контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на территории блока А: XXIV-16 (частично), 17 (частично), 18 (частично); XXV-16 (частично), 17 (частично), 18 (частично); XXVI-17 (частично), 18 (частично); блока Е: XXV-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично); XXVI-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично); XXVII-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично) в Атырауской области Республики Казахстан № 1117 от 4 марта 2003 г. Срок действия контракта до 31 декабря 2029 г.	
Наименование проектной организации: ТОО «Казахский научно-исследовательский геологоразведочный нефтяной институт»	
Наименование проектного документа: «Анализ разработки месторождения Байчунас Западный»	
Независимые эксперты: Ш. Сейдагалиев, А.Ж. Науkenов	
Текущее состояние: В 2013 г. составлен «Проект оценочных работ месторождения Байчунас Западный» (протокол ЦКРР РК № 37/14 от 18.07.2013 г.). В 2014 г. выполнен «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Байчунас Западный (по состоянию изученности на 02.01.2014 г.)» (протокол ГКЗ РК № 1418-14-П от 27.05.2014 г.). В 2014 г. составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Байчунас Западный» (письмо Комитета геологии и недропользования МИР РК № 27-5-1309-и от 14.11.2014 г.).	

В 2019 г. составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Байчунас Западный» (протокол ЦКРР РК № 13/6 от 13.09.2019 г.).

В 2021 г. составлено «Дополнение к проекту пробной эксплуатации горизонта Ю-V месторождения Байчунас Западный» (протокол ЦКРР РК № 15/7 от 22.07.2021 г.).

В 2022 г. выполнена переинтерпретация сейсмических данных 3D.

В 2023 г. выполнен «Подсчет запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Байчунас Западный (по состоянию на 01.05.2023 г.)» (протокол ГКЗ РК № 2565-23-У от 21.06.2023 г.).

В 2024 г. составлен «Проект разработки месторождения Байчунас Западный (по состоянию на 01.05.2023 г.)» (протокол ЦКРР РК № 48/13 от 15.02.2024 г.).

По состоянию на 01.05.2025 г. пробуренный фонд составляет 5 ед., из них в добывающем фонде – 3 ед. (2 ед. действующие, 1 ед. в бездействии), в нагнетательном фонде – 1 ед., в ликвидированном фонде – 1 ед.

По состоянию на 01.05.2025 г. накопленная добыча нефти составляет 13,48 тыс. т., жидкости 40,88 тыс. т. и газа 2,664 млн. м³. Отбор от НИЗ – 37,3 %. Текущий коэффициент извлечения нефти составляет 0,146 д. ед. при конечном утвержденном коэффициенте извлечения нефти 0,391 д. ед.

Принципиальные положения проектного документа:

В представленном отчете рассмотрено продолжение принятого варианта разработки ПР-2023 г. с учетом проведения геолого-технических мероприятий по скважинам БЧЗ-4 (завершение ремонтно-изоляционных работ и ввод из бездействия во второй половине 2025 г.) и БЧЗ-1 (дострел ранее изолированных интервалов перфорации в середине 2026 г.).

Расчетная сумма ликвидации последствий недропользования составляет 26 104,2 тыс. тенге.

Рекомендации и замечания:

Независимый эксперт Ш. Сейдагалиев:

рекомендует проводить гидродинамические исследования;

рекомендует строго соблюдать рекомендуемые мероприятия по контролю за процессом разработки, предусмотренной представленным отчетом;

отметил, что в дальнейшем для контроля энергетического состояния залежей следует продолжить проведение замеров пластового (статических уровней) и забойного давления (динамических уровней), не реже одного раза в квартал;

рекомендует продолжить выполнение работ, по доразведке месторождения предусмотренных действующим ПР – 2024 г.;

отметил, что в связи с выявленными осложнениями при вводе месторождения в разработку месторождения, связанными с обводнением продукции скважин БЧЗ-1 и БЧЗ-4, дальнейшую разработку на ближайшие 3 года (2025-2027 г.г.) рекомендуется вести согласно уточненным проектным решениям и технологическим показателям в рамках данного отчета;

отметил, что необходимо рассмотреть применение дополнительных мероприятий по интенсификации добычи по скважинам БЧЗ-1 и БЧЗ-4;

отметил, что необходимо дополнительно провести работы по уточнению профиля бокового наклонно-направленного ствола из ранее пробуренной и ликвидированной скважины БЧЗ-3, учитывая возможные риски получения отрицательного результата, связанные с тем, что имеющийся сейсмический материал, не обеспечивает достаточной геологической достоверности;

отметил, что в качестве реабилитации скважин, при выработке запасов нефти, высокой обводненности добываемой продукции, низких притоках рекомендуется в процессе разработки месторождения предусмотреть опытно-промышленные испытания по бурению

дополнительных боковых стволов с применением управляемого радиального вскрытия пластов (УРВП);

отметил, что месторождение по величине извлекаемых запасов нефти относится к категории очень мелких (36 тыс. т. по категории C_1 и 8 тыс. т. по категории C_2);

отметил, что согласно ПР-2024 г. на месторождении выделено два эксплуатационных объекта: I объект – горизонт Ю-V; II – горизонт Ю-IV пачка Б;

отметил, что разработка I объекта предусмотрена добывающими скважинами БЧЗ-1 и БЧЗ-4, скважина БЧЗ-6 предусмотрена в качестве нагнетательной, разработка II объекта предусмотрена скважиной БЧЗ-2. Бурение новых скважин не предусматривалось;

отметил, что месторождение введено в промышленную разработку 21 апреля 2024 г. вводом из консервации скважин БЧЗ-1, БЧЗ-2 и БЧЗ-4, при этом после расконсервации скважины БЧЗ-4 получен приток 100 % воды без признаков углеводородов. Продукция скважины БЧЗ-1 в короткий период времени после вывода из консервации (2 месяца), полностью обводилась, и как по скважине БЧЗ-4, после обводнения продукции, признаки углеводородов, в том числе попутный газ отсутствовали;

отметил, что в период с июня 2024 г. по апрель 2025 г. по скважине БЧЗ-1 проводились неоднократные геолого-технические мероприятия по ликвидации возможных источников водопроявлений и вызову притока, в результате которых в конце апреля 2025 г. получен переливающий приток нефти и газом с низким содержанием воды. По скважине БЧЗ-4, также проводились аналогичные работы, которые на текущий момент еще не завершены. Скважины БЧЗ-2 и БЧЗ-6 эксплуатируются согласно ПР-2024 г.;

отметил, что за анализируемый период в постоянной эксплуатации находилась только одна добывающая скважина БЧЗ-2, добывающая скважина БЧЗ-1 только в течение 2-х месяцев 2024 г., нагнетательная скважина БЧЗ-6 с октября 2024 г., объем проведенных исследовательских работ значительно ограничен. Так, основными видами исследований в этот период, являлись замеры дебитов жидкости, буферного и затрубного давления, обводненности продукции, газового фактора и приемистости. Все исследования проводились ежедневно;

рекомендует к рассмотрению и согласованию на заседании Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений Республики Казахстан на 2025-2027 г.г.

Независимый эксперт А.Ж. Наукенов:

отметил, что в отчете заложено разработка I объекта месторождения с ППД, а II объект – без ППД;

отметил, что в 2024 и 2025 г.г. месторождение не проработало полный год, в связи с чем, провести полный анализ работы месторождения невозможно, но по дебитам скважин в 2025 г. скважины выходят на проектную мощность;

отметил, что имелись осложнения при вводе скважин в эксплуатацию из консервации;

отметил, что за анализируемый период по проекту необходимо ввести в эксплуатацию из консервации 3 добывающие и 1 нагнетательную скважины, по факту введено в эксплуатацию 2 добывающие и 1 нагнетательную скважины;

отметил, что за анализируемый период никаких исследований проб не было;

отметил, что за анализируемый период никаких гидродинамических исследований замеров Рпл и ГИС-к не проведены;

отметил, что в связи с небольшой историей разработки и малых запасов провести анализ темпов выработки извлекаемых запасов нефти по годам не проведен;

отметил, что за анализируемый период проведены ремонтно-изоляционные работы в скважине БЧЗ-1;

отметил, что рекомендации независимых экспертов ЦКРР РК по предыдущим работам не выполнены;

рекомендует пробурить в 2026 г. боковой наклонно-направленный ствол в скважине

БЧЗ-3 с отбором керна и проб пластовых флюидов, а также все мероприятия и исследования согласно мероприятиям по доразведке ПР – 2024 г.;

рекомендует выполнить рекомендации, рассмотренные в данном отчете: отбор проб нефти в пластовых и поверхностных условиях, а также в случае необходимости, отбор проб воды в пластовых условиях, а также в случае необходимости, проведение ГДИС, замер пластового давления по добывающим скважинам ежегодно, ГИС-контроль в обводненных скважинах для определения интервалов обводнения;

рекомендует недропользователю продолжить работы по мониторингу за газовым фактором;

рекомендует недропользователю выполнить Анализ разработки в 2027 г. после бурения бокового ствола скважины БЧЗ-3 с проведением всех необходимых исследований, в том числе отбор и исследования керна, проб пластовых флюидов, проведение ГДИС и опробований;

рекомендует к рассмотрению и согласованию на заседании Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений Республики Казахстан на 2025-2027 г.г.

Центральная комиссия по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан:

отметила, что нефть месторождения является легкой, маловязкой, малосернистой, парафинистой, малосмолистой;

отметила, что в рамках утвержденного проекта разработки месторождения в 2024 г. предусмотрен ввод в эксплуатацию из консервации существующие скважины БЧЗ-1, БЧЗ-2, БЧЗ-4, а также БЧЗ-6 под нагнетание;

отметила информацию недропользователя, что месторождение введено в промышленную разработку с 21 апреля 2024 г. вводом из консервации скважин БЧЗ-1 (май, 2025 г.) и БЧЗ-2 (апрель, 2024 г.). Продукция скважины БЧЗ-1 после вывода из консервации полностью обводнилась, после обводнения продукции признаки углеводорода, в том числе попутный газ, отсутствовали. Обводнение продукции скважины БЧЗ-2 связано с притоком законтурной воды, и учитывая, что в данной скважине нет контакта с подошвенными водами, а нефтенасыщенная толщина составляет только 2 м, ограничение притока воды возможно только за счет изменения технологического режима эксплуатации скважин;

отметила информацию недропользователя, что в период с июня 2024 г. по апрель 2025 г. по скважине БЧЗ-1 проводился ряд геолого-технических мероприятий, направленных на устранение возможных источников водопроявлений и получение притока. В результате, в конце апреля 2025 г. был зафиксирован переливающий приток нефти с газом при низком водосодержании. Аналогичные работы выполнялись и по скважине БЧЗ-4, однако, на данный момент они еще не завершены. Скважины БЧЗ-2 (на II объекте) и БЧЗ-6 (под нагнетание на I объекте) эксплуатируются в соответствии с ПР-2024 г.;

отметила, что по итогам 2024 г. фактические показатели отстают от проектных параметров. Добыча нефти составила 2,8 тыс. т. при проектном значении 8,3 тыс. т. Основной причиной недостижения проектных уровней в 2024 г. является ограниченный период эксплуатации I объекта, который разрабатывался лишь в течение 2 месяцев. Далее добыча по I объекту не велась в связи с отсутствием притоков нефти;

отметила, что за анализируемый период на месторождении дополнительных проб флюидов не отобрано;

отметила, что извлекаемые запасы нефти составляют 36 тыс. т, месторождение относится к категории очень мелких;

отметила, что показатели потери углеводородов должны предусматриваться базовыми проектными документами, тогда как анализ разработки месторождения не относится к базовым проектным документам. В этой связи, показатели по потери углеводородов,

указанные в настоящем анализе разработки месторождения, не принимаются;

отметила, что в рамках представленного анализа разработки месторождения предусматривается в 2025 г. проведение РИР в скважинах № БЧЗ-1 и БЧЗ-4 и в 2026 г. дострел в скважине № БЧЗ-1, а также в рамках мероприятий по доразведке рекомендуется предусмотреть забурку бокового наклонно-направленного ствола из ранее пробуренной и ликвидированной скважины БЧЗ-3 (глубина бокового ствола 1500 м);

отметила информацию недропользователя, что в рамках утвержденного ПР-2024 г. бурение бокового ствола в скважине БЧЗ-3 необходимо принять после дополнительного изучения всего геолого-геофизического материала;

рекомендует согласовать «Анализ разработки месторождения Байчунас Западный» с утверждением технологических показателей по уточненному варианту на 2025-2027 г.г.

Заключение: Государственная экспертиза базовых проектных документов и анализов разработки с учетом замечаний и рекомендаций независимых экспертов и членов Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан **согласовывает** «Анализ разработки месторождения Байчунас Западный» с утверждением технологических показателей по уточненному варианту на 2025-2027 г.г.

**Председатель Центральной комиссии
по разведке и разработке месторождений
углеводородов Республики Казахстан**

Қ. Арымбек

**Секретарь Центральной комиссии по разведке
и разработке месторождений углеводородов
Республики Казахстан**

Е. Бурханұлы

Согласовано

11.08.2025 16:13 Жұмаш Қарлығаш Тілеубекқызы

11.08.2025 16:36 Зкрия Бахтияр Жанатович

Подписано

11.08.2025 19:19 Арымбек Кұдайберген Берікұлы

