

УДК 550.8

DOI 10.47148/0016-7894-2025-3-6-19

ФАУ «ЗапСибНИИГГ»: 50 лет геологического изучения Западной Сибири

© 2025 г. | В.Ю. Морозов, А.С. Тимчук, А.А. Баянова

ФАУ «Западно-Сибирский научно-исследовательский институт геологии и геофизики», Тюмень, Россия;
office@zsniigg.ru, astimchuk@zsniigg.ru, bayanova@zsniigg.ru

Поступила 28.05.2025 г.

Доработана 02.06.2025 г.

Принята к печати 09.06.2025 г.

Ключевые слова: *ЗапСибНИИГГ; Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция; региональное геологическое изучение; геолого-разведочные работы; проектирование разработки месторождений; углеводородное сырье.*

Аннотация: Изложены исторические вехи 50-летней истории становления и развития ФАУ «Западно-Сибирский научно-исследовательский институт геологии и геофизики», уникального учреждения, стоящего у истоков внедрения геофизических методов разведки в Западной Сибири. Перечислены основные достижения сотрудников Института в области регионального геологического изучения недр, обработки и интерпретации геолого-геофизических данных, подсчета запасов, геологического и гидродинамического моделирования, а также проектирования разработки месторождений углеводородного сырья Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, представлены наиболее значимые работы в разрезе выделенных этапов развития учреждения. В статье приводятся ключевые задачи и достигнутые результаты ФАУ «ЗапСибНИИГГ» в рамках государственного задания по двум основным направлениям – выполнение тематических и опытно-методических работ, связанных с геологическим изучением недр, а также проведение полевых региональных геолого-физических и геолого-съёмочных работ на территории Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Текущее состояние материально-технической базы Института, накопленный опыт в изучении недр ключевой нефтегазоносной провинции страны, высококвалифицированный коллектив сотрудников – все это позволяет Институту уверенно смотреть в будущее, ставить значимые производственные цели и планировать дальнейшее развитие предприятия с учетом новых отраслевых вызовов.

Для цитирования: Морозов В.Ю., Тимчук А.С., Баянова А.А. ФАУ «ЗапСибНИИГГ»: 50 лет геологического изучения Западной Сибири // Геология нефти и газа. – 2025. – № 3. – С. 6–19. DOI: 10.47148/0016-7894-2025-3-6-19.

West Siberian Geological and Geophysical Research Institute: 50 years of geological exploration in Western Siberia

© 2025 | V.Yu. Morozov, A.S. Timchuk, A.A. Bayanova

West Siberian Geological and Geophysical Research Institute (ZapSibNIIGG); Tyumen, Russia; office@zsniigg.ru,
astimchuk@zsniigg.ru, bayanova@zsniigg.ru

Received 28.05.2025

Revised 02.06.2025

Accepted for publication 09.06.2025

Key words: *West Siberian Geological and Geophysical Research Institute (ZapSibNIIGG); West Siberian Petroleum Province; regional geological studies; geological exploration; reservoir engineering; hydrocarbon raw materials.*

Abstract: The publication outlines key historical milestones in the 50-year history of formation and evolution of the West Siberian Geological and Geophysical Research Institute, a unique centre that pioneered the implementation of methods of geophysical exploration in Western Siberia. The authors highlight key achievements of the institute's researchers in regional geological studies, geological and geophysical data processing and interpretation, reserves estimation, geological and hydrodynamic modelling, as well as hydrocarbon reservoir engineering in the West Siberian oil and gas province. The most significant works are also presented that are related to different stages of the research centre life. The article outlines the key objectives and results achieved in the West Siberian Geological and Geophysical Research Institute (ZapSibNIIGG) within the framework of the state assignment in two primary areas, they are: conducting special and experimental methodological work related to geological studies of subsoil; regional field geological and geophysical investigations and geological surveying in the West Siberian Petroleum Province. The institute's current technological capabilities, extensive expertise in studying the subsurface of Russia's key petroleum province, and highly qualified personnel – all allow the institute to look confidently to the future, set meaningful production goals, and plan for the further development of the research centre, considering new industry challenges.

For citation: Morozov V.Yu., Timchuk A.S., Bayanova A.A. West Siberian Geological and Geophysical Research Institute: 50 years of geological exploration in Western Siberia. *Geologiya nefi i gaza*. 2025;(3):6–19. DOI: 10.47148/0016-7894-2025-3-6-19. In Russ.

Введение

В 2025 г. ФАУ «Западно-Сибирский научно-исследовательский институт геологии и геофизики» празднует свой 50-летний юбилей. Предприятие, стоящее у истоков внедрения геофизических методов разведки, занимало лидирующие позиции в разработке передовых технологий геологического изучения Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции: от полевых геофизических работ до интерпретации сейсморазведочных данных, а также в создании соответствующих информационных систем и программных комплексов.

За 50 лет своего существования Институт прошел долгий путь развития и сегодня является уникальным научно-исследовательским предприятием, осуществляющим полный цикл работ, касающихся недропользования: от стратегического планирования направлений геолого-разведочных работ и осуществления геологического изучения недр до проектирования разработки открытых месторождений УВ-сырья.

Из истории развития ФАУ «ЗапСибНИИГТ»

История становления Института началась 22 апреля 1975 г., когда по приказу Министерства геологии СССР было образовано Западно-Сибирское отделение ВНИИГеофизики. Директором предприятия был назначен Владимир Константинович Монастырев (рис. 1), чья энергичная и целенаправленная деятельность при поддержке государственных органов и руководства отрасли позволила в относительно короткие сроки создать ядро высококвалифицированных специалистов и обеспечить их самыми передовыми на тот момент средствами и условиями выполнения работ.

С первых дней основания руководство Института придавало большое значение изобретению новых отечественных методов поиска УВ-сырья. За десятилетие существования ЗапСибВНИИГеофизики был выполнен ряд крупных научно-технических разработок, имевших не только региональное значение, но и нашедших применение в других регионах СССР. В это время также были налажены первые крупные контакты с зарубежными компаниями по разработке и совместному внедрению новых геофизических технологий.

Наиболее значимыми работами этого этапа являются:

1) первая отечественная интерпретационная система «Интерсейс» (В.В. Жданович, Б.В. Монастырев, С.Н. Шекин);

2) экспедиционная обрабатывающая система ЭГОС (П.П. Пацюк, В.С. Шангин, С.В. Монастырев). Разработка выполнялась в сотрудничестве с Венгерским Институтом им. Л. Этвеша (ЭЛГИ) и объединением «Видеотон»;

3) способ ОГП МПВ (общая глубинная площадка преломленных волн (В.К. Монастырев, Ю.В. Оздобихин, Г.М. Голошубин, В.М. Вингалов));

4) внедрение в практику сейсморазведочных работ Западной Сибири сейсморазведки 3D (Р.М. Бембель, В.И. Кузнецов);

5) разработка комплекса автоматизации и механизации сейсморазведочных исследований (Б.М. Козак, В.А. Хаймович, А.В. Верховцев, А.Ю. Коршунов, Ю.Л. Шабуров);

6) разноплановые работы по совершенствованию и внедрению новых методик и технологий ГИС (В.С. Кудрявцев, О.М. Нелепченко, В.В. Хабаров).

Следующий этап развития Института начинается в 1986 г., когда приказом Министерства геологии СССР от 28.01.1986 г. № 44 ЗапСибВНИИГеофизики реорганизован в Западно-Сибирский научно-исследовательский институт геофизических методов разведки («ЗапСибНИИГеофизика») с его непосредственным подчинением «Главтюменьгеологии».

Директором ЗапСибНИИГеофизики был назначен Анатолий Родионович Малый (рис. 2), обладавший большим опытом руководства крупными геофизическими производственными организациями Главтюменьгеологии, хорошо знакомый с практикой внедрения новых геофизических методик и технологий, оценкой геологической эффективности этих разработок в производственных подразделениях Главтюменьгеологии.

В это время существенно изменяется направление научно-исследовательских работ Института. В первые годы (1986–2000) Институт продолжает выполнять тематику научно-исследовательских работ, утверждаемую в Министерстве геологии РСФСР, с финансированием из федерального бюджета как на научно-исследовательские, так и на геолого-разведочные работы.

Продолжается внедрение разработок Института прошлых лет как в регионах СССР, так и за его рубежами (способ ОГП МПВ в Эфиопии, Китае; системы ЭГОС в Йемене) (Ю.В. Оздобихин, П.П. Пацюк, В.С. Шангин, С.В. Монастырев).

Сотрудничество с зарубежными компаниями выходит на новый уровень: проводятся совместные полевые высокоточные работы с компанией «Норск-Гидро» (Норвегия) по определению в условиях Западной Сибири эффективности работ по методике «Снежная коса» с использованием взрывных, в том числе поверхностных источников возбуждения. Последующая обработка материалов позволяет экспериментально определить роль искажений, связанных со строением верхней части разреза на точность структурных построений по данным МОВ, и наметить направление разработки аппарата их компенсации.

При участии Геологической службы США в Институте создается и начинает функционировать современный для того времени вычислительный центр по обработке материалов региональных геофизических работ. На базе этого центра получают развитие работы по переработке и комплекс-

MAIN DIRECTION OF GEOLOGICAL EXPLORATION IN WESTERN SIBERIA

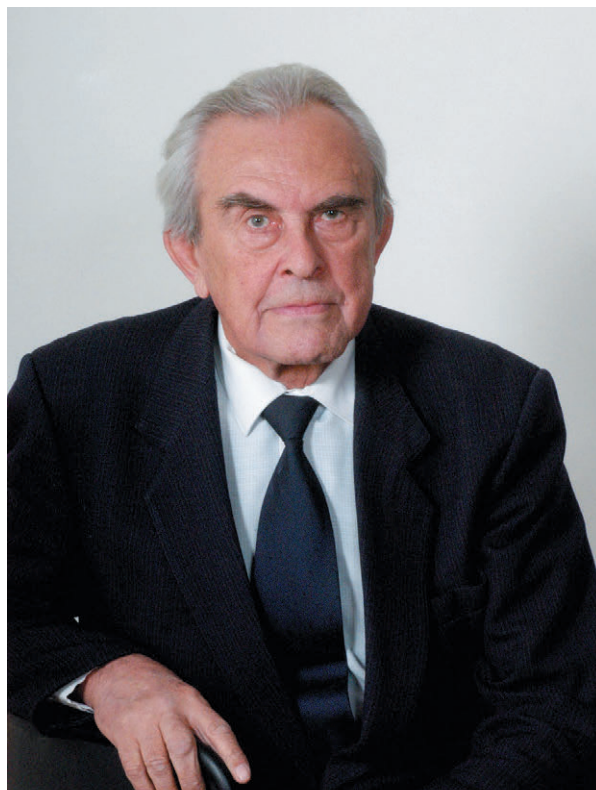
Рис. 1. Владимир Константинович Монастырев, директор ЗапСибВНИИГеофизика в 1975–1986 гг.

Fig. 1. Vladimir Monastyrev, Director of VNIIGeophizika West Siberian branch (1975–1986)



Рис. 2. Анатолий Родионович Малык, директор ФГУП «ЗапСибНИИГГ» в 1986–2004 гг.

Fig. 2. Anatoly Malyk, Director of ZapSibNIIGG (1986–2004)



ной геолого-геофизической интерпретации материалов региональных геофизических исследований (А.А. Нежданов, В.В. Огибенин, В.К. Коркунов, В.Н. Воронов).

Получает новый импульс развитие работ, связанных с геолого-геофизическим обоснованием, для создания региональных и детальных моделей геологических объектов, разрабатываются основы применения сейсмостратиграфии для условий Западной Сибири (А.А. Нежданов, В.В. Огибенин).

Продолжается разработка технологий прогноза характера флюидонасыщения пород-коллекторов по сейсмическим данным (Г.М. Голошубин, В.М. Вингалов).

Наиболее значимыми разработками Института в рассматриваемый период являются:

1) прогноз аномально высоких пластовых и поровых давлений (АВПД и АВПoД) по данным ГИС с целью обеспечения газобезопасности бурения глубоких скважин на севере Западной Сибири (А.И. Гальченко);

2) первые в системе Министерства геологии РСФСР опорные региональные геолого-геофизические профили, созданные на основе комплексной переинтерпретации геофизических съемок прошлых лет;

3) разработаны основы применения сейсмостратиграфии для геолого-геофизических условий

Западной Сибири и обоснования региональных и детальных моделей геологических объектов;

4) разработана технология прогноза флюидонасыщенных пород-коллекторов по сейсмическим данным;

5) экспериментально подтверждены на региональных материалах разрабатываемые основы алгоритмического комплекса по коррекции структурных построений при учете неоднородного строения верхней части разреза;

6) разработана методика и технология экологически щадящих систем 2D и начато их производственное применение в южных районах Западной Сибири.

Наиболее тяжелым временем для Института становится период демонтажа и практического разрушения планово-экономической системы, начавшийся в 1990 г.

Несмотря на эти объективные трудности, «ЗапСибНИИГеофизика» продолжает существовать как государственное научно-исследовательское предприятие. Решающую роль в этом сыграло заключенное в марте 1998 г. при энергичной инициативе директора «ЗапСибНИИГеофизики» А.Р. Малыка соглашение между МПР РФ, администрациями Тюменской области, Ханты-Мансийского, Ямало-Ненецкого автономных округов и Институт о научно-техническом и технологическом

Рис. 3. Игорь Викторович Шпуров, генеральный директор ФГУП «ЗапСибНИИГГ» в 2004–2013 гг.

Fig. 3. Igor Shpurov, Director General of ZapSibNIIGG (2004–2013)



обеспечении федеральных и региональных программ геологического изучения Западной Сибири на 1998–2005 гг.

По этому соглашению институт «ЗапСибНИИ Геофизика» был определен как федерально-региональный базовый на территории Тюменской области по научно-методическому обеспечению исследований недр, сопровождению геолого-разведочных работ за счет различных источников финансирования (в том числе федеральный и региональный бюджеты), призванный реализовывать государственную научно-техническую политику по изучению и освоению минерально-сырьевой базы Западно-Сибирского региона.

В соответствии с приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 05.02.1999 г. № 25 ГП Институт получает статус Федерального государственного унитарного предприятия с переименованием названия на «Западно-Сибирский научно-исследовательский институт геологии и геофизики» (ФГУП «ЗапСибНИИГГ»).

В январе 2004 г. директором Института был назначен Игорь Викторович Шпуров (рис. 3), имевший большой опыт работы в научно-исследовательских организациях и производственных предприятиях различных форм собственности и хорошо зарекомендовавший себя при выполнении крупных комплексных проектов (проект разработки и генеральная схема реконструкции Самотлорского месторождения и др.).

В это же время распоряжением Правительства Российской Федерации № 22-Р от 09.01.2004 г. ЗапСибНИИГГ вносится в список стратегических

предприятий и организаций РФ и происходит существенная смена направления работ Института и стратегии его дальнейшего развития.

Укрепляются и развиваются связи с федеральными и региональными структурами власти. Институт по заданию Правительства Тюменской области разрабатывает территориальную программу геологического изучения и воспроизводства УВ-сырья, подземных вод и твердых полезных ископаемых юга Тюменской области на 2005–2010 гг. Программа утверждается администрацией Тюменской области. В последующем эта программа сыграла значительную роль в принятии управленческих решений по развитию недропользования Тюменской области. Благодаря выполнению программы при геологическом сопровождении со стороны ЗапСибНИИГГ на территории региона был создан новый нефтедобывающий кластер, получивший название «Уватский проект» со значительной сырьевой базой и по сей день обеспечивающий ежегодную добычу нефти на уровне 10–11 млн т.

В 2006 г. к ЗапСибНИИГГ присоединяется предприятие ФГУП «ЗапСибГеоНАЦ» и Институт наследует научные и информационные активы Главтюменьгеологии. В результате в ЗапСибНИИГГ формируется уникальный банк знаний о состоянии геологической изученности Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции практически со времени первых целенаправленных работ на этой территории.

Сотрудники ЗапСибНИИГГ активно сотрудничают с ведущими научно-исследовательскими институтами геологического профиля РАН и РАЕН, научно-исследовательскими центрами организаций «Роснедра» и производственных организаций. Со многими из них («ИПНГ РАН», «ИГЭП РАЕН», «НАЦ РН им. В.И. Шпильмана», «ВНИГНИ», компания «ТНК-ВР» и др.) начинается составление совместных программ и работа по общим тематикам. По южным районам Западной Сибири (Тюменская, Курганская, Омская, Томская, Новосибирская области) Институт совместно с ФГБУ «ВНИГНИ» решает задачи по аналитическому сопровождению деятельности Федерального агентства недропользования, в том числе осуществляет мониторинг выполнения лицензионных соглашений, готовит программу геологического изучения и осуществляет оценку ресурсной базы территории.

Главными направлениями деятельности в этот период стало:

- продолжение региональных сейсморазведочных работ по системам экологически щадящих методов в южных районах Тюменской и Омской областей, проведение опытно-методических работ по разработке многоволновой сейсморазведки;
- развитие инновационных технологий в обработке и интерпретации данных сейсморазведки;
- подсчет запасов, проектирование и анализ проектов разработки месторождений УВ. Монито-

ринг состояния и использования ресурсной базы УВ-сырья региона.

Высокое качество выполняемых Институтом работ было отмечено многими заказчиками. За разработку комплекса методик и технологий в геологоразведке, способствующих развитию минерально-сырьевой базы юга Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, в 2008 г. коллективу сотрудников Института (А.С. Тимчук, Ю.А. Цимбалюк, В.Н. Воронов, Ю.В. Ознобихин, М.Г. Леонов, Б.М. Козак, Я.В. Роженас) присуждена региональная премия им. В.И. Муравленко. В 2007 г. Институт стал «Предприятием высокой эффективности финансовой деятельности».

Состав научно-исследовательских, тематических работ Института и высокое качество их исполнения были основанием для решения Правительства РФ № 1226-р от 20.08.2009 г. о сохранении за ФГУП «ЗапСибНИИГТ» статуса стратегического предприятия Российской Федерации.

Наиболее значимыми достижениями Института в период 2005–2013 гг. стали:

1) становление ЗапСибНИИГТ в качестве ведущего государственного геолого-геофизического предприятия Федерального агентства по недропользованию по югу Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции;

2) формирование сети опорных региональных геолого-геофизических профилей в южной части Тюменской и Омской областей;

3) составление территориальной программы геологического изучения и воспроизводства УВ-сырья южных районов Тюменской области на 2005–2010 гг.;

4) построение постоянно действующей геолого-геофизической модели всего комплекса нефтегазоперспективных объектов Западной Сибири. Содержательная часть этой информационной системы способствовала принятию оптимальных решений по направлению развития нефтегазового комплекса провинции;

5) обновление и расширение общей тематики выполняемых исследований с включением блока многоплановых работ по подсчету запасов УВ-сырья, составлению и экспертизе технических проектов разработки месторождений (более 200 объектов), мониторингу развития и освоения сырьевой базы УВ-сырья и эффективного недропользования;

6) завершение первого этапа разработки технологии многоволновой сейсморазведки для условий Западной Сибири;

7) внедрение и адаптация к геологическим условиям Западной Сибири современной высокоэффективной технологии обработки сейсморазведочной информации Geomage Multifocusing;

8) разработка технологии прогноза характера флюидонасыщения пород-коллекторов по комплексу геофизических методов.

ЗапСибНИИГТ: современное состояние и дальнейшие перспективы

Новый этап развития ЗапСибНИИГТ начался в январе 2014 г. с назначением Василия Юрьевича Морозова на пост генерального директора Института (рис. 4). Новое руководство компании с большим уважением и ответственностью подошло к управлению уникальным Институтом и продолжило активное развитие имеющегося потенциала ФГУП «ЗапСибНИИГТ». В относительно короткие сроки был инициирован ряд крупных работ, выполнение которых позволило Институту выйти на новый уровень.

Была последовательно проведена реорганизация ФГУП «ЗапСибНИИГТ» в форме преобразования в ФГБУ «ЗапСибНИИГТ» (2016 г.) и в ФАУ «ЗапСибНИИГТ» (приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 17.05.2017 № 242).

Высокий уровень профессионализма, талант и колоссальный опыт руководителей, а также уникальный накопленный опыт в области изучения территории Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции позволили Институту стать ключевым учреждением, обеспечивающим планирование и реализацию регионального этапа геологического изучения Западной Сибири по поручению Федерального агентства по недропользованию в рамках выполнения государственного задания.

ФАУ «ЗапСибНИИГТ» является обладателем уникального по своему содержанию банка геолого-геофизической информации (20 683 скважин различного назначения, 936 интегральных контуров месторождений, 1356 ловушек УВ, 1 512 172 пог. км площадных сейсмических 2D-исследований, 152 622 пог. км 2D региональных сейсмических исследований, 323 040 км² 3D сейсмических исследований) о глубинном строении недр, накопленной с момента начала изучения Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Имеющийся массив геолого-геофизических данных позволяет Институту выполнять полномасштабные региональные обобщения, концептуальное комплексное итерационное геологическое моделирование строения Западно-Сибирского нефтегазоносного бассейна, лежащие в основе реализации региональных мероприятий «Стратегии развития минерально-сырьевой базы Российской Федерации до 2035 г.», утвержденной Распоряжением Правительства РФ от 22 декабря 2018 г. № 2914-р.

Тематические и опытно-методические работы по геологическому изучению недр Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции ведутся в трех основных направлениях:

1. Связанные с геологическим изучением недр, мониторингом состояния недр, геолого-экономической и стоимостной оценкой месторождений УВ-сырья и участков недр по Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

Рис. 4. Василий Юрьевич Морозов, генеральный директор ФАУ «ЗапСибНИИГГ» с 2014 г.

Fig. 4. Vasily Morozov, Director General of ZapSibNIIGG since 2014



2. Тематические работы, связанные с мониторингом состояния пользования недрами на УВ-сырье по территории Западно-Сибирской нефтегазодной провинции.

3. Сематические работы, связанные с итерационным комплексным геологическим моделированием нефтегазодных систем в границах исследуемых участков по территории Западно-Сибирской нефтегазодной провинции.

В соответствии с задачами государственного задания Институт осуществляет ежегодный мониторинг состояния минерально-сырьевой базы УВ-сырья на территории Западно-Сибирской нефтегазодной провинции, а это 912 месторождений с оцененными запасами нефти — 33,9 млрд т (58,5 % начальных извлекаемых запасов нефти РФ), 65,1 трлн м³ газа (72,1 % суммарных начальных извлекаемых запасов газа РФ) и 2,8 млрд т конденсата (63,6 % суммарных начальных извлекаемых запасов конденсата РФ).

Одной из важнейших работ, успешно выполненных сотрудниками Института в 2019 г., является количественная оценка ресурсов нефти, газа и конденсата Западно-Сибирской нефтегазодной провинции по состоянию изученности на 01.01.2017 г. Данная оценка являлась частью большой работы по оценке ресурсов УВ России в целом. Для актуализации и корректировки ресурсного потенциала провинции по нефти, газу и конденсату были систематизированы и проанализированы обширные геолого-геофизические материалы, полученные по результатам геолого-разведочных работ, проведенных в период 2009–2016 гг.: сейсморазведочные работы 2D в объеме 133 078 пог. км, сейсмораз-

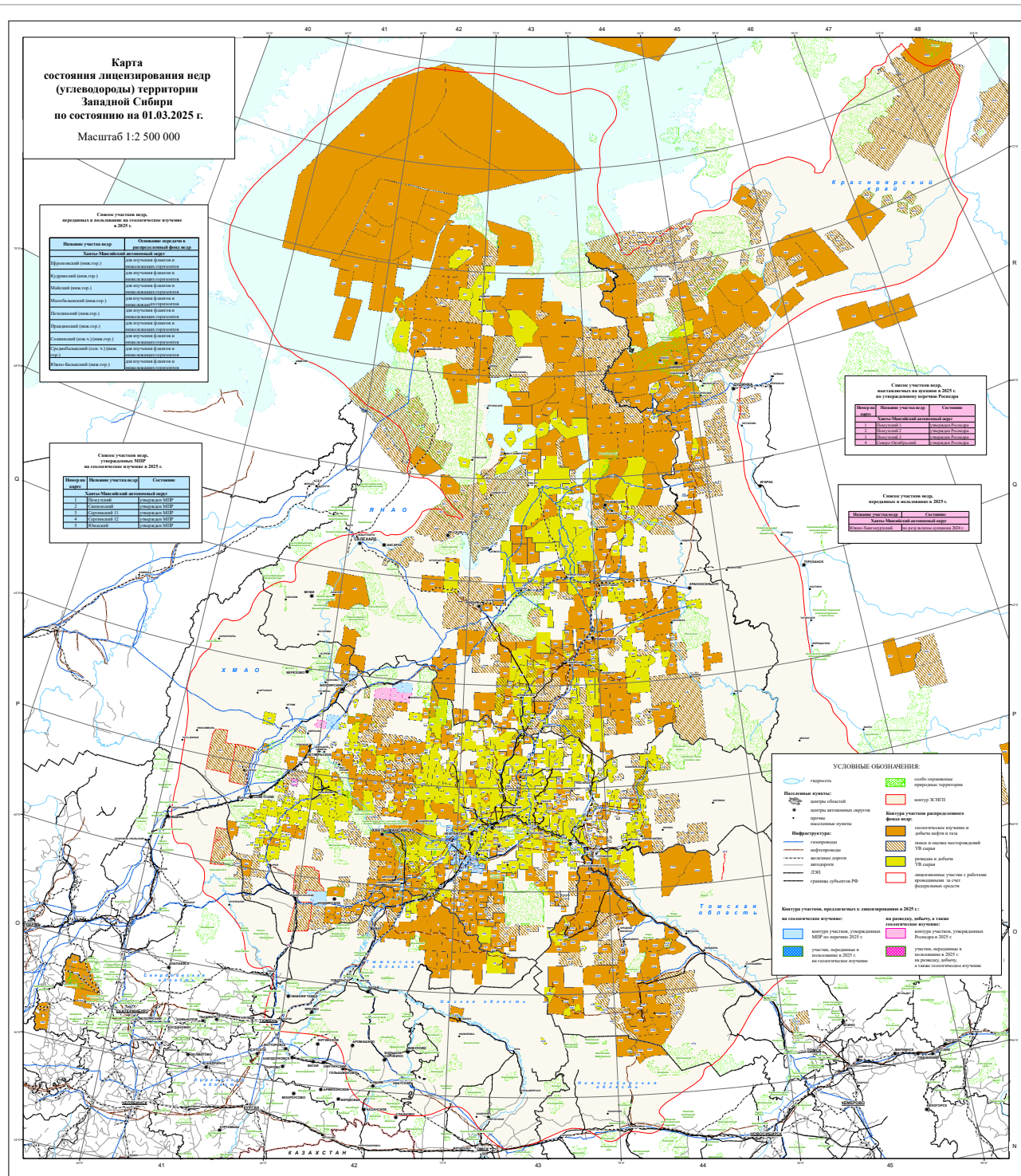
ведочные работы 3D в объеме 122 877 км², поисково-разведочное бурение — 4143 тыс. м. Кроме того, были скорректированы границы нефтегазодных областей и районов на основании площадей утвержденных залежей с запасами, числящимися на Государственном балансе РФ по состоянию на 01.01.2017 г. Полученные в ходе выполнения этой работы результаты свидетельствуют о высоком ресурсном потенциале Западно-Сибирской нефтегазодной провинции и в дальнейшем будут способствовать повышению качества и эффективности процесса лицензирования территорий нераспределенного фонда недр провинции. В настоящее время в рамках выполнения государственного задания происходит ежегодная актуализация количественной оценки ресурсов и запасов УВ-сырья Западной Сибири, что позволяет качественно и оперативно отслеживать изменения в движении запасов и ресурсов УВ.

Актуальный массив данных для сопровождения государственных услуг по лицензированию недропользования, подготовка материалов для проводимых Роснедра и территориальными органами Роснедра конкурсов и аукционов на получение лицензий на право пользования недрами, внесение изменений и дополнений в лицензионные соглашения, подготовка материалов для расчета стартовых, разовых и регулярных платежей за пользование недрами позволяют осуществлять ЗапСибНИИГГ мониторинг состояния недропользования по состоянию на 01.01.2024 г. по 1186 лицензиям на территории Западной Сибири (рис. 5).

Кроме того, в Институте ежегодно ведется работа, направленная на увеличение ресурсного потенциала провинции: уточнение стратиграфической основы региональных и поисково-оценочных работ, итерационное моделирование нефтегазодных систем в пределах территорий с низкой степенью геолого-геофизической изученности и большим процентом площадей нераспределенного фонда недр. В 2020 г. работы выполнялись по Березово-Сергинской зоне, в 2021 г. — по Полуйско-Казымской зоне, в 2022 г. — по Мангазей-Толькинской зоне, в 2023 г. — по Восточно-Приуральской зоне, в 2024 г. — по Тобольско-Курганской зоне (рис. 6).

В результате работ по Тобольско-Курганской зоне на основании комплексирования сейсмогеологических данных были выявлены перспективные ловушки и экспертно оценен их ресурсный потенциал (710 объектов), предложены дальнейшие направления поисковых работ. На период 2025–2027 гг. запланированы аналогичные работы по Ишим-Межовской (2025 г.), Усть-Тымско-Парабельской (2026 г.), Средне-Южно-Зауральской (2027 г.) зонам. С учетом построенных специалистами ФАУ «ЗапСибНИИГГ» комплексных концептуальных моделей в пределах выбранных зон последовательно будет создаваться и актуализироваться информационная основа для построения единой модели нефтегазодных систем всей провинции,

Рис. 5. Карта лицензирования территории Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции по состоянию на 01.01.2025 г.
Fig. 5. Scheme of West Siberian Petroleum Province licensing as of 01.01.2025



что в стратегическом плане является важнейшей задачей, необходимой для обеспечения своевременного воспроизводства ресурсной базы Российской Федерации.

На базе накопленного опыта в ЗапСибНИИГТ за последние 7 лет были выполнены масштабные научно-тематические работы и региональные обобщения, такие как создание концептуальной модели

строения Западно-Сибирского нефтегазоносного бассейна, оценка нефтегазоносности доюрского, бажено-абалакского, ачимовского комплекса, и др. Специалистами Института разработана авторская методика оценки запасов нефти в верхнеюрских отложениях (баженовская и абалакская свиты), позволяющая не только достоверно определить эффективные толщины в верхнеюрских отложениях, но и выполнить прогноз эффективной пористости

Рис. 6. Перспективные малоизученные территории Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, на которых проведены/запланированы НИР для обоснования постановки региональных геолого-разведочных работ

Fig. 6. Promising underexplored territories of the West Siberian Petroleum Province, where researches are conducted/planned to substantiate regional geological and geophysical investigations

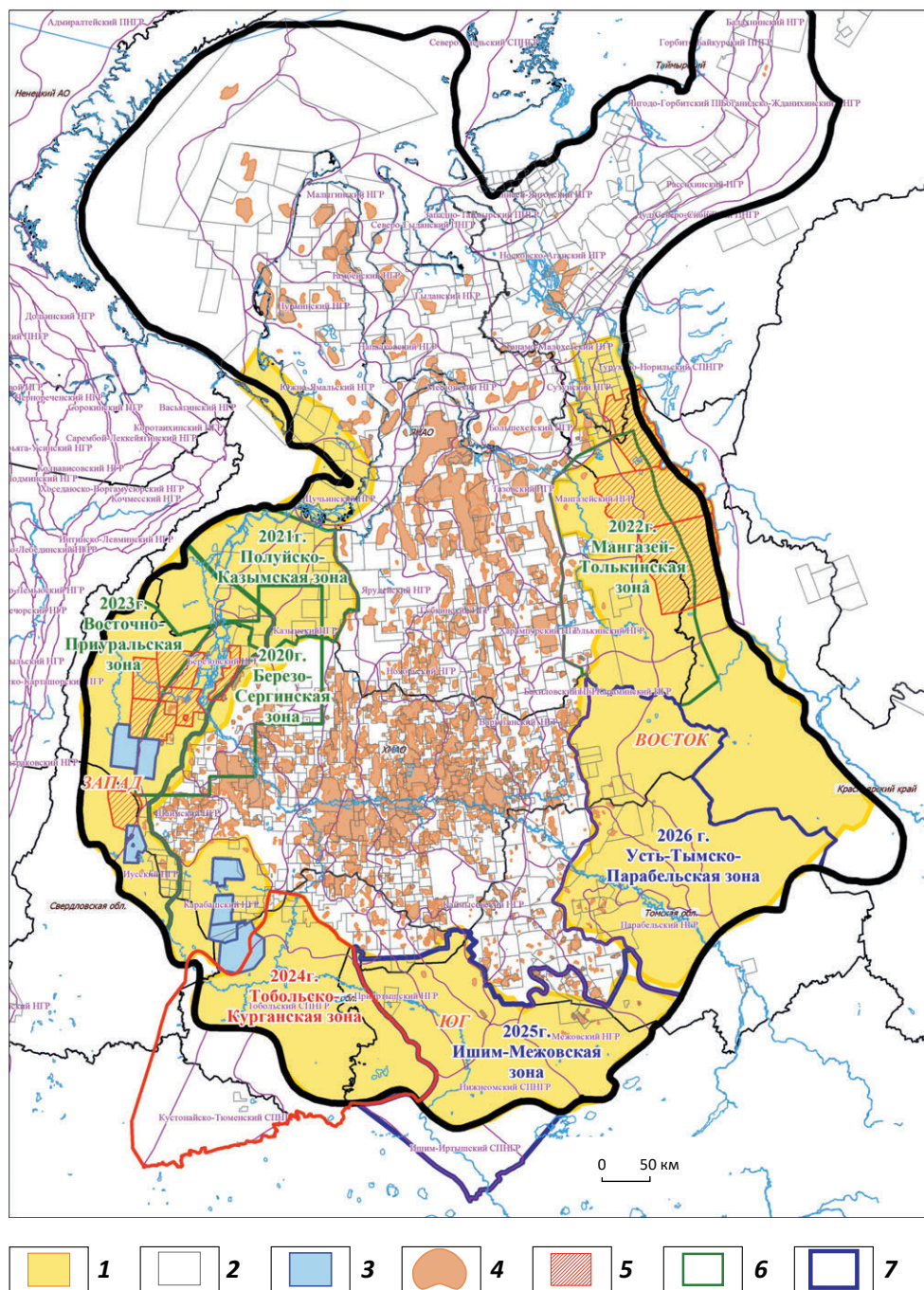




Рис. 7. Процесс размотки приемной линии во время проведения сейсморазведочных работ на Южно-Висимском участке
Fig. 7. Unreeling a receiver line during seismic data acquisition at the South Visimsky site



по всей площади исследований с выделением границ залежей нефти. На этапе региональных работ данная методика позволяет оконтурить границы залежи в баженовской свите и ее аналогах, выявить наиболее перспективные зоны для постановки дальнейших геолого-разведочных работ. Также на базе Института разработаны технологии прогноза характера флюидонасыщения пород-коллекторов по комплексу геофизических методов.

Таким образом, Институт по запросам Правительства РФ, Министерства природных ресурсов и экологии РФ и Роснедра ведет подготовку большого объема аналитических материалов по эффективности и результативности геолого-разведочных работ, выполняемых по Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции за счет средств федерального бюджета и средств пользователей недр. Кроме того, Институт ежегодно участвует в работе Роснедра по формированию Перечня новых объектов геолого-разведочных работ, выполняя экспертные заключения на предлагаемые в Перечень объекты геолого-разведочных работ и формируя для Роснедра консолидированный свод предложений по включению новых объектов с обоснованием их актуальности, тем самым обеспечивая непрерывность процесса геологического изучения недр Западной Сибири, необходимую для воспроизводства минерально-сырьевой базы УВ-сырья

(О.А. Важенина, А.В. Тригуб, Е.Н. Хомицкий, П.С. Рушаков, В.В. Огибенин).

Еще одной значимой работой в период 2023–2025 гг. ФАУ «ЗапСибНИИГТ» стало выполнение полевых региональных геолого-разведочных работ на территории Березовского и Советского районов Ханты-Мансийского автономного округа — Югра на 2 объектах: «Региональные сейсморазведочные работы в Ханты-Мансийском автономном округе в пределах Южно-Висимского участка» и «Региональные сейсморазведочные работы в Ханты-Мансийском автономном округе в пределах Южно-Березовского участка». Сопровождение полевых работ с высоким качеством было обеспечено благодаря вновь созданному управлению региональных работ под руководством В.И. Кучера. Полевая часть работ была досрочно и успешно завершена на обоих объектах: на площади 7,5 тыс. км² выполнено 3 тыс. пог. км сейсморазведки 2D (рис. 7, 8). В результате были получены полевые материалы высокого качества. В настоящее время специалисты ЗапСибНИИГТ приступили к камеральной обработке материалов, которая завершится в конце 2025 г.

Выполненные работы по региональному геологическому изучению нераспределенного фонда недр Восточно-Приуральской и Приуральской нефтегазоносных областей раскроют нефтегазовый

Рис. 8. Контроль проведения полевых сейсморазведочных работ на Южно-Березовском участке недр
Fig. 8. Supervision of field seismic works at the South Berezovsky site



Рис. 9. Открытие аллеи Бессмертного полка в Тюмени
Fig. 9. Opening of the Immortal Regiment Memorial Avenue in Tyumen



Рис. 10. Возложение цветов к мемориалу «Вечный огонь»
Fig. 10. Flower-laying ceremony at the eternal flame war memorial



Рис. 11. Лауреаты VIII конференции молодых специалистов в 2024 г.
Fig. 11. Winners of the 8th Young Specialists Conference in 2024



Рис. 12. Соревнования по шахматам в рамках городской спартакиады предприятий и организаций в 2023 г.

Fig. 12. Chess competition within the 2023 citywide corporate sports games



Рис. 13. Участие сотрудников ФАУ «ЗапСибНИИГГ» в велопробеге, посвященном Дню России

Fig. 13. Participation of ZapSibNIIGG employees in the cycling rally celebrating Russia Day



Рис. 14. Участие сотрудников ФАУ «ЗапСибНИИГГ» в благотворительном футбольном матче
Fig. 14. ZapSibNIIIGG staff taking part in a charity football match



потенциал восточной части Урала и положат начало лицензированию и дальнейшему промышленному освоению периферийной части Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

Помимо развития производственной деятельности, руководство Института уделяет большое внимание социальному развитию предприятия. Важное место отводится общественно-политической работе. Руководство и сотрудники принимают участие в большом числе федеральных и региональных общественно-политических мероприятий, среди которых благотворительные ярмарки в поддержку участников специальной военной операции, участие в различных патриотических и гражданских акциях, организуемых Федеральным агентством по недропользованию, Правительством Тюменской области и некоммерческими организациями. Данная работа способствует повышению гражданской ответственности сотрудников Института и их семей (рис. 9, 10).

Также большое внимание уделяется молодежной политике. В 2023 г. был создан Молодежный совет, деятельность которого направлена на популяризацию геологических наук и спорта у молодежи, содействие профессиональному, интеллектуальному и нравственному развитию молодых специалистов. Ежегодно проводится конференция молодых специалистов ФАУ «ЗапСибНИИГГ», целью которой является вовлечение молодых специалистов и ученых в процесс реализации исследований и разработок по актуальным для ФАУ «ЗапСибНИИГГ» направлениям развития науки (рис. 11).

Молодежный совет ФАУ «ЗапСибНИИГГ» активно взаимодействует с российскими образовательными учреждениями, организывает профориентационные лекции и занятия для школьников и студентов Тюменской области. Кроме того, члены Молодежного совета участвуют в организации и проведении геологических олимпиад как на региональном (совместно с Тюменским клубом юных геологов), так и на федеральном уровне (Всероссийская открытая полевая олимпиада юных геологов).

Также активную позицию сотрудники Института проявляют при участии в региональных и городских спортивных соревнованиях, спартакиадах, на регулярной основе сдают нормативы ГТО (рис. 12–14).

Все это позволяет характеризовать Институт как уникальное предприятие, выполняющее весь комплекс работ, касающихся недропользования — от регионального геологического изучения недр, проектирования поисково-разведочных работ до выполнения подсчетов запасов и всех видов технических проектов на разработку месторождений УВ-сырья.

Внедрение и использование наукоемких технологий в Институте — основа для эффективного развития геолого-разведочных работ и разработки месторождений Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Институт уже сделано немало открытий. В практику геолого-разведочных работ и нефтедобычи привнесен целый спектр теоретических и практических разработок, способствующих

развитию прогресса в области воспроизводства и освоения минерально-сырьевой базы Западно-Сибирского региона. Сотрудниками Института запатентовано более 70 изобретений.

Таким образом, современное состояние материально-технической базы Института, высокопрофессиональный кадровый состав, имеющаяся уни-

кальная база геолого-геофизической информации по изученности территории Западной Сибири и современный уровень ее обработки и интерпретации являются залогом будущей успешной работы ФГУП «ЗапСибНИИГТ» по решению стоящих серьезных геологических и научно-исследовательских задач в области недропользования.

Информация об авторах

Морозов Василий Юрьевич

Кандидат технических наук,
генеральный директор
ФАУ «Западно-Сибирский научно-исследовательский
институт геологии и геофизики»,
625000 Тюмень, ул. Республики, д. 48/4а
e-mail: office@zsniigg.ru
SPIN-код: 4089-4460
AuthorID: 387964

Тимчук Александр Станиславович

Кандидат технических наук,
заместитель генерального директора
ФАУ «Западно-Сибирский научно-исследовательский
институт геологии и геофизики»,
625000 Тюмень, ул. Республики, д. 48/4а
e-mail: astimchuk@zsniigg.ru
AuthorID: 802456

Баянова Александра Андреевна

Заместитель начальника отдела
ФАУ «Западно-Сибирский научно-исследовательский
институт геологии и геофизики»,
625000 Тюмень, ул. Республики, д. 48/4а
e-mail: bayanova@zsniigg.ru

Information about authors

Vasilii Y. Morozov

Candidate of Technical Sciences,
General Director
ZapSibNIIGG,
48/4a, ul. Respubliki, Tyumen, 625000, Russia
e-mail: office@zsniigg.ru
SPIN-код: 4089-4460
AuthorID: 38796466

Aleksandr S. Timchuk

Candidate of Technical Sciences,
Deputy General Director
ZapSibNIIGG,
48/4a, ul. Respubliki, Tyumen, 625000, Russia
e-mail: astimchuk@zsniigg.ru
AuthorID: 802456

Aleksandra A. Bayanova

Deputy Chief
ZapSibNIIGG,
48/4a, ul. Respubliki, Tyumen, 625000, Russia
e-mail: bayanova@zsniigg.ru