

СТРУКТУРА ИНСТИТУТА

Структура Института включает 32 научно-исследовательские лаборатории, объединенные территориально и по направлениям деятельности: геология нефти и газа, стратиграфия и седиментология, геофизика, геофизическое и геохимическое приборостроение, а также аппарат управления, научно-вспомогательные подразделения, производственно-технические службы и три территориально обособленных подразделения (филиалы).

Структура Института утверждена Ученым советом 14.04.2006 г., протокол № 5, с изменениями: 27.04.2007 г., протокол № 5; 15.10.2007 г., протокол № 9; 20.03.2008 г., протокол № 3; 20.06.2008 г., протокол № 7; 12.08.2008 г., протокол № 9; 22.04.2009 г., протокол № 4; 29.03.2010, протокол № 5; 6.08.2010, протокол № 10; 9.09.11, протокол № 13 и включает:

Аппарат управления

- Дирекция (111).
- Группа советников РАН (113).
- Бухгалтерия (112).
- Планово-экономический отдел (114).
- Отдел кадров (115).
- Отдел снабжения (116).
- Канцелярия (117).
- Отдел охраны труда, радиационной и экологической безопасности (118).

Научные подразделения

Направление геологии нефти и газа

- Лаборатория «Сейсмогеологического и математического моделирования природных нефтегазовых систем» (334).
- Лаборатория «Ресурсов углеводородов и прогноза развития нефтегазового комплекса» (335).
- Лаборатория «Геологии нефти и газа глубокопогруженных горизонтов осадочных бассейнов» (336).
- Лаборатория «Геологии нефти и газа докембрия и палеозоя» (337).
- Лаборатория «Геологии нефти и газа мезозоя» (338).
- Лаборатория «Гидрогеологии осадочных бассейнов Сибири» (339).
- Лаборатория «Геохимии нефти и газа» (342).

Направление стратиграфии и седиментологии

- Лаборатория «Палеонтологии и стратиграфии докембрия и кембрия» (320).
- Лаборатория «Палеонтологии и стратиграфии палеозоя» (321).
- Лаборатория «Палеонтологии и стратиграфии мезозоя и кайнозоя» (322).
- Лаборатория «Микропалеонтологии» (324).
- Лаборатория «Седиментологии» (343).

Направление геофизики

- Лаборатория «Многоволновой сейсморазведки» (556).
- Лаборатория «Экспериментальной сейсмологии» (557).
- Лаборатория «Физических проблем геофизики» (558).
- Лаборатория «Глубинных сейсмических исследований и региональной сейсмичности» (559).
- Лаборатория «Прямых и обратных задач сеймики» (561).

- Лаборатория «Естественных геофизических полей» (563).
- Лаборатория «Электромагнитных полей» (564).
- Лаборатория «Численных методов обращения геофизических полей» (567).
- Лаборатория «Геоэлектрики» (568).
- Лаборатория «Скважинной геофизики» (569).
- Лаборатория «Численного моделирования геофизических полей» (570).
- Лаборатория «Геоэлектрoхимии» (571).

Направление геофизического и геохимического приборостроения

- Лаборатория «Спектрометрии» (407).
 - Лаборатория «Систем мониторинга» (408).
- Лаборатория «Геодинамики и палеомагнетизма» (801).

Научно-вспомогательные подразделения

- Архив (121).
- Отдел подготовки кадров высшей квалификации (121).
- Информационно-библиотечный центр (122).
- Отдел информационных технологий (311).
- Центр геологических коллекций (312).
- Отдел информационной безопасности (119).
- Конструкторско-технологический отдел хроматографии (406).
- Отдел развития научных и инновационных программ (124).
- Научно-издательский отдел (125).

Производственно-технические службы

- Энергоцех (131).
- Метрологическая служба (131).
- Участок спецавтотранспорта (132).
- Экспериментальный цех (133).
- Административно-хозяйственный отдел (141).
- Штаб по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям, пожарной безопасности (123).

Филиалы

Западно-Сибирский филиал

- Аппарат управления, производственно-технические службы (751).
- Лаборатория «Гидрогеологии и геотермии» (752).
- Лаборатория «Геологии нефти и газа» (753).

Томский филиал

- Аппарат управления, производственно-технические службы (651).
- Лаборатория гидрогеохимии и геоэкологии (653).

Ямало-Ненецкий филиал

- Аппарат управления, производственно-технические службы (951).
- Лаборатория «Геологии, геофизики и разработки месторождений углеводородов Крайнего Севера» (952).
- Лаборатория «Геоэкологии, геокриологии и геоэкономики газодобывающих и газотранспортных систем Крайнего Севера» (953).