

УДК 553.07

МРНТИ 38.53.23

DOI 10.37238/2960-1371.2960-138X.2025.97(1).34

Якупова Д.Б.*, Берлигужин М.Т.**Западно-Казахстанский университет им. М.Утемисова, Уральск, Казахстан*****Автор-корреспондент: yakupova_j@mail.ru****ОСОБЕННОСТИ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО СТРОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
«ЧИНАРЕВСКОЕ» РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

Аннотация. Западно-Казахстанская область богата запасами нефти и газа в силу своих исторических геологических особенностей развития. В связи с этим целью работы явилось изучение геологического строения месторождения «Чинаревское» Западно-Казахстанской области. Были использованы основные принципы и методы исследования, доступная геологическая документация, полученная в ходе геологоразведочных и оценочных работ, методы их систематического и структурного анализа, а также текущая информационная и эмпирическая база по геологии и горнодобывающей промышленности Западного Казахстана. В статье отмечены особенности геологического строения и применяемой технологии разработки нефтяного месторождения «Чинаревское». Приведена краткая история его освоения, проектирования и текущее состояние разработки. Приведены описание стратиграфического разреза и литологическая характеристика разреза скважины.

Ключевые слова: геология; месторождение; разрез; категория; пласт; скважина; Западно-Казахстанская область; ярус.

Введение

Рассматривая вопрос о глубинном геологическом строении Западного Казахстана, выделено 5 комплексов в пределах Устюрта: архей-нижний протерозой, рифей-ордовик, силур-эйфель, живет - нижний триас и верхний триас-палеоцен. В публикациях 1970-х годов С.М. Оздоева на основе комплексного анализа вещественного состава горных пород и гидрогеологических показателей было проведено районирование территории Северного Устюрта в соответствии с перспективами потенциала нефти и газа. В пределах казахстанской части территории Северо-Устюртского осадочного бассейна промышленные скопления нефти обнаружены в юрских отложениях на площадях Комсомольская, Култукская, Арстановская и Каракудукская, Кошкаратинская мульд в Шалкарском прогибе [1]. Согласно этим авторам месторождения Каспийского региона территории Казахстана, по всем геохимическим показателям среднеюрские породы являются нефтепродуцирующими породами, которые расположены в благоприятной средней зоне мезокатагенеза [2].



Широко распространенные в регионе и наиболее изученные юрские отложения в осадочном чехле являются нефтегазоносными в осадочных бассейнах Казахстана. На территории на Устюрте они залегают на эродированной поверхности палеозойских, нижнетриасовых пород, а местами - среднетриасовых и верхнетриасовых с перерывами и несогласиями. Наиболее древние из них относятся к литологически трудноразделимой толще шошкаккольской серии верхнего триаса и нижней юры. На Северном утесе Устюрта они открыты несколькими скважинами и представлены аргиллитами, которые прослаиваются песчаниками и алевролитами серых тонов. Согласно распределению толщин темных аргиллитов, прогибы Косбулак и Барсакельмес были предпочтительными для образования углеводородов [3].

Чинаревское месторождение, расположенное в районе Байтерек Западно-Казахстанской области Республики Казахстан, находится примерно в 90 км к северо-западу от Уральска. Обнаруженное в 1991 году, оно содержит, согласно геологоразведочным данным, около 49 млрд кубометров природного газа и 35 млн тонн нефти.

Основным разработчиком месторождения является компания Nostrum Oil & Gas, осуществляющая его эксплуатацию через свое дочернее предприятие ТОО «Жайкмунай». Помимо Чинаревского месторождения, Nostrum Oil & Gas владеет и управляет Ростошинским, Даринским и Южно-Гремяченским нефтегазовыми месторождениями. Эти объекты, предназначенные для разведки и освоения, находятся в Прикаспийском бассейне, к северо-западу от Уральска, на расстоянии около 60 и 120 км от Чинаревского месторождения [4].

Материалы и методы исследования

Целью исследования является изучение геологического строения месторождения «Чинаревское» Западно-Казахстанской области г.Уральск.

При подготовке статьи были использованы основные принципы и методы исследования, доступная геологическая документация, полученная в ходе геологоразведочных и оценочных работ, методы их систематического и структурного анализа, а также текущая информационная и эмпирическая база по геологии и горнодобывающей промышленности Западного Казахстана.

Результаты исследования

Чинаревское месторождение, охватывающее площадь примерно 274 км², расположено неподалеку от границы Казахстана с Россией. Оно находится вблизи ключевых международных железнодорожных путей, а также рядом с основными магистральными нефте- и газопроводами (рис. 1) [2].

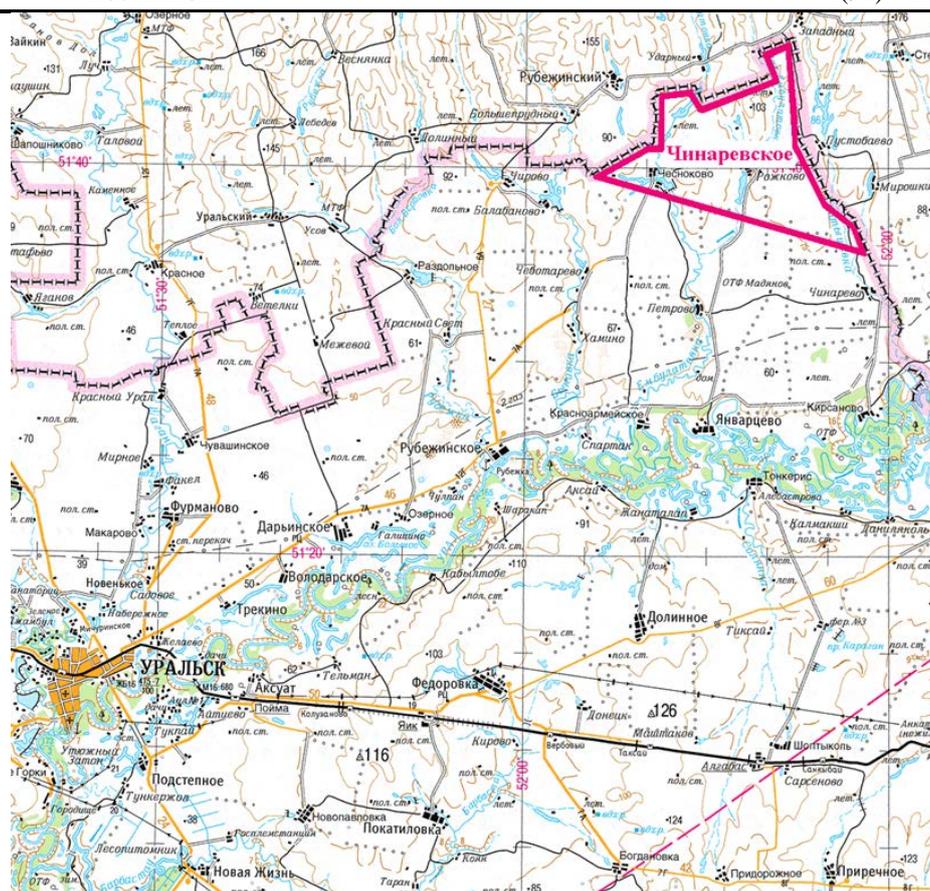


Рис. 1. – Топографическая карта района Чинаревского месторождений [6]

По данным Ю.П. Кислякова, П.Ю. Кислякова [5], в настоящее время на Чинаревском месторождении разработка газоконденсатной турнейской залежи осуществляется через 14 нефтяных скважин с применением внутрискважинного газлифта. Добыча нефти производится из более глубокой турнейской залежи, а природный газ извлекается из вышележащего пласта Т-1А и используется для подъема нефти на поверхность.

По своему составу природный газ, газовый конденсат, растворенный в нефти газ и сама нефть схожи. В процессе подъема углеводороды смешиваются в однотрубном лифте и поступают в сепаратор, где разделяются на газообразную и жидкую фазы. Газообразная фракция представляет собой смесь природного газа и попутного нефтяного газа, тогда как жидкая состоит из газового конденсата и нефти. Газовый конденсат имеет меньшую плотность по сравнению с нефтью, его удельный вес составляет $0,7735 \text{ г/см}^3$, в то время как у нефти этот показатель равен $0,822 \text{ г/см}^3$.

На месторождении Чинаревское бурением вскрыты породы протерозойского кристаллического фундамента и осадочных отложений палеозойского, мезозойского и кайнозойского возраста. На месторождении установлено несколько уровней продуктивности: среднедевонский карбонатный, живетско-нижнефранский терригенные комплексы-газоконденсатные,



верхнедевонско-турнейские карбонатные, нижневизейский терригенные и визейско-нижнепермский карбонатные комплексы - преимущественно нефтяные.

Чинаревское месторождение расположено в пределах Северной бортовой части Прикаспийской впадины и приурочено к северному склону одноименного выступа фундамента. Строение структурного этажа характеризуется набором структурных карт по отражающим горизонтам D_{1p} , D_{1e} , D_{2ef} , D_{2zv} , D_{3f} , стратиграфически приуроченных к кровле пражского, эмского, эйфельского, живетского и франского горизонтов.

Стратиграфическая характеристика и литологический состав Чинаревского месторождения скважины № 9 представлены на рис.2.

Скважина №9 была пробурена до глубины 5318 м, вскрыв породы фундамента, представленные протерозоем, который начинается на глубине 5288 м. Над ним залегает девонская система мощностью 813 м (от 5288 м до 4475 м), включающая нижний, средний и верхний отделы.

- **Нижний отдел** (эмский ярус) имеет мощность 113 м (5288–5175 м) и сложен алевроаргиллитами.

- **Средний отдел** (эйфельский и живетский ярусы) мощностью 290 м (5175–4885 м):

- Эйфельский ярус (275 м, 5175–4900 м) включает бийский горизонт (доломиты) и афонинский горизонт (известняки).

- Живетский ярус (15 м, 4900–4885 м) состоит из алевроаргиллитов.

- **Верхний отдел** (франский и фаменский ярусы) мощностью 410 м (4885–4475 м):

- Франский ярус (15 м, 4885–4870 м) сложен алевроаргиллитами.

- Фаменский ярус (395 м, 4870–4475 м) представлен известняками, включая биогермно-детритовые известняки, в которых обнаружены нефтяные залежи (4870–4840 м).

Над фаменскими отложениями залегает каменноугольная система, представленная нижним отделом, поскольку в среднем и верхнем отделах зафиксированы перерывы в осадконакоплении.

- **Каменноугольная система** (мощность 725 м, 4475–3750 м) включает:

- **Турнейский ярус** (164 м, 4475–4311 м), сложенный известняками, содержащими нефтяные залежи (4350–4320 м).

- **Визейский ярус** (351 м, 4311–3960 м):

- Нижние горизонты сложены биоморфно-детритовыми известняками с нефтяными залежами (4300–4270 м).

- Верхние горизонты представлены доломитами.

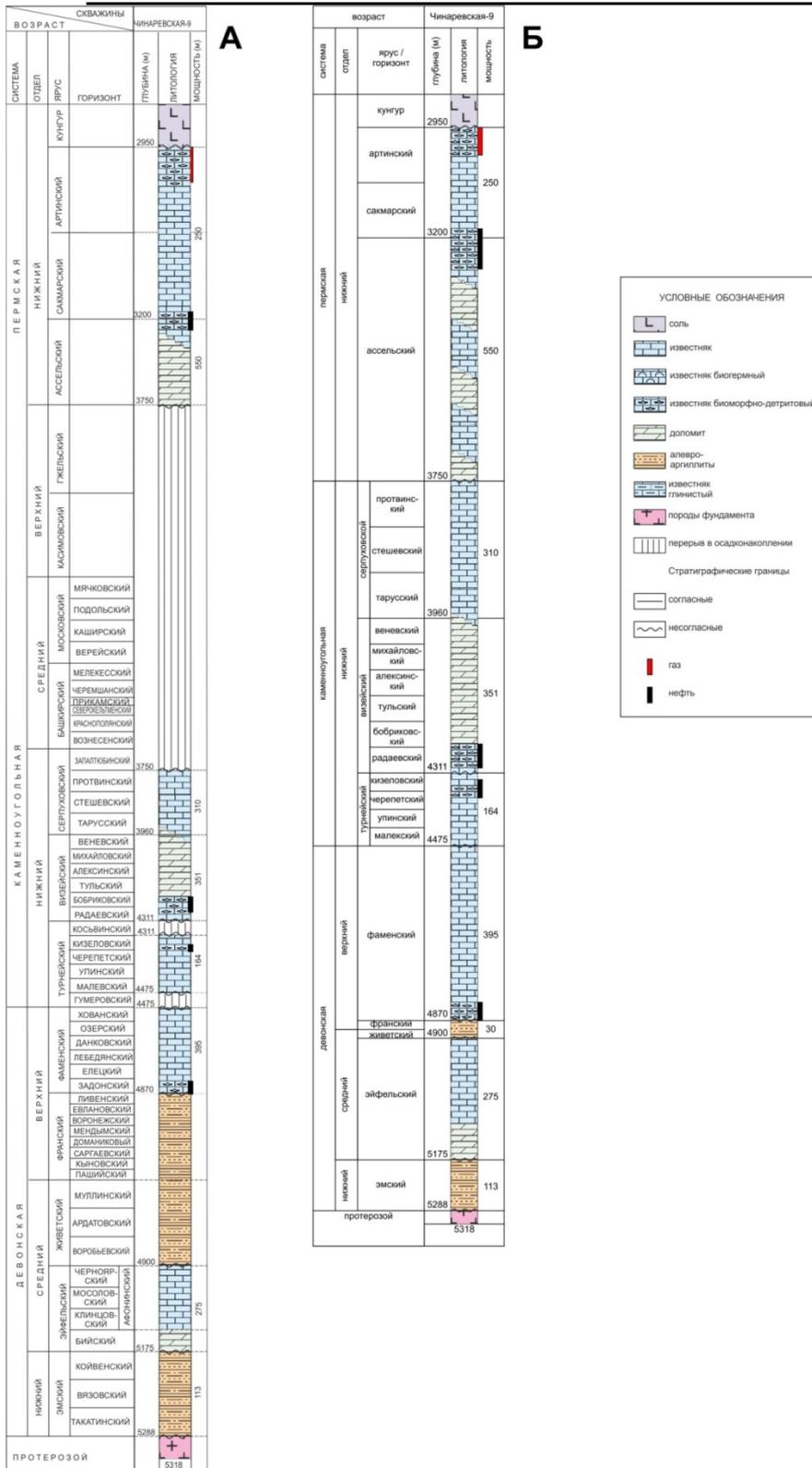


Рис. 2 – Литологические колонки месторождения Чинарево скважина № 9: А – стратиграфическая полнота; Б – литологический состав [5]



- **Серпуховский ярус** (310 м, 3960–3750 м), сложенный известняками. Над каменноугольной системой залегает пермская система, представленная нижним отделом, включающим ассельский, сакмарский и артинский ярусы.
- **Пермская система** (мощность 800 м, 3750–2950 м):
 - **Ассельский ярус** (550 м, 3750–3200 м) сложен чередующимися известняками и доломитами, а его верхние горизонты содержат нефтяные залежи (3300–3200 м).
 - **Сакмарский ярус** (125 м, 3200–3075 м) сложен известняками, включая биогермно-детритовые известняки с нефтяными залежами (3200–3220 м).
 - **Артинский ярус** (125 м, 3075–2950 м) представлен известняками, верхние горизонты которых содержат газовые залежи (3030–2950 м).

Таблица 1 – Стратиграфический разрез скважины, элементы залегания пластов и коэффициент кавернозности пластов

Глубина залегания		Стратиграфическое подразделение		Залегание подошве, град.		Коэффициент кавернозности
от (верх)	до (низ)	название	индекс	угол	азимут	
1	2	3	4	5	6	7
1088	1410	В.пермский, казанский	P ₂ kz	1-2	7-9	1,30
1410	1432	В.пермский, казанский, калиновский	P ₂ kz	1-2	7-9	2,22
1432	1555	В.пермский, уфимский	P ₂ u	1-2	7-9	1,21
1555	2528	Н.пермский, кунгурский	P ₁ k(ir)	1-2	7-9	1,21
2528	3048	Н.пермский, кунгур., филипповский	P ₁ k(fl)	2-3	206	1,19
3048	3626	Н.пермский, ассельско-артинский	P ₁ as-a	2-3	60-75	1,23
3626	3689	Ср.каменноуг., москов., верейский	C ₂ m	1-2	8-10	1,08
3689	3771	Ср.каменноуг., башкир.	C ₂ b	3-4	306	1,05
3771	3911	Н.каменноуг., серпуховский	C ₁ s	3-4	310	1,06
3911	4124	Н.каменноуг., в. визейский., михайл.венев	C ₁ v ₂	2-3	0-90	1,12



4124	4214	Н.каменноуг. в. визейский., алексинский	C ₁ v ₂ (al)	2-3	90-270	1,35
4214	4252	Н.каменноуг., в.визейский, тульский	C ₁ v ₂ (tl)	2-3	90-270	1,42
4252	4273	Н.каменноуг., н. визейский, бобриковский	C ₁ v ₁ (bb)	1-3	350	1,42
4273	4444	Н.каменноуг, турнейский	C ₁ t	1-2	100-180	1,08
4444	4875	В.девон., фаменский	D ₃ fm	1-2	200	1,18
4875	4895	В.девон, франский	D ₃ fr	1-2	200	1,03
4895	4950	Ср.девон, живетский (муллинский)	D ₂ gv (ml)	5-10	27-17	1,10

Выше артинских отложений располагается кунгурский ярус, представленный солевыми отложениями, которые выполняют роль флюидоупора и не рассматриваются в данном анализе [7, 8].

По данным АО «НИПИнефтегаз» [5] на месторождении залегают средне- и верхнедевонские, ниже- и среднекаменноугольные, ниже- и верхнепермские отложения (Табл.1). Литологическая характеристика разреза скважины представлена в таблице 2, где из горных пород встречаются соль, гипс, алевролит, известняк, доломит, аргиллиты.

Таблица 2 – Литологическая характеристика разреза скважины

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал		Горная порода		Стандартное описание горной породы: название, характерные признаки (структура, текстура, минеральный состав)
	От (верх)	До (низ)	Краткое название	% в интервале	
1	2	3	4	5	6
P ₂ kz	1088	1410	Соль (галит)	50	Соль (галит) прозрачная, белая, с розовым оттенком, массивная, скрытокристаллическая
			Гипсо-ангидриты	25	Гипс-ангидриты белые, серовато-белые, тонкокристаллические, крепкие
			Аргиллиты	20	Аргиллиты красновато-коричневые, массивные, плотные



			Алевролиты	5	Алевролиты коричневые, серые, красновато-серые, мелкозернист
P ₂ kz	1410	1432	Аргиллиты	40	Аргиллиты красновато-коричневые, реже серые, средней крепости
			Гипсо-ангидриты	40	Гипсо-ангидриты серые, светло-серые, скрытокристаллические, глинистые
			Соль (галит)	20	Соль (галит) прозрачная, белая с розовым оттенком, массивная, скрытокристаллическая
P ₂ u	1432	1555	Аргиллиты	40	Аргиллиты красновато-коричневые, реже серые, средней крепости
			Гипсо-ангидриты	35	Гипсо-ангидриты серые, светло-серые, скрытокристаллические, глинистые
			Соль (галит)	25	Соль (галит) прозрачная, белая с розовым оттенком, массивная, скрытокристаллическая
P ₁ k(ir)	1555	2528	Соль (галит)	70	Соль (галит) прозрачная, белая с розовым оттенком, массивная, скрытокристаллическая
			Гипсо-ангидриты	20	Гипсо-ангидриты серые, светло-серые, скрытокристаллические, глинистые
			Аргиллиты	10	Аргиллиты черные, темно-серые, уплотненные, массивные, средней крепости
P ₁ k(fl)	2528	3048	Гипсо-ангидриты	50	Гипсо-ангидриты серые, светло-серые, скрытокристаллические, уплотненные, слабой крепости
			Доломиты	30	Доломиты серые, темно-серые, скрытокристаллические, массивные, плотные
			Известняки	20	Известняки серые, светло-серые, скрытокристаллические, массивные, уплотненные
P ₁ as-a	3048	3626	Известняки	60	Известняки светло-серые, темно-серые, скрытокристаллические, средней крепости
			Доломиты	40	Доломиты светло-серые, серые, известковистые, скрытокристаллические



Продолжение таблицы 2					
1	2	3	4	5	6
C _{2m}	3626	3690	Аргиллиты	65	Аргиллиты черные, темно-серые, уплотненные, массивные, средней крепости
			Известняки	35	Известняки светло-серые, белые, мелкокристаллические, массивные, рыхлые
C _{2b}	3690	3771	Известняки	90	Известняки светло-серые, белые, мелкокристаллические, массивные, рыхлые
			Доломиты	5	Доломиты серые, темно-серые, скрытокристаллические, массивные, плотные
			Аргиллиты	5	Аргиллиты черные, темно-серые, уплотненные, массивные, средней крепости
C _{1s}	3771	3911	Известняки	85	Известняки светло-серые, белые, мелкокристаллические, массивные
			Доломиты	25	Доломиты серые, темно-серые, скрытокристаллические, массивные, плотные
C _{1v2}	3911	4125	Известняки	100	Известняки водорослевые, фораминиферо-водорослевые
C _{1v2} (al)	4125	4215	Известняки	45	Известняки серые, темно-серые, скрытокристаллические, массивные, плотные
			Доломиты	40	Доломиты серые, темно-серые, скрытокристаллические, массивные, плотные
			Аргиллиты	12	Аргиллиты черные, темно-серые, мелкозернистые, плотные, тонкослоистые, средней крепости
C _{1v2} (tl)	4215	4252	Известняки	50	Известняки темноцветные, биохомогенные, глинисто-битуминозные, местами кремненные
			Доломиты	40	Доломиты серые, темно-серые, скрытокристаллические, массивные, плотные
			Аргиллиты	10	Аргиллиты темно-серые, мелкозернистые, плотные,



					тонкослоистые, средней крепости
C _{1v1} (bb)	4252	4273	Аргиллиты	50	Аргиллиты известковистые, коричневатого-серые, микрозернистые, плотные
			Известняки	20	Известняки перекристаллизованные, пористые, плотные, массивные
			Доломиты	20	Доломиты серые, темно-серые, скрытокристаллические, массивные, плотные
			Алевролиты	5	Алевролиты серые, темно-серые, мелко- и крупнозернистые, песчаные, слоистые
			Песчаники	5	Песчаники серые, мелкозернистые, алевроитовые, массивные, плотные
C _{1t}	4273	4444	Известняки	60	Известняки перекристаллизованные, пористые, плотные, массивные
			Доломиты	35	Доломиты буровато-серые, скрытокристаллические, плотные, массивные
			Аргиллиты	5	Аргиллиты известковистые, коричневатого-серые, микрозернистые, плотные
D _{3fm}	4444	4875	Известняки	70	Известняки серые, мелководно-морские, биоморфно-детритовые, глинистые Доломиты грязно-белые, светло-бежевые, светло-серые, мелкокристаллические Алевролиты кварцевые серые до коричневатого-серые, среднекрепкие
			Доломиты	20	
			Алевролиты	10	
D _{3fr}	4875	4892	Аргиллиты	65	Аргиллиты темно-серые, черные, слоистые, плотные, средней крепости Известняки заглинизированные, доломитизированные, серые, мелкокристаллические, плотные Алевролиты от светло-серых до буровато-серых, мелкозернистые
			Известняки	30	
			Алевролиты	5	



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
D ₂ gv (ml)	4895	4950	Аргиллиты Известняки Доломиты	70 20 10	Аргиллиты зеленовато-серые, темно-зеленые, слоистые, массивные Известняки серые, мелководно-морские, биоморфно-детритовые, доломитизированные Доломиты грязно-белые до светло-бежевых, микро-, мелкокристаллические, скрытокристаллические

Заключение

Таким образом, в геологическом строении Чинаревского месторождения участвуют породы от среднего палеозоя до современных осадков. В результате бурения на Чинаревском месторождении вскрыты породы кристаллического фундамента протерозоя, а также осадочные отложения палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. В пределах месторождения выявлены несколько продуктивных уровней:

- Среднедевонский карбонатный комплекс – газоконденсатный;
- Живетско-нижнефранский терригенный комплекс – газоконденсатный;
- Верхнедевонско-турнейский карбонатный комплекс – преимущественно нефтяной;
- Нижневизейский терригенный комплекс – преимущественно нефтяной;
- Визейско-нижнепермский карбонатный комплекс – преимущественно нефтяной.

Месторождение расположено в северной бортовой зоне Прикаспийской впадины, на северном склоне одноименного выступа фундамента. Структурный этаж характеризуется системой структурных карт по отражающим горизонтам D_{1p}, D_{1e}, D_{2ef}, D_{2zv}, D_{3f}, которые стратиграфически соответствуют кровле пражского, эмского, эйфельского, живетского и франского горизонтов девонского периода.

ЛИТЕРАТУРА

- [1] Ulmishek G. Petroleum geology and Resources of the North Ustyurt Basin, Kazakhstan and Uzbekistan // US Geological Survey Bulletin. – 2001. – N 2201-B. – P. 7.
- [2] Durmagambetov B., Urmanova D., Temirkhasov A. Geological and geochemical features of an oil field of Precaspian region // Neft i gaz, 2022, P. 32-41.
- [3] <https://kios.kz/zhaikmunai-chinarevo-field-and-facilities-ru/>
- [4] Алмагамбетова М.Ж., Конырбаева Г.Х. Исследование нефтешламов и применение их в производстве // Вестник Национальной академии наук Республики Казахстан. – Алматы, 2015. №1. – С. 5-15.



[5] Кисляков Ю.П., Кисляков П.Ю. Альтернативный способ определения содержания газового конденсата в смеси с нефтью для ГКМ Чинаревское в Республике Казахстан // Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» АО «НИПИнефтегаз» Геология, разработка, бурение, добыча нефти и газа, экология, обучение и повышение квалификации. – Сборник трудов, Выпуск 1, Актау. – 2014. С.74-76.

[6] Варюшин А.В. маг.диссер. «Геологическое строение и типы карбонатных пород, вмещающих углеводороды карачаганакского месторождения». – Москва. – 2015. – 96 с.

[7] Савотина О.А. Отчет о проведении экспертной оценки перспектив Федоровского блока Республики Казахстан. – 2003.

[8] Семенов В.В., Щурова М.П., Маренков А.М. Проект на проведение опытных сейсморазведочных работ на месторождении Карачаганак, 2008.

REFERENCES

[1] Ulmishok G. Petroleum geology and Resources of the North Ustyurt Basin, Kazakhstan and Uzbekistan (2001) // *US Geological Survey Bulletin*, N 2201-B, 7.

[2] Durmagambetov B., Urmanova D., Temirkhasov A. (2022) Geological and geochemical features of an oil field of Precaspian region // *Neft i gaz*, 32-41.

[3] <https://kios.kz/zhaikmunai-chinarevo-field-and-facilities-ru/>

[4] Almagambetova M.ZH., Konyrbaeva G.H. (2015) Issledovanie nefteshlamov i primeneniye ih v proizvodstve // [*Investigation of oil sludge and their application in production*] // *Bulletin of the National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan*. Almaty, No. 1, pp. 5-15 [in Russian].

[5] Kislyakov YU.P., Kislyakov P.YU. (2014) Al'ternativnyj sposob opredeleniya sodержaniya gazovogo kondensata v smesi s neft'yu dlya GKM CHinarevskoe v Respublike Kazahstan [*An alternative method for determining the content of gas condensate in a mixture with oil for the Chinarevskoye gas Processing Plant in the Republic of Kazakhstan*] // Scientific Research and Design Institute of Oil and Gas JSC NIPIneftegaz Geology, development, drilling, oil and gas production, ecology, training and advanced training. – Collection of works, Issue 1, Aktau, pp.74-76 [in Russian].

[6] Varyushin A.V. (2015) mag.dissert. «Geologicheskoe stroeniye i tipy karbonatnyh porod, vmeshchayushchih uglevodorody karachaganakskogo mestorozhdeniya» [*Geological structure and types of carbonate rocks containing hydrocarbons of the Karachaganak deposit*]. – Moscow, 96 p [in Russian].

[7] Savotina O.A. (2003) Otchet o provedenii ekspertnoj ocenki perspektiv Fedorovskogo bloka Respubliki Kazahstan [*Report on the expert assessment of the prospects of the Fedorovsky block of the Republic of Kazakhstan*] [in Russian].

[8] Semenov V.V., Shchurova M.P., Marenkov A.M. (2008) Proekt na provedeniye opytnyh sejsmorazvedochnnyh rabot na mestorozhdenii [*A project for conducting experimental seismic surveys at the Karachaganak field*] Karachaganak, 136p. [in Russian].



Якупова Д.Б., Берлигузин М.Т.
ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ "ЧИНАРЕВ" КЕН ОРНЫНЫҢ
ГЕОЛОГИЯЛЫҚ ҚҰРЫЛЫМЫНЫҢ ЕРЕКШЕЛІКТЕРІ

Аңдатпа. Батыс Қазақстан облысы тарихи геологиялық даму ерекшеліктеріне байланысты мұнай және газ қорларына бай. Осы орайда, Батыс Қазақстан облысы, "Чинарев" кен орнының геологиялық құрылымын зерттеу жұмыстың негізгі мақсаты болып табылады. Жұмысты орындау барысында зерттеудің негізгі принциптері мен әдістері, геологиялық барлау және бағалау жұмыстары кезінде алынған қолжетімді геологиялық құжаттар мен оларды жүйелі және құрылымдық талдау әдістері, сондай-ақ Батыс Қазақстанның геологиясы мен тау-кен өнеркәсібі бойынша ағымдағы ақпараттық және эмпирикалық база қолданылды. Мақалада "Чинарев" мұнай кен орнын игерудің геологиялық құрылымы мен қолданылатын технологиясының ерекшеліктері, оны игерудің қысқаша тарихы, жобалау және қазіргі даму жағдайы көрсетілген. Стратиграфиялық қима сипаттамасы және бұрғылау ұңғымаларының литологиялық қимасының сипаттамасы келтірілген.

Кілт сөздер: геология; кен орны; қима; санат; пласт; бұрғылау ұңғымасы; Батыс Қазақстан облысы; деңгей.

Yakupova Jamilya, Berliguzhin Maxot
FEATURES OF THE GEOLOGICAL STRUCTURE OF THE
CHINAREVSKOYE DEPOSIT IN THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN

Annotation. The West Kazakhstan region is rich in oil and gas reserves due to its historical geological development features. In this regard, the purpose of the work was to study the geological structure of the Chinarevskoye deposit in the West Kazakhstan region. The basic principles and methods of research, available geological documentation obtained during exploration and evaluation works, methods of their systematic and structural analysis, as well as the current information and empirical base on the geology and mining industry of Western Kazakhstan were used. The article highlights the features of the geological structure and the applied technology for the development of the Chinarevskoye oil field. A brief history of its development, design and the current state of development is given. The description of the stratigraphic section and the lithological characteristics of the borehole section are given.

Keywords: geology; deposit; section; category; formation; well; West Kazakhstan region; tier.