



9. Шибистов Б. В., Шибистова Н. Р., Шевченко В. В. Государственная геологическая карта СССР, масштаб 1:200 000. Серия Ангаро-Ленская. Лист О-47-V: объяснительная записка. – М.: Недра, 1964. – 80 с.

## REFERENCES

1. Bereziy A. E. *Geologicheskaya karta SSSR. Masshtab 1:200000. Seriya Angaro-Lenskaya. List O-47-XIII. Ob"yasnitel'naya zapiska* [Geological map of the USSR. 1:200,000. Angara-Lena series. Sheet O-47-XIII. Explanatory note]. Moscow, Nedra Publ., 1969. 80 p. (In Russ.).
2. Bereziy A. E. *Geologicheskaya karta SSSR. Masshtab 1:200000. Seriya Angaro-Lenskaya. List O-47-XIV. Ob"yasnitel'naya zapiska* [Geological map of the USSR. 1:200,000. Angara-Lena series. Sheet O-47-XIV. Explanatory note]. Moscow, Nedra Publ., 1970. 80 p. (In Russ.).
3. Blagoveshchenskaya M. N. *Geologicheskaya karta Sibirskoy platformy masshtaba 1:1500000. Ob"yasnitel'naya zapiska* [1:1,500,000-scale geological map of the Siberian platform. Explanatory note]. Moscow, Nedra Publ., 1963. 150 p. (In Russ.).
4. Gutina O. V., Sarvirov A. D., Khudorozhkov V. G. [The Riphean stratigraphic chart as a basis for prediction of new oil and gas accumulation zones within the southwestern Siberian Platform]. *Perspektivy razvitiya neftegazodobyvayushchego kompleksa Krasnoyarskogo kraya. (Materialy nauchno-proizvodstvennoy konferentsii, 20–23.11.2007 g.* [Development prospects of petroleum complex of the Krasnoyarsk Territory (Proceedings of scientific and production conference, 20–23.11.2007)]. Krasnoyarsk, KNIIGiMS Publ., 2007, pp. 92–101. (In Russ.).
5. Kachevsky L. K., Kachevskaya G. I., Grabovskaya Zh. M. *Geologicheskaya karta Eniseyskogo kryazha, masshtab 1:500000. Ob"yasnitel'naya zapiska* [1:500,000-scale geological map of the Yenisei ridge. Explanatory note]. Krasnoyarsk, 1997. 150 p. (In Russ.).
6. Sklyarov R. Ya. *Gosudarstvennaya geologicheskaya karta SSSR, masshtab 1:200000. Seriya Angaro-Lenskaya. List O-47-IV. Ob"yasnitel'naya zapiska* [Geological map of the USSR. 1:200,000. Angara-Lena series. Sheet O-47-IV. Explanatory note]. Moscow, Nedra Publ., 1963, 80 p. (In Russ.).
7. Filiptsov Yu. A. *Neftegazonosnost' verkhnego proterozoya zapadnoy chasti Sibirskoy platformy: (avtoreferat dissertatsii na soiskanie uchenoy stepeni doktora geologo-mineralogicheskikh nauk)* [Oil and gas content of the Upper Proterozoic of the western Siberian Platform: Author's thesis of DSc thesis]. Krasnoyarsk, 2015. 41 p. (In Russ.).
8. Shibistov B. V., Shevchenko V. V., Shibistova N. R. *Geologicheskaya karta SSSR, masshtab 1:200000. Seriya Eniseyskaya. List O-46-XVIII. Ob"yasnitel'naya zapiska* [Geological map of the USSR. 1:200,000. Yenisei series. Sheet O-46-XVIII. Explanatory note]. Moscow, Nedra Publ., 1962. 80 p. (In Russ.).
9. Shibistov B. V., Shibistova N. R., Shevchenko V. V. *Gosudarstvennaya geologicheskaya karta SSSR, masshtab 1:200000. Seriya Angaro-Lenskaya. List O-47-V. Ob"yasnitel'naya zapiska* [Geological map of the USSR. 1:200,000. Angara-Lena series. Sheet O-47-V. Explanatory note]. Moscow, Nedra Publ., 1964. 80 p. (In Russ.).

© Б. В. Шибистов, В. А. Кринин, Д. С. Метрикин,  
З. В. Михайлова, 2017



УДК 553.981.23.041:551.72/.732(571.51-191.2)

## ГАЗОПЕРСПЕКТИВНЫЕ ОБЪЕКТЫ В ВЕНДСКОМ И КЕМБРИЙСКОМ НГК ТАСЕЕВСКОГО УЧАСТКА ПРИСАЯНО-ЕНИСЕЙСКОЙ СИНЕКЛИЗЫ СИБИРСКОЙ ПЛАТФОРМЫ

Н. В. Мельников<sup>1</sup>, А. С. Ефимов<sup>1</sup>, Ю. А. Филиппов<sup>2</sup>, Е. В. Смирнов<sup>1</sup>, В. Н. Беспечный<sup>1</sup>,  
Л. В. Медюхина<sup>1</sup>, Е. Г. Наумова<sup>1</sup>

<sup>1</sup>Сибирский НИИ геологии, геофизики и минерального сырья, Новосибирск; <sup>2</sup>Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу, Красноярск

На основе геофизических данных и бурения изучен разрез Тасеевского участка Присяно-Енисейской синеклизы. Показана перспективность для поиска газа отложений венда и кембрия и, предположительно, трещиноватых пород верхней части рифея. Рассмотрены локальные площади с ловушками газа в песчаниках редколесной свиты венда и в карбонатах нижнебельской подсвиты кембрия. Отмечено, что в венде преобладают структурные ловушки в брахиантиклиналях и куполах, а в кембрии – ловушки, ограниченные соляным диапиром. Приведено строение ловушек – размеры, площади, высоты, отметки условных ГВК на картах и геологических разрезах. Дана оценка локализованных ресурсов газа как преобладающего вида углеводородов на участке: в песчаниках редколесной свиты вендского НГК 570 млрд м<sup>3</sup> (шесть ловушек суммарной площадью 760 км<sup>2</sup>), а в карбонатах нижнебельской подсвиты кембрийского НГК – 190 млрд м<sup>3</sup> (шесть ловушек общей площадью 510 км<sup>2</sup>). На основании этих оценок предложено начать новый цикл геолого-разведочных работ на изучаемом участке с учетом того, что там имеется необходимая инфраструктура.

**Ключевые слова:** Присяно-Енисейская синеклиза, Тасеевский участок, перспективы газоносности, вендский НГК, кембрийский НГК, локализованные ресурсы газа.

## GAS TARGETS OF THE VENDIAN AND CAMBRIAN PETROLEUM PLAYS IN THE TASEEVSKY BLOCK OF THE CIS-SAYAN-YENISEI SYNECLISE IN THE SIBERIAN PLATFORM

N. V. Melnikov<sup>1</sup>, A. S. Efimov<sup>1</sup>, Yu. A. Filiptsov<sup>2</sup>, E. V. Smirnov<sup>1</sup>, V. N. Bespechny<sup>1</sup>,  
L. V. Medyukhina<sup>1</sup>, E. G. Naumova<sup>1</sup>

<sup>1</sup>Siberian Research Institute of Geology, Geophysics and Mineral Resources, Novosibirsk; <sup>2</sup>Department of Subsoil Use for the Central-Siberian Region, Krasnoyarsk

The cross-section of the Taseevsky block of the Cis-Sayan-Yenisei syncline was analysed based on drilling data. The analysis has shown the potential for searching for gas in the Vendian and Cambrian deposits and, probably, the fractured rocks in the upper Riphean strata. The authors estimated the potential of individual formations of the Taseevskaya Series. They examined local areas with gas traps in the sandstones of the Vendian Redkolesnaya Formation and in the carbonates of the Cambrian Nizhnebel'skaya Subformation. It was revealed that structural traps in brachyanticlines and domes prevail in the Vendian, and traps constrained by salt diapirs are common in the Cambrian. The article gives the structure of traps, their size, area, heights, conditional gas-water contacts on maps and in geological sections. The article contains the appraisal of localised resources of gas as a prevailing hydrocarbon at the block. The sandstones of the Redkolesnaya Formation in the Vendian petroleum play contain 570 bln m<sup>3</sup> of gas in six traps with the total area of 760 km<sup>2</sup>, and the carbonates of the Nizhnebel'skaya Subformation in the Cambrian petroleum play contain 190 bln m<sup>3</sup> of gas in six traps with the total area of 510 km<sup>2</sup>. Based on this appraisal, the authors suggest commencing a new exploration cycle at the block, taking into account that the required infrastructure is available there.

**Keywords:** Cis-Sayan-Yenisei syncline, Taseevsky block, potential gas content, Vendian petroleum play, Cambrian petroleum play, localised gas resources.

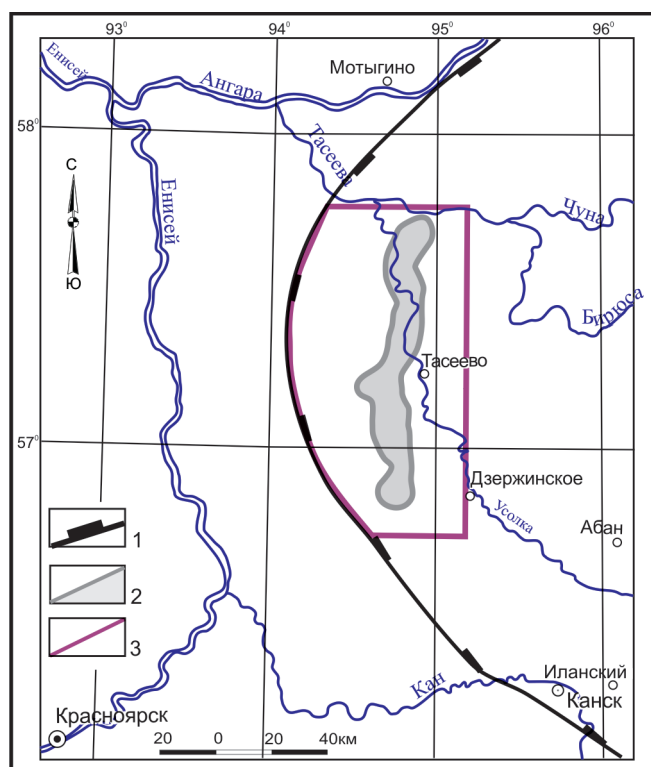
DOI 10.20403/2078-0575-2017-1-12-29

Тасеевский участок охватывает западное окончание Присяно-Енисейской синеклизы на границе с архей-раннепротерозойским Канским массивом Енисейского кряжа. Площадь участка около 1000 км<sup>2</sup>, в административном делении это основная часть Тасеевского района Красноярского края. В географическом плане участок охватывает большую часть бассейна р. Усолка левого притока р. Тасеева (рис. 1). Западное окончание Присяно-Енисейской синеклизы включает субмеридиональ-

ный Троицко-Михайловский вал и структуры его обрамления.

Осадочный чехол тасеевской части Присяно-Енисейской синеклизы составляют толщи рифея, венда, палеозоя и мезозоя. На Тасеевском участке скважинами изучен разрез палеозоя и мезозоя. Весь разрез чехла вскрыт в Чунской скв. 1, расположенной в 100 км восточнее Тасеевского участка.

Рифей, возможно, составлен карбонатными и глинисто-карбонатными породами общей мощ-



**Рис. 1.** Обзорная схема расположения Тасеевского участка

1 – граница Присяно-Енисейской синеклизы; 2 – Троицко-Михайловский вал; 3 – контур Тасеевского участка

ностью 2000–1500 м. Нижний венд выделен в тасеевскую серию чередования пластов и пачек песчаников, алевролитов и аргиллитов (снизу вверх: алешинская, чистяковская, мошакская и редколесная свиты) общей мощностью 400–750 м. Верхний венд сложен карбонатными породами мощностью 300–400 м. Выше находится вскрытая скважинами толща чередования мощных соленосных и более тонких карбонатных свит и подсвит нижнего кембрия (усольская, бельская, булайская и ангарская свиты). Общая мощность соленосно-карбонатного кембрия составляет 2100–2300 м. Средний и верхний кембрий сложены терригенными породами и мергелями верхоленской свиты мощностью 550–950 м. Верхняя часть свиты на западе территории обычно размыта. Вышележащая терригенная толща ордовика сохранилась восточнее Троицко-Михайловского вала. Мощность ее достигает 900–1500 м. Образования девона, карбона и перми распространены локально и залегают с разрывом на отложениях кембрия и докембрия. Мезозой представлен юрскими терригенными породами, расположенными на толщах палеозоя и протерозоя.

Комплекс геофизических работ, проведенных в последние годы (сейсморазведка, электроразведка МТЗ и ЗСБ, детальная гравиметрия), позволил существенно уточнить строение Тасеевского участка, особенно в его соленосной и в подсолевой частях (нижний кембрий – венд). Комплексная обработка и интерпретация всех геофизических данных, выполненная в СНИИГГиМС, послужила основой для

выделения сети основных разломов, границ и типа соленосных структур, стратификации геофизических границ и прогноза литологии подсолевых горизонтов, зон развития коллекторов в осадочном чехле, а также позволила обосновать и выделить локальные участки, представляющие интерес для обнаружения скоплений УВ [3]. Информативность геофизических материалов иллюстрируется разрезами по профилю 530108 (рис. 2). В результате этих работ появилась возможность дать оценку локализованных ресурсов газа для двух резервуаров (песчаники редколесной свиты в вендском и нижнебельские доломиты в кембрийском НГК).

В подсолевой части разреза между отражающими горизонтами (ОГ) Б и Ро фиксируется выдержанность структурных планов. Структуры, проявленные по подошве кембрия (ОГ Б) (рис. 3), сквозные. Они отражены в строении венда. Поэтому в структурном плане Тасеевского участка по кровле редколесной свиты (ОГ М) выделены те же объекты: Богучано-Манзинский выступ и Долгомостовская впадина на востоке, Троицко-Михайловский вал и Усолкинский прогиб в центре, зона блоков и Канский массив Енисейского кряжа на западе (см. рис. 3).

Троицко-Михайловский вал выделен по результатам бурения колонковых и глубоких скважин при геолого-разведочных работах на калийные соли и, главное, на нефть и газ. Пробуренные скважины показали, что это соляной вал, охватывающий соленосно-карбонатные толщи кембрия. Подсолевые интервалы разреза скважинами не вскрыты.

В подсолевых отложениях венда Троицко-Михайловский вал оконтурен сейсморазведкой. Вал имеет ширину от 8 до 16 км, длину 110 км, вытянут в меридиональном направлении. Его западное крыло оканчивается на отметках от –3250 до –4950 м, восточное – на отметках –4000 м. В контуре вала выявлены (с севера на юг) Солнечная, Троицко-Сутягинская брахиантиклинали, Тынысский и Караульнинский купола. Все поднятия образуют ловушки структурного типа, частично ограниченные дизъюнктивными экранами. По оси вала проходит разрывное нарушение. Поэтому в подошве кембрия и в венде проявился Троицко-Михайловский приразломный вал (см. рис. 3). Восточное крыло вала часто опущено по разлому. По данным сейсморазведки амплитуда вала составляет первые сотни метров.

В Предканской зоне блоков на границе с Усолкинским прогибом выделена Западно-Тынысская брахиантиклиналь с дизъюнктивным ограничением западного склона.

Одна структура (Тасеевская) выявлена на юго-западном окончании Богучано-Манзинского выступа, где он граничит с Троицко-Михайловским валом. Это типично платформенная брахиантиклиналь. На сейсмических разрезах ее амплитуда не превышает 10–15 мс, в общем плане это терраса. Но в колонковых скважинах, пробуренных на Тынысской,



