

Перечень новых объектов геологоразведочных работ, связанных с геологическим изучением недр, финансируемых за счет субсидии на финансовое обеспечение по недропользованию на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов.

Наименование и местоположение объекта (район)	начало	окончани е	всего, тыс. руб	на 2020	на 2021	на 2022	КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ЗАДАНИЯ НА ОБЪЕКТ
							4 ОТЧЕТА (ЕЖЕГОДНО)
1.1. Региональные геолого-геофизические и геолого-съёмочные работы							
«Региональные сейсморазведочные работы по профилю 32-РС в Большесынинской впадине Предуральяского краевого прогиба»	2 кв.2020	4кв.2022	744 145	60 000	290 000	394 145	Обобщение и анализ сейсмических материалов прошлых лет. Проведение региональных полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2D в объеме 530 полнократных пог. км, включая широтные рассечки. Обработка и комплексная интерпретация полученных геофизических данных. Изучение геологического строения по основным отражающим горизонтам осадочного чехла, поверхности фундамента и выделение разрывные нарушения по трассам регионального профиля 32-РС с использованием результатов ранее выполненных сейсмических исследований и глубокого бурения на прилегающей территории в увязке с региональными сеймопрофилями 19 РС, 21 РС для создания единого каркаса сеймопрофилей РС в Большесынинской впадине. Уточнение схем тектонического и нефтегазгеологического районирования. Прогноз зон развития коллекторов в основных нефтегазоперспективных комплексах. Выделение и оконтуривание наиболее перспективных зон нефтегазонакопления. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Комплексные геофизические и геохимические работы с целью оценки перспектив нефтегазоносности и локализации прогнозных ресурсов УВ на Намской площади Республики Саха (Якутия)»	2 кв.2020	4кв.2022	2 266 390	70 000	800 000	1 396 390	Обобщение и анализ ретроспективных сейсморазведочных, электроразведочных, аэрогеофизических и геохимических материалов. Обработка и комплексная интерпретация полученных геофизических материалов. Анализ результатов геохимических исследований. Полевые сейсморазведочные работы МОГТ-2D в соответствии с проектной сетью профилей в объеме 2 200 пог. км (полнократных). Электроразведочные работы методами ЗСБ и МТЗ в соответствии с проектной схемой профилей в объеме по 2 200 пог. км каждого метода. Литогазгеохимическая съемка по сейсмическим профилям в объеме 2 200 пог. км. Прогнозно-рекогносцировочное гидрогазгеохимическое опробование по поверхностным водоисточникам на площади 23 325,5км ² . Выявление зон возможного нефтегазонакопления. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Комплексные региональные геолого-геофизические работы в южной части Юрюзано-Сылвенской депрессии»	2 кв.2020	4кв.2022	990 726	280 000	350 000	360 726	Обобщение и анализ ретроспективных геолого-геофизических материалов. Интерпретация ретроспективных данных ГИС (10 скв.) и сейсморазведочных работ (500 пог. км). Выполнение полевых геофизических исследований сейсморазведки МОГТ 2D (1250 полнократных пог. км) и электроразведки методом МТЗ (1250 пог. км). Обработка и комплексная интерпретация полученных геофизических материалов. Построение типовых сейсмогеологических моделей зон нефтегазонакопления. Проведение аналитических исследований каменного материала. Обоснование новых местных стратиграфических подразделений в соответствии с требованиями Стратиграфического кодекса РФ и осуществить их опубликование. Разработка актуализированной стратиграфической схемы нижнекаменноугольных отложений Волго-Уральской НГП. Уточнение границ распространения нижнепермской рифовой формации и выявление областей распространения одиночных рифовых массивов. Ранжирование нефтегазоперспективных зон по степени перспективности и обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.

«Региональные сейсморазведочные работы в пределах Благовещенской впадины и Южно-Татарского свода»	2 кв.2020	4кв.2022	839 439	280 000	300 000	259 439	Обобщение и анализ ретроспективных геолого-геофизических материалов. Выполнение полевых сейсморазведочные работы МОГТ-2D (1500 полнократных пог. км) и работ по сейсморазведке МОГТ-2D по системе продольно-непродольного профилирования (200 полнократных пог. км.) Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических материалов. Обоснование сейсмогеологических критериев картирования зон развития ловушек УВ различных генетических типов в отложениях девона-перми. Построение детальных корреляционных схем с целью изучения особенностей распространения продуктивных горизонтов (пластов). Построение карт распространения и характеристик продуктивных пластов и покрышек. Ранжирование зон нефтегазоаккумуляции по степени перспективности и обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Региональные сейсморазведочные работы в пределах Южно-Иусского участка»	2 кв.2022	4кв.2024	1 251 088			40 000	Обобщение и анализ геолого-геофизических материалов прошлых лет по району работ и сопредельных территориях. Сейсморазведочные работы МОГТ-2D в соответствии с проектной сетью профилей в объеме 1700 пог. км (полнократных). Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических данных. Выделение нефтегазоперспективных комплексов (резервуаров) и зон возможного нефтегазоаккумуляции и качественная оценка перспектив нефтегазоносности. Выявление субрегиональных и зональных структурных соотношений между различными нефтегазоперспективными и литолого-стратиграфическими комплексами. Уточнение нефтегазогеологического районирования Южно-Иусского участка в пределах Приуральской НГО Свердловской области. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ на изучаемой территории.
«Региональные сейсморазведочные работы в пределах участка Карабашский 1»	2 кв.2020	4кв.2022	510 396	68 518	216 000	225 878	Обобщение и анализ геолого-геофизических материалов прошлых лет. Сейсморазведочные работы МОГТ-2D в соответствии с проектной сетью профилей в объеме 840 пог. км (полнократных). Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических данных. Выделение нефтегазоперспективных комплексов (резервуаров) и зон возможного нефтегазоаккумуляции, качественная оценка перспектив нефтегазоносности Карабашского-1 участка Карабашской нефтегазоперспективной зоны. Выявление субрегиональных и зональных структурных соотношений между различными нефтегазоперспективными и литолого-стратиграфическими комплексами. Уточнение нефтегазогеологического районирования Карабашского-1 участка Карабашской нефтегазоперспективной зоны. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ на изучаемой территории.
«Региональные сейсморазведочные работы в пределах участка Карабашский 2»	2 кв.2020	4кв.2022	782 125	74 000	360 063	348 062	Обобщение и анализ геолого-геофизических материалов прошлых лет. Сейсморазведочные работы МОГТ-2D в соответствии с проектной сетью профилей с привязкой к региональным профилям прошлых лет в объеме 1240 пог. км (полнократных). Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических данных. Выделение нефтегазоперспективных комплексов (резервуаров) и зон возможного нефтегазоаккумуляции, качественная оценка перспектив нефтегазоносности Карабашского-2 участка Карабашской нефтегазоперспективной зоны. Выявление субрегиональных и зональных структурных соотношений между различными нефтегазоперспективными и литолого-стратиграфическими комплексами. Уточнение нефтегазогеологического районирования Карабашского-2 участка Карабашской нефтегазоперспективной зоны. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ на изучаемой территории.

«Проведение комплексных региональных геофизических работ в Северо-Тунгусской НГО с целью оценки зон нефтегазоаккумуляции по профилю Чириндинская-271- Ледяная-358 и субширотной расщелины – оз.Хантайское – р.Котуй.»	2 кв.2022	4 кв.2024	2338879			38020	Выполнение региональных полевых работ в составе: сейсморазведочные работы МОГТ-2D в соответствии с проектной схемой профилей в объеме 1000 пог.км (полнократных); электроразведочные работы методами МТЗ и ЗСБ по сейсмическим профилям в объеме по 1000 пог. км каждого метода; комплексные аэрогеофизические исследования (магниторазведка, электроразведка, гамма-спектрометрия) в объеме 6 120 пог. км. Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических данных. Выявление и уточнение зон возможного нефтегазоаккумуляции вдоль профиля Алтай – Северная Земля. Уточнение схем тектонического (Присаяно-Енисейская синеклиза, Байкитская антеклиза, Курейская синеклиза, Енисей-Хатангский прогиб) и нефтегазогеологического районирования (Присаяно-Енисейская НГО, Байкитская НГО, Катангская НГО, Северо-Тунгуская НГО, Енисей-Хатангская НГО). Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Комплексные региональные геолого – геофизические работы с целью оценки нефтегазоносности отложений рифея, венда и кембрия в зоне сочленения Байкитской антеклизы и Курейской синеклизы»	2 кв.2020	4 кв.2022	1 401 706	330 000	550 678	521 028	Обобщение и анализ геолого-геофизических ретроспективных материалов. Обработка и комплексная интерпретация ретроспективных сейсморазведочных материалов в объеме 5000 пог. км. Обработка ретроспективных материалов и комплексный анализ потенциальных полей (КоАПП) на базе ретроспективных гравитационных и аэромагнитных съемок (не менее 57 547 км ²). Выполнение региональных полевых работ в составе: сейсморазведочные работы МОГТ-2D в соответствии с проектной сетью профилей в объеме 1600 пог. км (полнократных); электроразведочные работы методом ЗСБ по сейсмическим профилям в объеме 1600 пог. км. Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических данных. Построение прогнозной геологической карты довендской эрозивной поверхности с возможными зонами развития терригенных рифейских и вендских комплексов отложений. Прогноз зон развития коллекторов в отложениях рифея, венда и кембрия. Разработка стратиграфических схем отложений рифея и венда. Выявление объектов нефтегазоаккумуляции. Обоснование направлений дальнейших геологоразведочных работ.
«Создание региональной сети взаимно-увязанных опорных геолого-геофизических профилей с целью создания объемной модели Терско-Каспийской, Центральной- и Восточно-Предкавказской нефтегазоносных областей и оценки ресурсной базы основных нефтегазоносных комплексов палеозой-кайнозойских отложений на основе 3D бассейнового моделирования, новых данных сейсморазведки и бурения»	2 кв.2020	4 кв.2022	993 281	400 000	404 000	189 281	Обобщение и анализ геолого-геофизических ретроспективных материалов. Проведение полевых региональных сейсморазведочных работ МОГТ-2D в объеме 1000 пог. км (полнократных). Обработка и интерпретация ретроспективных сейсморазведочных материалов в объеме не менее 1000 пог. км. Интерпретация ретроспективных данных ГИС (100 скв.). Структурная интерпретация сейсмических данных в объеме не менее 15000 пог. км. Обработка и интерпретация полученных сейсморазведочных данных МОГТ-2D в объеме 1000 пог. км (полнократных). Определение основных этапов тектонического развития и времени формирования структурных элементов на основе бассейнового моделирования 3D в условиях сложной тектоники региона. Выявление основных закономерностей распространения свойств пород коллекторов и флюидоупоров и изменения их свойств в палеозой-кайнозойских терригенных и карбонатных комплексах. Уточнение тектонического и нефтегазогеологического районирования Терско-Каспийской, Центральной- и Восточно-Предкавказской нефтегазоносных областей. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Комплексные региональные геофизические работы с целью оценки перспектив нефтегазоносности на Линденской площади Республики Саха (Якутия)»	2 кв.2022	4 кв.2024	914 906			40 000	Обобщение и анализ геолого-геофизических ретроспективных материалов. Проведение полевых работ в составе: сейсморазведочные работы МОГТ-2D в соответствии с проектной сетью профилей в объеме 1000 пог. км (полнократных); электроразведочные работы методами МТЗ и ЗСБ по сейсмическим профилям в объеме по 1000 пог. км. каждого метода; литогазогеохимическая съемка по сейсмопрофилям в объеме 1000 пог. км с шагом 1 км. Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических данных. Выявление зон возможного нефтегазоаккумуляции. Уточнение схем тектонического и нефтегазогеологического районирования. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.

«Комплексные региональные геофизические работы с целью оценки перспективнефтегазоносности на Онхойдохской площади Республики Саха (Якутия)»	2 кв.2022	4кв.2024	1 659 341			40 000	Обобщение и анализ геолого-геофизических ретроспективных материалов. Проведение полевых геофизических работ в составе: полевые сейсморазведочные работы МОГТ-2D в соответствии с проектной сетью профилей в объеме 1400 пог. км (полнократных); электроразведочные работы ЗСБ по сейсмическим профилям в объеме 1400 пог. км; литогазогеохимическая съемка по сеймопрофилям 1400 пог. км с шагом 1 км. Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических данных. Выявление зон возможного нефтегазоаккумуляции. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Проведение комплексных региональных полевых геофизических работ в акватории среднего течения реки Лена с целью изучения геологического строения и перспектив нефтегазоносности Алданской антеклизы и Предпатомского перикратонного прогиба»	2 кв.2020	4кв.2022	1 380 057	40 000	651 000	689 057	Обобщение и анализ геолого-геофизических ретроспективных материалов. Проведение полевых геофизических работ в составе: речные сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме 1540 пог. км (полнократных); электроразведочные работы ЗСБ и МТЗ в объеме 1540 пог. км. каждого метода. Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических данных. Уточнение схем тектонического районирования. Уточнение схем нефтегазогеологического районирования Северо-Алданской и Предпатомской НГО. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Баренцева моря»	2 кв.2020	4кв.2022	958 700	640 000	270 000	48 700	Сбор, анализ и систематизация материалов предшествующих геолого-геофизических исследований в районе работ. Выполнение морских геофизических исследований (сейсморазведочных МОВ ОГТ 2D с буксируемой косой – 2500 пог. км, надводной гравиметрии – 2500 пог. км, дифференциальная гидромагнитометрии – 2500 пог. км.). Камеральная обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических материалов с увязкой с ретроспективными данными. Уточнение регионального структурно-тектонического плана (определить границы бассейнов, прогибов и разделяющих их поднятий). Создание геолого-геофизической основы для актуализации схемы нефтегазогеологического районирования Баренцева моря. Определение закономерностей размещения ловушек УВ (в пределах участка полевых исследований). Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»	2 кв.2020	4кв.2022	1 483 944	700 000	490 322	293 622	Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря на основе проведения комплексных морских геофизических исследований (сейсморазведка МОВ ОГТ 2D – 7500 пог. км.; надводная гравиметрия – 7500 пог. км.; гидромагнитометрия – 7500 пог. км). Камеральная обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических материалов с увязкой с ретроспективными данными. Уточнение нефтегазогеологического районирования Охотского моря, выделение нефтегазоперспективных комплексов и зон возможного нефтегазоаккумуляции. Сейсмостратиграфический и сейсмофациальный анализ осадочного чехла бассейнов Охотского моря. Создание геофизической основы сейсмостратиграфической схемы кайнозойских отложений. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Комплексная аэрогеофизическая (аэромагнитная, аэрогравиметрическая) съемка Енисей-Хатангского прогиба, площади в районе восточной части Рассохинского мегавала и юго-западной части Балахнинского мегавала»	2 кв.2020	4кв.2022	426 331	370 000	48 000	8 331	Обобщение и анализ ретроспективной геолого-геофизической информации по району исследований. Выполнение комплексной аэрогеофизической (аэрогравиметрической и аэромагнитной) съемки в объеме 118 743 пог.км. с учетом рядовых и опорных маршрутов; выполнение аэрогеофизической съемки на контрольных маршрутах (диагональных и повторных) в объеме не менее 4860 пог. км. Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических материалов. Уточнение схем тектонического и нефтегазогеологического районирования. Выделение и очертывание наиболее перспективных зон нефтегазоаккумуляции. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Проведение комплексных геофизических работ с целью уточнения геологического строения Новонадеждинской площади»	2 кв.2022	4кв.2024	2 127 204			40 000	Обобщение и анализ геолого-геофизических ретроспективных материалов в районе работ. Выполнение полевых геофизических работ в составе: региональные сейсморазведочные работы МОГТ-2D в соответствии с проектной сетью профилей в объеме 2011 пог. км (полнократных); электроразведочные работы методом МТЗ сейсмическим профилям в объеме 2011 пог. км. Изучение геологического строения осадочного чехла Новонадеждинской площади. Детализация глубинного геологического строения продуктивных уровней юрско-мелового осадочного чехла и выявление возможных зон нефтегазоаккумуляции, в том числе в клиноформных отложениях. Прослеживание зон выклинивания проницаемых горизонтов юры и мела, картирование зоны клиноформ. Уточнение схем тектонического и нефтегазогеологического районирования. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.

«Бурение глубокой параметрической скважины Канандинская 278 глубиной 5400 м. Первый этап бурения до глубины 3700м»	2 кв.2020	4кв.2022	2 800 000	120 000	1 109 000	1 571 000	Бурение до глубины 5400 м с отбором керна в объеме 20%. Глубина первого этапа 3700м. Изучение коллекторских свойств пород и оценка перспективности потенциальных природных резервуаров на основе комплексной интерпретации данных ГИС, массовых и детальных петрофизических и петрохимических исследований пород, построения моделей «кern-ГИС» и петрофизических зависимостей. Получение гидродинамических параметров основных перспективных горизонтов и оценка характера насыщения пластов-коллекторов. Комплексное изучение рассеянного в породе органического вещества (РОВ), оценить уровень его катагенетической преобразованности и генерационный потенциал зависимостей. Получение гидродинамических параметров основных перспективных горизонтов и оценить характер насыщения пластов-коллекторов. Комплексное изучение рассеянного в породе органического вещества (РОВ). Создание систематизированного массива геолого-геофизической информации по результатам первого этапа бурения и исследования скважины.
«Бурение параметрической скважины на Заозерной площади ХМАО-Югра. Проектная глубина 3000 метров»	2 кв.2021	4кв.2023	1 801 232		120 000	503 553	Бурение до глубины 3000 м с отбором керна в объеме 20%. Получение комплексной литолого-стратиграфической, геолого-геофизической и геохимической характеристик разреза до глубины 3000м. Уточнение стратификации отражающих горизонтов и выполнение сейсмо-стратиграфического анализа. Изучение коллекторских свойств пород и оценка перспективности потенциальных природных резервуаров на основе комплексной интерпретации данных ГИС, массовых и детальных петрофизических исследований пород, построения моделей «кern-ГИС» и петрофизических зависимостей. Изучение параметров потенциальных природных резервуаров УВ и оценка характера насыщения пластов-коллекторов в отложениях мезозойско-кайнозойского и доюрского комплексов. Комплексное изучение рассеянного в породе органического вещества (РОВ), оценка уровня его катагенетической преобразованности и генерационного потенциала. Создание систематизированного массива геолого-геофизической информации по результатам первого этапа бурения и исследования скважины.
«Региональные сейсморазведочные работы МОГТ-2D на территории Шелковского участка»	2 кв.2020	4кв.2022	689 817	270 000	222 000	197 817	Обобщение и анализ ретроспективных геолого-геофизических материалов по Сулакскому, Тереклинскому и Березкинскому прогибам, моноклинали Северного борта, Орта-Тюбинскому поднятию и сопредельным территориям. Проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D в соответствии с проектной сетью профилей в объеме 1400 пог. км (полнократных). Изучение условий формирования УВ скоплений на основе бассейнового моделирования 2D. Обработка и комплексная интерпретация полученных геолого-геофизических данных. Литолого-фациальный и палеогеографический анализ по мезозойской и кайнозойской частям разреза, построение литолого-палеогеографических карт. Уточнение схем тектонического и нефтегазогеологического районирования. Прогноз зон развития коллекторов в чокракском горизонте. Выделение и оконтуривание наиболее перспективных зон нефтегазоаккумуляции. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Комплексные геолого-геофизические работы на Хаптагайском участке нераспределенного фонда недр с целью обоснования приоритетных направлений ГРП на нефть и газ в надсолевых отложениях»	2 кв.2020	4кв.2022	688 043	330 000	200 000	158 043	Обобщение и анализ ретроспективных геолого-геофизических и геохимических исследований прошлых лет. Проведение полевых работ в составе: сейсморазведочные работы МОГТ-2D в соответствии с проектной сетью профилей в объеме 1000 пог. км (полнократных); электроразведочные работы методом ЗСБ в соответствии с проектной сетью профилей в объеме 1000 пог. км. Специализированная обработка и комплексная интерпретация полученных геофизических данных; аналитические исследования керна. Выделение и оконтуривание наиболее перспективных зон нефтегазоаккумуляции. Обоснование направлений и комплекса дальнейших геологоразведочных работ.
«Бурение параметрической скважины 118 - Гыданской (Газовский район). Второй этап бурение до глубины 4500 м»	3 кв.2020	4кв.2022	2 627 428	400 000	1 050 000	1 177 428	Бурение и крепление скважины до глубины 4500 м. Отбор керна в соответствии с проектом в целевых горизонтах (проектный объем отбора керна составить не менее 20 % от окончательной глубины скважины или 900 м). Выполнение комплекса ГИС и ГТИ. в соответствии с проектом. Проведение сейсмокаротажных исследований (ВСП) при забое 4500 м. Обработка и интерпретация данных ВСП. Комплексное изучение рассеянного в породе органического вещества (РОВ), оценка уровня его катагенетической преобразованности и генерационный потенциал. Создание систематизированного массива геолого-геофизической информации по результатам первого этапа бурения и исследования скважины.

«Бурение глубокой параметрической скважины Чамбэнская 1. Второй этап бурение до глубины 5500 м»	3 кв.2020	4 кв.2022	2 922 335	600 000	1 000 000	1 322 335	Бурение и крепление скважины до глубины 5500 м. Выполнение комплекса ГИС и ГТИ в соответствии с проектом. Отбор керн в соответствии с проектом в целевых горизонтах (проектный объем отбора керн по скважине должен составить не менее 1100 м, с учетом отбора керн на первом этапе бурения). Выполнение комплекса ГИС и ГТИ в соответствии с проектом. Испытание 5 объектов в открытом стволе. Проведение сейсмокаротажных исследований (ВСП) при забое 5500 м. Обработка и интерпретация данных ВСП. Комплексное изучение рассеянного в породе органического вещества (РОВ), оценка уровня его катагенетической преобразованности и генерационного потенциала. Создание систематизированного массива геолого-геофизической информации по результатам бурения и исследования скважины.
«Бурение глубокой параметрической скважины Новоякимовская 1. Второй этап бурения до глубины 5000 м»	3 кв.2020	4 кв.2022	3 009 462	400 000	1 000 000	1 609 462	Бурение и крепление скважины до глубины 5000 м. Выполнение комплекса ГИС и ГТИ в соответствии с проектом. Отбор керн в соответствии с проектом в целевых горизонтах (проектный объем отбора керн по скважине должен составить не менее 1000 м, до глубины 5000. Выполнение комплекса ГИС и ГТИ в соответствии с проектом. Испытание 5 объектов в открытом стволе. Проведение сейсмокаротажных исследований (ВСП) при забое 5000 м. Обработка и интерпретация данных ВСП. Комплексное изучение рассеянного в породе органического вещества (РОВ), оценка уровня его катагенетической преобразованности и генерационного потенциала. Создание систематизированного массива геолого-геофизической информации по результатам бурения и исследования скважины.
«Региональные сейсморазведочные работы в ЯНАО в пределах Южно-Полуйского участка»	2 кв.2022	4 кв.2024	1 189 604			40 000	Сбор и обобщение ретроспективных геолого-геофизических материалов по району работ. Проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2D в объеме 1600 пог. км (полнократных). Обработка и комплексная интерпретация полученных материалов. Реконструкция условий осадконакопления и разработка литолого-фациальной модели осадочного чехла. Прогноз зон аккумуляции УВ (определение объемов природных резервуаров, характеристик коллекторов, типов УВ - вероятностные модели залежей, в том числе неструктурного типа). Выделение зон нефтегазонакопления и обоснование направлений дальнейших ГРП.