

УДК 947.1:553.98(571.1)

DOI 10.47148/0016-7894-2025-3-20-29

История и значение открытия и освоения месторождений нефти и газа в Западной Сибири для экономики страны

© 2025 г. | А.М. Брехунцов, И.И. Нестеров, Т.Д. Шабалина

ООО «Многопрофильное научное предприятие «Геодата», Тюмень, Россия; ntc@mnpgedata.ru; nesterov@mnpgedata.ru; shabalina@mnpgedata.ru

Поступила 28.05.2025 г.

Доработана 30.08.2025 г.

Принята к печати 09.06.2025 г.

Ключевые слова: геологоразведка; месторождения нефти и газа; запасы углеводородного сырья; Министерство геологии СССР; Главтюменьгеология; Западная Сибирь.

Аннотация: История открытия и освоения Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции – пример государственного подхода к организации масштабных научно обоснованных производственно-социальных проектов развития экономики. Уже в первые годы после образования СССР руководством страны был взят курс на индустриализацию, поставлена задача создания Урало-Кузнецкой угольно-металлургической базы. Организованы чрезвычайные сессии Академии наук, за Урал были отправлены первые исследовательские экспедиции. В октябре 1947 г. Совет Министров СССР принял целевую программу поисково-разведочных работ в восточных районах страны, возложив ее реализацию на Министерство геологии СССР. Принят генеральный план изучения Западной Сибири. Оценка прогнозных ресурсов нефти и газа Западной Сибири в 200 млрд т условного топлива стала основой создания новой нефтегазодобывающей базы страны. Геолого-разведочные работы подтвердили прогнозную оценку – открыты крупные и уникальные месторождения нефти и газа. Научное обоснование работ, производство необходимого оборудования, организация транспортной инфраструктуры и геолого-разведочные работы были увязаны в единую научно-производственную систему союзного масштаба. В результате расширения геолого-разведочного производства к середине 1980-х гг. прирост запасов превышал 1 млрд т нефти, а по газу – 2–3 трлн м³. Западная Сибирь стала гарантом экономического развития и энергетической безопасности России. На современном этапе падения нефтедобычи этому региону России нужна новая государственная минерально-сырьевая политика, основанная на долговременной системе исследования недр. Необходимо возродить геологию, вернуть ей статус стратегической отрасли страны.

Для цитирования: Брехунцов А.М., Нестеров И.И., Шабалина Т.Д. История и значение открытия и освоения месторождений нефти и газа Западной Сибири для экономики страны // Геология нефти и газа. – 2025. – № 3. – С. 20–29. DOI: 10.47148/0016-7894-2025-3-20-29.

Oil and gas field discovery and development in Western Siberia: history and significance for Russia's economy

© 2025 | A.M. Brekhuntsov, I.I. Nesterov, T.D. Shabalina

JSC «GEODATA Multidisciplinary Scientific Enterprise», Tyumen, Russia; ntc@mnpgedata.ru; nesterov@mnpgedata.ru; shabalina@mnpgedata.ru

Received 28.05.2025

Revised 05.06.2025

Accepted for publication 09.06.2025

Key words: geological exploration; oil and gas fields; hydrocarbon reserves; Ministry of Geology of the USSR; Glavtyumengeologiya; Western Siberia.

Abstract: History of the West Siberian Petroleum Province discovery and development is an example of the state approach to organizing large-scale scientifically based commercial and social projects for development of the economy. In the early years after the USSR formation, the country's leadership set a course for industrial development and the task of creating the Ural-Kuznetsk coal and metallurgical base was assigned. The extraordinary sessions of the Academy of Sciences were convened, and the first research expeditions were started beyond the Urals. In October 1947, the Council of Ministers of the USSR adopted a purpose-oriented program for exploration and prospecting activities in the eastern regions of the country, and responsibility for its implementation was allocated to the Ministry of Geology of the USSR. A master plan for Western Siberia exploration was adopted. Assessment of undiscovered oil and gas resources in Western Siberia at 200 billion tonnes of oil equivalent became the basis for the creation of new oil and gas industry in the country. Geological exploration that resulted in discovery of large and unique oil and gas fields supported the forecast. Scientific support of the works, manufacturing of the equipment required, transportation infrastructure engineering, and geological exploration were integrated into a single national-scale research and production system. Resulting from expansion of geological exploration activities in the mid 1980-s, the reserves increased by more than 1 billion tonnes of oil and 2 to 3 trillion cubic metres of gas. Western Siberia has become a guarantor of Russia's economic development and energy security. At the present stage, when oil

production in Russia's regions declines, a new state mineral resource policy is needed for the region, based on a long-term system of subsoil exploration. It is necessary to revive geology and restore its status as a strategic industry in the country.

For citation: Brekhuntsov A.M., Nesterov I.I., Shabalina T.D. Oil and gas field discovery and development in Western Siberia: history and significance for Russia's economy. *Geologiya nefi i gaza*. 2025;(3):20–29. DOI: 10.47148/0016-7894-2025-3-20-29. In Russ.

Введение

Открытие и освоение запасов нефти и газа в Западной Сибири – одно из самых масштабных научно-производственных и социально-экономических достижений нашей страны в XX в. Выявление уникальных месторождений нефти и газа обеспечило государству энергетическую безопасность на многие годы, предотвратив его полный распад в переломное время смены экономической системы.

Выявленные запасы нефти и газа позволили создать мощную минерально-сырьевую базу, сформировать крупнейший в стране топливно-энергетический комплекс. В этот период происходили взлеты и падения, неудачи и просчеты, но государственный подход к постановке задач и их реализации в конечном итоге обеспечил достижение выдающегося результата.

Курс на индустриализацию

До 1917 г. значительная часть горно-добывающих предприятий нефтяной, угольной и золото-платиновой отраслей находилась в собственности иностранного капитала. В конце 1925 г. на XIV съезде ВКП(б) был взят курс на индустриализацию страны. В политическом отчете ЦК в разделе «Народное хозяйство в целом» И.В. Сталин обозначил задачу: «...чтобы наше хозяйство развивалось не как подсобное предприятие мирового капитализма, а как самостоятельная экономическая единица, опирающаяся, главным образом, на внутренний рынок» [1].

В области развития народного хозяйства в целом была поставлена задача превращения страны из аграрной в индустриальную. Необходимо было привести «балансов топлива, металла, а также основного капитала железнодорожного транспорта в соответствие с растущими потребностями промышленности и страны» [1]. Эти положения были закреплены в резолюции съезда. Через год, в декабре 1926 г., на XV съезде ВКП(б) были разработаны директивы по составлению плана развития народного хозяйства СССР на 1928–1933 гг.

О поиске новых нефтеносных областей

Осенью 1928 г. Директорат нефтяной промышленности «впервые со всей резкостью и конкретностью» поставил вопрос о поисках новых нефтеносных областей [2]. В своем письме в Директорат академик А.Д. Архангельский перечислил несколько положений, которые вошли в его статью «Где и как искать новые нефтеносные области в СССР?», опубликованную в журнале «Нефтяное хозяйство».

С точки зрения академика, при поиске новых нефтеносных районов следует руководствоваться,

во-первых, общими представлениями об условиях нахождения нефти в земной коре, связанных с ее образованием, во-вторых, учитывать известные способы образования промышленных скоплений нефти и, в-третьих, принимать во внимание внешние признаки ее присутствия. Иными словами, зная условия образования нефти в земной коре, необходимо наметить районы, где такие условия наблюдались, а в них уже вести поиск внешних признаков нефтеносности и благоприятных структурных форм [2].

Однако при отсутствии общепризнанной теоретической базы А.Д. Архангельский на первый план выдвинул наличие внешних признаков нефтеносности. При этом он сделал важное замечание, что в случае идеальных месторождений, не имеющих связи с дневной поверхностью, этих внешних признаков не должно быть и потому, опираясь только на них, самые ценные районы будут пропущены.

Но, учитывая устоявшиеся представления о направлениях поисковых работ, он рассматривал именно территории с внешними признаками и по этой причине даже не упомянул Западно-Сибирскую низменность. Но несколько слов о Сибирской платформе и северо-восточной Сибири у него все же нашлось.

Урало-Кузбасский комбинат

С организационной точки зрения отправной точкой начала геолого-поисковых работ в Западной Сибири стали решения XVI съезда ВКП(б), проходившего в Москве летом 1930 г. В политическом отчете ЦК И.В. Сталин первой общей задачей страны назвал «правильное размещение промышленности в СССР» — одной угольно-металлургической базы на Украине для страны уже недостаточно. «Новое состоит в том, чтобы, всемерно развивая эту базу и в дальнейшем, начать вместе с тем немедленно создавать вторую угольно-металлургическую базу. Этой базой должен быть Урало-Кузнецкий комбинат, соединение кузнечного коксующегося угля с уральской рудой» [3].

Академия наук СССР на основе резолюции партсъезда провела несколько чрезвычайных сессий. Первая состоялась в Москве, вторая — в Ленинграде, третья — в Свердловске, четвертая — в Новосибирске.

Доклад начальника Главного геологического управления академика И.М. Губкина «Естественные богатства СССР и их использование» был основным на московской сессии. Академик перечислил большое количество территорий, представляющих «несомненный разведочный интерес»: Бакинские, Грозненские площади, Майкоп и Эмбу, Дагестан,

Кубань, Среднюю Азию. В Урало-Эмбенский район «нужно бросить максимум разведочных средств и сосредоточить на этом районе неослабное внимание, тем более что его можно тесно увязать с урало-кузнецкой проблемой» [4].

Несомненный разведочный интерес, с точки зрения Губкина, вызывал западный склон Урала. Признаки нефти зафиксированы возле Стерлитамака, в Кизеловском угленосном районе, на Чердыни, нефть получена в районе Чусовских городков. В районе р. Печора известен ряд пунктов с признаками нефтеносности и битуминозности. В районе р. Ухта ведутся «разведочные работы промышленного характера и, очень возможно, что мы здесь получим нефтеносный район с добычей нефти промышленного значения». Между реками Камой и Волгой и по самой Волге зафиксированы высачивание нефти и выходы гудронных песчаников. Большие надежды вселял нефтеносный район о-ва Сахалин.

«Кроме всего прочего нефть необходимо искать среди равнины Европейской части Союза к западу от Уральского хребта в Вятском и Елабужском районах и вообще в тех местах, где встречаются среди осадочных пород тектонические формы, которые принято считать благоприятными для образования скоплений нефти» [4].

Раздел доклада о нефтяных богатствах СССР Губкин завершил словами: «Необходимо нефть искать и на Восточном Урале, предварительно разведав эти места геофизическим методом. Одним словом, будущее нашей нефтяной промышленности всецело зависит от развития разведочных работ, смелых и решительных, без боязни риска» [4].

Короткое упоминание Восточного Урала никак не было призывом к началу геолого-разведочных работ или руководством к действию.

Р.С. Ильин — автор первого научного обоснования нефтеносности Западной Сибири

Ростислав Сергеевич Ильин, ссыльный ученый-почвовед, 12 мая 1932 г. направил руководству Западно-Сибирского геолого-разведочного треста в Томске докладную записку, в которой предложил перенести нефтепоисковые работы в районы широтного течения Оби и низовья Иртыша [5]. Главный научный консультант треста профессор М.А. Усов организовал обсуждение изложенных в записке проблем на своих ученых семинарах и одобрил обращение к председателю Главгеологии СССР академику И.М. Губкину. Р.С. Ильин встретился с И.М. Губкиным в Москве и изложил ему свои доводы.

В статье «За сибирскую нефть» Ильин написал, что в Западно-Сибирской низменности «...следует искать нефть около горных образований, которые там могут быть погребены под более молодыми образованиями. Такой погребенный горный кряж представляет собою Обь-Иртышский водораздел, покрытый Большим Васюганским болотом. Нефть

следует искать под его обоими склонами, особенно под северным» [6].

Выездные сессии Академии наук

В июне 1932 г. Академия наук СССР почти в полном составе отправилась на чрезвычайные выездные сессии решать поднятую на XVI съезде ВКП(б) урало-кузбасскую проблему. Основная работа проходила в Свердловске и Новосибирске.

Руководитель Главного геологического управления Наркомтяжпрома академик И.М. Губкин в Свердловске докладывал о минерально-сырьевой базе Урала, в Новосибирске — о горючих ископаемых Кузбасса. По прибытии в Новосибирск он дал большое интервью корреспонденту газеты «Правда», в тезисной форме изложив свой свердловский доклад. Интервью было опубликовано уже 14 июня, и многие годы спустя на него будут ссылаться как на первое научное обоснование постановки нефтеразведочных работ в Западной Сибири.

Однако главным направлением поисков И.М. Губкин называл Урало-Эмбенский район, говорил о необходимости энергично и настойчиво вести поиски в Чердынском крае, упомянул Стерлитамак, Ишимбаево, города Орск, Оренбург, Актюбинск, не забыл Ухту и Печору. Во второй части интервью он сказал: «Мне думается, что пора начать систематические поиски нефти на восточном склоне Урала» [7]. Губкин указал, что вдоль всего восточного его склона установлено широкое распространение угольных фаций юрского возраста, которые по направлению к востоку могут смениться нефтяными.

В новосибирском докладе Губкин говорил о Кузбассе. Кузнецкая геосинклиналь с его точки зрения построена аналогично Аппалачской, богатой нефтяными месторождениями, и тоже может оказаться нефтеносной [8].

Экспедиции Востокнефти

Трест «Востокнефть» базировался в Уфе и проводил работы на территории от Волги до Байкала в районах, как правило, примыкающих к железным дорогам. Остяко-Вогульский округ находился в тысяче километров от железнодорожного полотна и разворачивать там работы в тресте не планировали. Однако по настоянию окружных и областных властей летом 1934 г. трест отправил небольшую изыскательскую партию в округ для проверки выходов нефти на реках Большой Юган, Белая, у деревни Цингалы и в нескольких других точках. Результаты работ были доложены руководителем партии Виктором Васильевым на совещании Главного геологического управления Наркомтяжпрома в Москве 5 декабря 1934 г. Был сделан вывод, что выходы нефти являются естественными.

По результатам исследований экспедиции, писем и докладов партийных и хозяйственных руководителей Главнефть выделила тресту «Востокнефть» 150 тыс. р. сверх плана на организацию зимней экспедиции двумя отрядами в Сургутский и

Верхнетавдинский районы на реки Большой Юган и Белая.

На участке, где наблюдались жировые пятна, зимой 1935 г. ударным станком со льда в дно реки комплектами ручного бурения было пробурено 32 скважины глубиной до 40 м. Самая глубокая скважина достигла забоя 84 м. На р. Белая комплектами ручного бурения было пробурено 33 скважины глубиной от 15 до 40 м [9].

В ноябре 1935 г. на совещании в Москве Васильев доложил результаты зимней и летней экспедиций. В резолюции совещания было записано: «Великая Западно-Сибирская депрессия заслуживает тщательного изучения с точки зрения поиска месторождений нефти в ее пределах. На это указывают выходы нефти на реке Белой в Тавдинском районе и реке Большой Юган. Кроме того, работами экспедиции Васильева доказана складчатость третичных и юрских отложений» [10].

Руководство «Востокнефти» утверждало обратное: достоверных признаков нефти зафиксировать не удалось. Ни одна из многочисленных буровых скважин не обнаружила сколько-нибудь достоверных нефтепроявлений.

Тем не менее совещание рекомендовало летом следующего 1936 г. организовать геофизические работы в районе выходов нефти, а также создать геолого-съемочные партии для работ по маршрутам на реках Исеть, Конда и Сосьва, в верховьях р. Вах с выходом на Енисей, на правом берегу Оби в районе Малого Атлыма и Казыма.

В планах треста «Востокнефть» на 1936 г. ничего этого не оказалось. Поиски нефти в Поволжье были признаны более важными.

Нефтегазразведка в районе поселка Усть-Порт

16 декабря 1932 г. Политбюро ЦК ВКП(б) приняло постановление об организации Главного управления Северного морского пути при Совете народных комиссаров СССР (ГУ СМП). Главсеверморпути были переданы все геолого-разведочные работы на море, а к востоку от Урала — и на суше севернее 62 параллели [9]. В его структуре были созданы Горно-геологическое управление (1935), трест «Арктикразведка» (1944), НИИ геологии Арктики (1947), трест «Арктикнефтегазразведка» (1952). Главными задачами были названы поиски нефти и угля для обеспечения регулярного судоходства по СМП.

В 1933–1934 гг. ГУ СМП начало разведку нефти в Усть-Енисейском районе. В 1936 г. Усть-Енисейская нефтяная экспедиция ГГУ под руководством Н.Г. Акатова и Г.Е. Рябухина начала проводить комплексные работы — гравиразведку, магнитометрию, сейсмометрию, электроразведку, роторное бурение. Работы развернулись на левом берегу Енисея в районе рек Малая и Большая Хета. В результате в мезозойском разрезе были установлены многочисленные нефте- и газопроявления [11].

Предвоенные годы

Заместитель начальника Главного геологического управления Наркомата топливной промышленности СССР В.М. Сенюков разработал план строительства в СССР 21 опорной скважины, 3 из которых закладывались на территории Тюменской области (Березовская, Тазовская и Покурская). В своей докладной народному комиссару топливной промышленности от 10 сентября 1939 г. В.М. Сенюков писал: «предполагается подготовить в 1940 г. в пределах Западно-Сибирской низменности заложение ряда глубоких скважин» [12]. В Сибирь было направлено 50 геологических, геофизических и топографических партий, но развернуть поиски в запланированных масштабах помешала война.

Создание Министерства геологии СССР

В 1946 г. Комитет по делам геологии был преобразован в Министерство геологии СССР. Министром был назначен Илья Ильич Малышев. В составе Министерства создано Главное управление по разведке нефти и газа, которому было поручено усилить нефтегазопроисковые работы в Сибири.

В октябре 1947 г. Совет Министров СССР принял целевую программу поисково-разведочных работ в восточных районах страны, возложив ее реализацию на Министерство геологии СССР.

15 января 1948 г. подписан исторический приказ об организации в Тюмени первой нефтегазразведочной экспедиции, с которой берет свое начало Большая тюменская геология.

В январе 1950 г. научно-техническим советом Министерства геологии СССР принят генеральный план изучения Западной Сибири, предусматривающий бурение опорных и поисковых скважин и проведение геофизических исследований территории. Основной объем работ планировался в южных районах, вдоль Транссибирской магистрали. На севере области в дополнение к запланированным ранее закладывалось бурение четырех опорных скважин.

Геолого-поисковые работы, проведенные с 1948 по 1953 г., не привели к открытию месторождений УВ-сырья. Геологоразведка в конце этого периода столкнулась с организационными препятствиями, связанными со сменой руководства в стране. Законом от 15 марта 1953 г. Министерство геологии было упразднено [13]. Все работы по опорному бурению были переданы в Министерство нефтяной промышленности, которое считало нецелесообразным финансирование поисков нефти и газа в труднодоступных районах Сибири.

Прекратили существование Ханты-Мансийская и Туруханская геофизические экспедиции. Были ликвидированы недобуренные до проектной глубины Ханты-Мансийская и Покурская опорные скважины, подлежала расформированию Березовская буровая партия.

Газовый фонтан, полученный из опорной скв. Березовская-1 в сентябре 1953 г., остановил процесс

сворачивания работ в Западной Сибири. Открытие первого газового месторождения способствовало увеличению объемов геолого-разведочных работ.

В октябре 1956 г. трест «Тюменьнефтегеология» возглавил Рауль-Юрий Георгиевич Эрвье. Он стал одним из инициаторов объединения всех геологических и геофизических организаций в единый геологоразведочный трест, который в декабре 1957 г. преобразован в Тюменское территориальное геологическое управление. Все поисково-разведочные работы на территории Сибири были возвращены в Министерство геологии и охраны недр СССР.

В связи с необходимостью усиления исследований по научному обоснованию поисково-разведочных работ на нефть и газ в Западной Сибири Министерство геологии и охраны недр СССР в марте 1960 г. приняло решение организовать в Тюмени филиал Сибирского научно-исследовательского института геологии, геофизики и минерального сырья. Директором филиала назначен Г.П. Богомяков.

На начальном этапе на филиал были возложены задачи определения перспектив нефтегазоносности и направлений поисково-разведочных работ, разработки научных основ геолого-геофизических и геохимических методов поисков и разведки нефтяных и газовых месторождений, установления закономерностей их размещения, изучения свойств нефти, природных газов и подземных вод, усовершенствования методов бурения, опробования и эксплуатации скважин [14].

Первые нефтяные фонтаны

21 июня 1960 г. из скв. 6 Мулымьинской площади ударил первый нефтяной фонтан дебитом около 350 т/сут. После открытия Шаимского месторождения все комплексные геолого-разведочные экспедиции Тюменского геологического управления переименованы в нефтеразведочные. В марте 1961 г. было открыто первое нефтяное месторождение в Широтном Приобье — Мегионское.

На заседании коллегии Министерства геологии и охраны недр СССР в августе 1961 г. Н.Н. Ростовцев представил оценку прогнозных ресурсов нефти и газа Западной Сибири в 200 млрд т усл. топлива [15]. Эти цифры стали основой для создания новой нефтегазодобывающей базы страны.

Постановление Совета Министров СССР «О мерах по усилению геологоразведочных работ на нефть и газ в районах Западной Сибири», принятое в мае 1962 г., предусматривало значительное расширение разведочного бурения. Объем бурения по Западной Сибири после 1965 г. должен был составить 450 тыс. м, а к 1970 г. — 700–800 тыс. м [16].

Геолого-разведочные работы 1963–1964 гг. подтвердили высокую прогнозную оценку перспектив нефтегазоносности региона. К концу 1964 г. запасы нефти категорий А + В + С₁ ожидалось на уровне 800 млн т, газа — 270 млрд м³. В выявленных нефтеносных районах бурение на структурах, подготов-

ленных сейсморазведочными работами, приводило к открытию залежей в большинстве случаев первой скважиной [14].

Открытие крупнейших месторождений

В мае 1964 г. Тюменское территориальное геологическое управление и объединение «Тюменьнефтегаз» успешно провели пробную эксплуатацию Шаимского, Усть-Балыкского и Мегионского месторождений. Первые тысячи тонн тюменской нефти отправлены на Омский нефтеперерабатывающий завод.

В июне 1964 г. на базе Тюменского филиала СНИИГГиМС создан Западно-Сибирский научно-исследовательский геологоразведочный нефтяной институт (ЗапСибНИГНИ). Директором института назначен Н.Н. Ростовцев. Министерство геологии СССР определило ЗапСибНИГНИ головным институтом по всей Западной Сибири. Кроме геологического, в нем активно развивались геофизическое и буровое направления.

В этот период объем бурения составлял 500–600 тыс. м глубоких скважин, ежегодно открывались десятки месторождений нефти и газа, среди них крупные и уникальные: Заполярное, Губкинское, Самотлорское, Новопортовское, Южно-Балыкское, Правдинское, Мамонтовское. С созданием крупнейшего нефтегазового комплекса шло в ногу социальное и экономическое развитие региона.

С 1960 по 1973 г. в Западной Сибири было открыто 128 нефтесодержащих месторождений, суммарные запасы которых составили 16 773 млн т, и 76 газосодержащих месторождений с суммарными запасами газа 37 061 млрд м³ (табл. 1). По состоянию на 01.01.2024 г. накопленная добыча нефти в Западной Сибири составила 14 780 млн т, газа — 22 910 млрд м³. Таким образом, месторождения нефти и газа, открытые в начальный период освоения региона, обеспечили практически всю добычу УВ-сырья на несколько последующих десятилетий.

Наращивание объемов работ, увеличение добычи

К концу 1970-х гг. ведущее место в промышленности страны заняла газовая отрасль. Добыча газа в Тюменской области вышла на уровень 90 % общесоюзной. Система магистральных газопроводов увеличилась на 30 тыс. км [17]. Возросло внутреннее потребление энергоресурсов, экспортные поставки стали обеспечивать значительные валютные поступления.

К 1980 г. в регионе действовало 5 производственных геологических объединений, 2 геофизических треста, 30 нефтеразведочных экспедиций, сотни транспортных, строительных и вспомогательных подразделений.

Научное обоснование работ, производство необходимого оборудования, организация транспортной инфраструктуры и геолого-разведочные работы были увязаны в единую научно-производ-

Табл. 1. Число месторождений, открытых в период 1960–1973 гг. и запасы нефти и газа на них. Начальные запасы по сумме категорий А + В₁ + С₁ + В₂ + С₂ даны на основе Госбаланса по состоянию на 01.01.2024 г.

Tab 1. Number of oil and gas fields discovered in 1960–1973 and amount of their reserves. Total initial reserves of А + В₁ + С₁ + В₂ + С₂ categories are taken from the State Balance Sheet as on 01.01.2024

Год	Число нефтесодержащих месторождений	Начальные извлекаемые запасы нефти, млн т	Число газосодержащих месторождений	Начальные извлекаемые запасы газа, млрд м ³
1960	2	18,5	2	29,6
1961	4	664	5	68,2
1962	4	1963,5	6	205,2
1963	2	63,6	3	30
1964	12	1541,9	6	403,4
1965	16	5313,8	5	3564,6
1966	11	1326,4	4	12 491,6
1967	8	298,6	7	2238,7
1968	11	1183,9	6	1000,7
1969	9	636,9	8	9488,4
1970	13	363,3	7	2224,2
1971	14	1927,3	9	4941,8
1972	13	928,6	5	341,7
1973	9	542,7	3	33,2
ВСЕГО	128	16 773	76	37 061,4

ственную систему союзного масштаба. В состав Главтюменьгеологии входили научно-исследовательские институты ЗапСибНИГНИ, ЗапСибБурНИПИ и ЗапСибВНИИГеофизика. Наука была интегрирована с производством. В ЗапСибНИГНИ (директор И.И. Нестеров) делали научное обоснование геолого-разведочных работ, количественно оценивали прогнозные ресурсы региона. В ЗапСибВНИИГеофизике (директор В.К. Монастырев) разрабатывали и внедряли новые геофизические методы исследований, в ЗапСибБурНИПИ (директор В.С. Войтенко) занимались вопросами технологии бурения и опробования скважин.

В 1978 г. руководителем Главтюменьгеологии был назначен Ф.К. Салманов. В результате расширения основного геолого-разведочного направления работ объемы бурения поисково-разведочных скважин к середине 1980-х гг. превышали 2 млн м/год, прирост запасов превышал 1 млрд т нефти, а по газу — 2- 3 трлн м³ (рисунок А, В). Еже- суточная добыча нефти составляла 1 млн т, газа — 1 млрд м³.

Геология стала одной из самых наукоемких отраслей страны. Вся территория была покрыта геофизической съемкой, создавалась основа для дальнейших поисков на слабоизученных территориях и больших глубинах. Началось изучение и разбуривание структур в акватории Карского моря. К концу 1980-х гг. на территории региона действовало 45 нефтегазоразведочных экспедиций. Численность работников Главтюменьгеологии превышала 120 тыс. человек.

Переход к рыночной экономике

Переход к рыночной экономике в начале 1990-х гг. привел к развалу геологической отрас-

ли. Нефтяные и газодобывающие организации на безвозмездной основе получили подготовленные в советское время разведчиками недр колоссальные запасы нефти и газа. Крупнейшие нефтяные месторождения оказались под контролем нескольких добывающих компаний, основной целью которых было извлечение прибыли. В начале 1990-х гг. геологи Тюмени передали нефтяникам и газовикам 19,8 млрд т запасов нефти (категории С₁ и С₂) и 46,7 трлн м³ газа. Эти запасы обеспечили практически всю добычу нефтегазовых компаний за прошедшие с тех пор 30 лет [18].

Министерство геологии СССР, Главтюменьгеология и другие геологические предприятия страны были ликвидированы. Геологическая система перестала существовать. Государство практически отстранилось от управления недрами и дальнейшего развития минерально-сырьевой базы. Приросты запасов нефти и газа резко сократились (см. рисунок А, В).

За 13 лет с 2010 по 2023 г. в Западной Сибири было открыто 99 нефтесодержащих месторождений, суммарные запасы которых составили 1 463,8 млн т, и 24 газосодержащих месторождения с суммарными запасами газа 7 649,9 млрд м³ (табл. 2). Основные запасы нефти и газа в этот период связаны с месторождениями шельфа Карского моря и Усть-Енисейского района Красноярского края (с резко доминирующей долей категории С₂).

Закключение

Долгосрочная стратегия исследования недр — одно из важнейших достижений советского государства. Была создана эффективная система, которая имела организационную основу, материальную базу, научное обоснование и практическую



Рисунок. Прирост запасов нефти и газа в России и в Западной Сибири в 1963–2023 гг.
Figure. Growth of oil and gas reserves in Russia and Western Siberia (1963–2023)

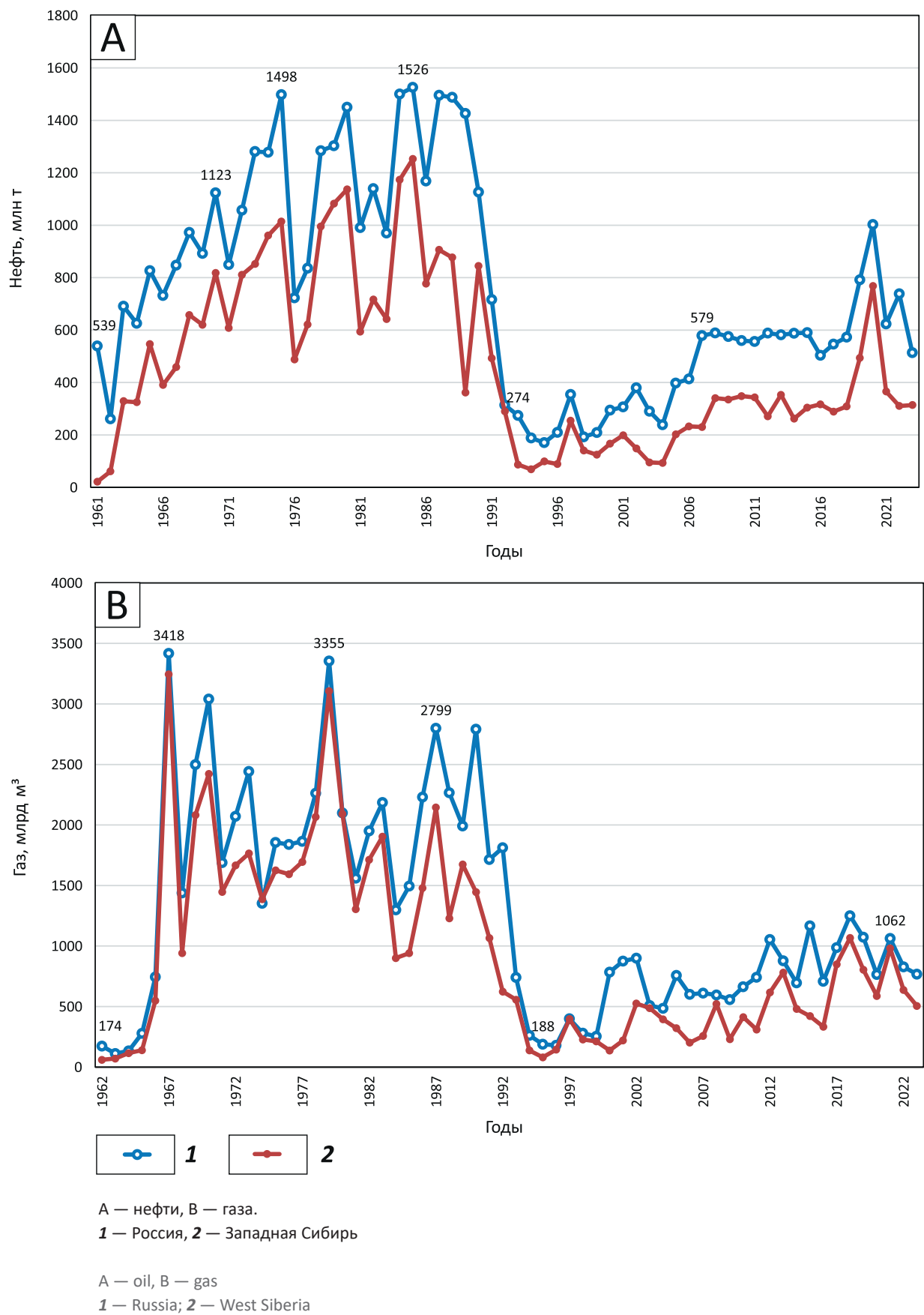


Табл. 2. Число месторождений, открытых в период 2010–2023 гг. и запасы нефти и газа на них.
Начальные запасы по сумме категорий А + В₁ + С₁ + В₂ + С₂ даны на основе Госбаланса по состоянию на 01.01.2024 г.

Tab 2. Number of oil and gas fields discovered in 2010–2023 and amount of their reserves.
Total initial reserves of А + В₁ + С₁ + В₂ + С₂ categories are taken from the State Balance Sheet as on 01.01.2024

Год	Число нефтесодержащих месторождений	Начальные извлекаемые запасы нефти, млн т	Число газосодержащих месторождений	Начальные извлекаемые запасы газа, млрд м ³
2010	5	35,8	2	127,4
2011	13	38,1	0	0
2012	13	39,9	1	16,4
2013	9	18,3	1	21,6
2014	10	241,5	4	605,4
2015	5	39,4	1	223,1
2016	8	49,7	0	0
2017	11	217,3	4	3 848,7
2018	3	25,3	2	319,1
2019	6	85,8	3	558,4
2020	7	637,2	3	1 456,3
2021	4	23,3	1	383,7
2022	2	4,6	2	89,9
2023	3	7,7	0	0
ВСЕГО	99	1 463,8	24	7 649,9

реализацию. Западно-Сибирский нефтегазовый комплекс на десятилетия занял ведущее место в топливно-энергетическом обеспечении страны. Западная Сибирь стала гарантом экономического развития и энергетической безопасности России.

На современном этапе, по словам министра геологии СССР Е.А. Козловского (1975–1989), «Рос-

сии нужна новая государственная минерально-сырьевая политика, основанная на долговременной системе исследования недр, научно и организационно входящая звеном в эту систему» [19]. Задача государства — возродить геологию как стратегически важную отрасль.

Литература

1. XIV съезд Всесоюзной коммунистической партии (б). Стенографический отчет. — М.—Л. : Государственное издательство, 1926. — 1032 с.
2. Архангельский А.Д. Где и как искать новые нефтеносные области в СССР? // Нефтяное хозяйство. — 1929. — № 6. — С. 791–796.
3. XVI съезд Всесоюзной коммунистической партии (б). Стенографический отчет. Л. : Государственное издательство типографии «Печатный двор», 1930. — 782 с.
4. Губкин И.М. Естественные богатства СССР и их использование. — М.—Л. : Государственное социально-экономическое издательство, 1931. — 64 с.
5. Мананков А.В. Роль идей соратника В.И. Вернадского — Р.С. Ильина — в создании промышленной нефтегазоносности Западной Сибири // Вестник Томского государственного университета. — 2016. — № 408. — С. 92–98. DOI: 10.17223/15617793/408/13.
6. Ильин И.Р. Сквозь тернии. — Кишинев: Штиинца, 1990. — 132 с.
7. Губкин И.М. Новые данные о запасах нефти на Востоке // Правда. — 1932. — № 163.
8. Комаров В.Л. Общий ход работы сессии // Вестник Академии наук СССР. — 1932. — № 8. — С. 15–56.
9. Нефть и газ Тюмени в документах. — Свердловск: Средне-Уральское книжное изд-во, 1971. — 480 с.
10. Западная Сибирь: История поиска. 1900–1940 годы. — Екатеринбург : Изд-во Баско, 2005. — 160 с.
11. Евдошенко Ю.В. Главсевморпуть и поиски нефти в Арктике в 1930-е–1950-е гг. Краткий историко-географический обзор // Нефтяное хозяйство. — 2023. — № 6. — С. 106–111. DOI: 10.24887/0028-2448-2023-6-106-111.
12. Козловский Е.А. К истории освоения Западно-Сибирской нефтегазовой провинции [Электронный ресурс]. — Режим доступа: <https://www.rosnedra.gov.ru/article/9736.html> (дата обращения: 12.05.2025).
13. Сборник законов СССР и указов Президиума Верховного Совета СССР. 1938 г.— июль 1956 г. — М. : Госюриздат, 1956 — 500 с.
14. Бородин В.Н., Комзорт М.В., Нестеров И.И. (мл.) Ведущая роль Западно-Сибирского научно-исследовательского геолого-разведочного нефтяного института в освоении нефтегазового потенциала Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции и развитии минерально-сырьевой базы страны // Георесурсы. — 2023. — № 1. — С. 24–35. DOI: 10.18599/grs.2023.1.3.

15. Люди и недра. К 75-летию тюменской геологии: в 2 т. Т. 1 / Под общей редакцией А.М. Брехунцова. – Тюмень : МНП «Геодата», 2023. – 420 с.
16. Комгорт М.В. Открытие Западно-Сибирской нефтегазосной провинции и перспективы промышленного освоения ресурсного потенциала региона в 1960-е гг. // Вестник Томского государственного университета. – 2010. – № 331. – С. 77–81.
17. Брехунцов А.М., Битюков В.Н. Освоение Западной Сибири – проект государственного масштаба второй половины XX века // Георесурсы. – 2023. – № 1. – С. 3–12. DOI: 10.18599/grs.2023.1.1.
18. Брехунцов А.М., Муллин А.И., Нестеров И.И. Состояние освоения и основные задачи развития нефтегазового комплекса Западной Сибири // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2024. – № 4. – С. 37–46.
19. Козловский Е.А. России нужна новая государственная минерально-сырьевая политика // Пространство и время. – 2011. – Т. 4. – № 2. – С. 103–106.

References

1. XIV s'ezd Vsesoyuznoi kommunisticheskoi partii (b). Stenograficheskii otchet. [XIV Congress of the All-Union Communist Party (b). Verbatim report]. Moscow–Leningrad: Gosudarstvennoe izdatel'stvo, 1926. 1032 p. In Russ.
2. Arkhangel'skii A.D. Gde i kak iskat' novye neftenosnye oblasti v SSSR? [Where and how to search for new oil-bearing regions in the USSR]. *Oil Industry*. 1929;(6):791–796. In Russ.
3. XVI s'ezd Vsesoyuznoi kommunisticheskoi partii (b). Stenograficheskii otchet. [XVI Congress of the All-Union Communist Party (b). Verbatim report]. Leningrad: Gosudarstvennoe izdatel'stvo tipografii "Pechatnyi dvoR", 1930. 782 p. In Russ.
4. Gubkin I.M. Estestvennye bogatstva SSSR i ikh ispol'zovanie [Natural resources of the USSR and their usage]. Moscow–Leningrad: Gosudarstvennoe sotsial'no-ehkonomicheskoe izdatel'stvo, 1931. 64 p. In Russ.
5. Manakov A.V. The role of the ideas of R.S. Ilyin, V.I. Vernadsky's associate, in the creation of industrial oil and gas potential of Western Siberia. *Vestnik Tomskogo gosudarstvennogo universiteta*. 2016;(408):92–98. DOI: 10.17223/15617793/408/13. In Russ.
6. Il'in I.R. Skvoz' ternii [Through the thorns]. Kishinev: Shtiintsa, 1990. 132 p. In Russ.
7. Gubkin I.M. Novye dannye o zapasakh nefti na Vostoke [New data on oil reserves in the East] *Pravda*. 1932;(163). In Russ.
8. Komarov V.L. Obshchii khod raboty sessii [General progress of the session]. *Vestnik Akademii nauk SSSR*. 1932;(8):15–56. In Russ.
9. Neft' i gaz Tyumeni v dokumentakh [Oil and gas of Tyumen in documents]. Sverdlovsk: Sredne-Ural'skoe knizhnoe izdatel'stvo, 1971. 480 p. In Russ.
10. Zapadnaya Sibir': Istoriya poiska. 1900–1940 gody [West Siberia: History of the search. 1900–1940]. Ekaterinburg: Izdatel'stvo "Basko", 2005. – 160 p. In Russ.
11. Evdoshenko YU.V. Glavsevmorput and the Arctic oil search in the 1930s-1950s. A brief historical and geographical overview. *Oil Industry*. 2023;(6):106–111. DOI: 10.24887/0028-2448-2023-6-106-111. In Russ.
12. Kozlovskii E.A. K istorii osvoeniya Zapadno-Sibirskoi neftegazovoi provintsii [On the history of the development of the West Siberian oil and gas province]. Available at <https://www.rosnedra.gov.ru/article/9736.html> (accessed on 12.05.2025).
13. Sbornik zakonov SSSR i ukazov Prezidiuma Verkhovnogo Soveta SSSR. 1938 g.–iyul' 1956 g. [Collection of laws of the USSR and decrees of the Presidium of the Supreme Soviet of the USSR. 1938 – July 1956]. Moscow: Gosyurizdat, 1956. 500 p. In Russ.
14. Borodkin V.N., Komgort M.V., Nesterov I.I. (ml.) Vedushchaya rol' Zapadno-Sibirskogo nauchno-issledovatel'skogo geologorazvedochnogo neftyanogo instituta v osvoenii neftegazovogo potentsiala Zapadno-Sibirskoi neftegazonosnoi provintsii i razvitii mineral'no-syr'evoi bazy strany [The leading role of West Siberian Research Oil Exploration Institute in the development of the oil and gas potential of the West Siberian oil and gas province and the development of the country's mineral resource base]. *Georesources*. 2023;(1):24–35. DOI: 10.18599/grs.2023.1.3. In Russ.
15. Lyudi i nedra. K 75-letiyu tyumenskoi geologii: v 2 t. Т. 1. [People and mineral resources. On the 75th Anniversary of Tyumen Geology. V. 1]. In: A.M. Brekhuntsov. Tyumen: MNP "Geodata", 2023. 420 p. In Russ.
16. Komgort M.V. Otkrytie Zapadno-Sibirskoi neftegazonosnoi provintsii i perspektivy promyshlennogo osvoeniya resursnogo potentsiala regiona v 1960-e gg. [Discovery of West Siberian oil and gas province and prospects for industrial development of the region's resource potential in the 1960s]. *Vestnik Tomskogo gosudarstvennogo universiteta*. 2010;(331):77–81. In Russ.
17. Brekhuntsov A.M., Bitukov V.N. The development of Western Siberia is a state scale project of the second half of the 20th century. *Georesources*. 2023;(1):3–12. DOI: 10.18599/grs.2023.1.1. In Russ.
18. Brekhuntsov A.M., Mullin A.I., Nesterov I.I. The current state and main tasks of development of the oil and gas sector in Western Siberia. *Mineral Recourses of Russia. Economics and management*. 2024;(4)37–46. In Russ.
19. Kozlovskii E.A. Rossii nuzhna novaya gosudarstvennaya mineral'no-syr'evaya politika [Russia needs a new state mineral resource policy]. *Space and Time*. 2011;(2(4))103–106. In Russ.

Информация об авторах

Брехунцов Анатолий Михайлович

Доктор геолого-минералогических наук,
директор научно-технического центра
ООО «Многопрофильное научное предприятие «Геодата»,
625000 Тюмень, ул. Немцова, д. 22
e-mail: ntc@mnpgedata.ru
ORCID ID: 0000-0003-0009-8485
Scopus ID: 6506909543

Нестеров Иван Иванович

Заместитель директора научно-технического центра
ООО «Многопрофильное научное предприятие «Геодата»,
625000 Тюмень, ул. Немцова, д. 22
e-mail: nesterov@mnpgedata.ru
ORCID ID: 0009-0009-1056-2561
SPIN-код: 8681-7849
AuthorID: 1260328

Шабалина Татьяна Дмитриевна

Начальник отдела
ООО «Многопрофильное научное предприятие «Геодата»,
625000 Тюмень, ул. Немцова, д. 22
e-mail: shabalina@mnpgedata.ru

Information about authors

Anatolii M. Brekhuntsov

Doctor of Geological and Mineralogical Sciences,
Director of the Scientific and Technical Center
JSC "Geodata Multidisciplinary Scientific Enterprise",
22, ul. Nemtsova, Tyumen, 625002, Russia
e-mail: ntc@mnpgedata.ru
ORCID ID: 0000-0003-0009-8485
Scopus ID: 6506909543

Ivan I. Nesterov

Deputy Director of the Scientific and Technical Center
JSC "Geodata Multidisciplinary Scientific Enterprise",
22, ul. Nemtsova, Tyumen, 625002, Russia
e-mail: nesterov@mnpgedata.ru
ORCID ID: 0009-0009-1056-2561
SPIN-код: 8681-7849
AuthorID: 1260328

Tat'yana D. Shabalina

Head of Department
JSC "Geodata Multidisciplinary Scientific Enterprise",
22, ul. Nemtsova, Tyumen, 625002, Russia
e-mail: shabalina@mnpgedata.ru