

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Верисокин Александр Геннадьевич

Должность: И.о. декана факультета нефтегазовой инженерии

Дата подписания: 18.06.2026 15:30:31

Уникальный программный ключ:

fd7a4d68f83235300c43c0b6f10966ab195e1d00

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования
«СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

УТВЕРЖДАЮ

Декан факультета нефтегазовой инженерии

кандидат технических наук

Верисокин А.Е.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

ВТОРАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА

Специальность	21.05.03 Технология геологической разведки
Специализация	Геофизические методы исследования скважин
Год начала обучения	2026
Форма обучения	очная
Реализуется в семестре	8

Разработано

Старший преподаватель

кафедры нефтегазовой геофизики

факультета нефтегазовой инженерии

Керимова Елизавета Гапуровна

Ставрополь 2026 г.

1. Цели практики

Целью производственной практики «Вторая производственная практика» по специальности 21.05.03 Технология геологической разведки является формирование элементов из набора компетенций будущего специалиста в области обучения, воспитания и развития, окончательная подготовка специалиста к производственно-технологической, проектной и исследовательской деятельности в области поисков, разведки и разработки нефтяных и газовых месторождений, а также приобретение компетенций ПК-1, ПК-2, ПК-3.

2. Задачи практики

Ознакомление студентов с будущей профессией, объектами и видами профессиональной деятельности, приобретение профессиональных компетенций и творческое развитие профессии и человека в ней, умение на научной основе организовать свой труд и владение компьютерными методами сбора, хранения и обработки информации, применяемые в профессиональной деятельности с использованием современных информационных технологий.

3. Место практики в структуре образовательной программы высшего образования

Вторая производственная практика относится к части, формируемая участниками образовательных отношений Блока 2 Практика.

Практика базируется на следующих дисциплинах: Электромагнитные и акустические методы, Ядерная геофизика и радиометрия скважин, Аппаратура геофизических исследований скважин, Автоматизированные системы обработки ГИС.

4. Место и время проведения практики

Практика проводится на различных производственных предприятиях нефтегазовой отрасли РФ в течение 8 семестра 4 курса обучения (продолжительность 4 недели) согласно графику учебного процесса.

5. Перечень планируемых результатов по практике, соотнесённых с планируемым результатами освоения образовательной программы

Код, формулировка компетенции	Код, формулировка индикатора	Планируемые результаты, характеризующие этапы формирования компетенций, индикаторов
ПК-1 Способен профессионально выполнять геофизические исследования	ИД-1 ПК-1 проектирует и применяет методики геофизических исследований скважин электромагнитными и акустическими методами входящих в комплекс, для решения геологических и технических задач	Умеет собирать и обрабатывать фондовую и опубликованную геологическую, геохимическую, геофизическую, гидрогеологическую, инженерно-геологическую, эколого-геологическую, техническую и экономико-производственную информацию.
	ИД-2 ПК-1 проектирует и применяет методики геофизических исследований скважин радиометрическими и ядерно-геофизическими методами, входящих в комплекс, для решения геологических и технических задач	Способен организовать руководство работой первичного производственного, проектного или исследовательского подразделения, выбирать научно-технические и организационно-управленческие решения по деятельности подразделения.
	ИД-3 ПК-1 применяет правила и методы наладки, настройки и эксплуатации скважинных приборов и систем	Способен организовать руководство работой первичного производственного, проектного или исследовательского подразделения, выбирать научно-технические и организационно-управленческие решения по деятельности подразделения

ПК-2 Способен обрабатывать и интерпретировать результаты геолого-геофизических исследований	ИД-1 ПК-2 изучает, обрабатывает, интерпретирует и анализирует данные бурения и результаты геолого-геофизических исследований	Владеет навыками применения теоретических моделей при планировании работ в профессиональной сфере и грамотной интерпретации полученных результатов
	ИД-2 ПК-2 решает обратные задачи методов геофизических исследований документации	Владеет методами компьютерного моделирования и обработки информации с помощью специализированного программно-математического обеспечения.
	ИД-3 ПК-2 владеет навыками работы с программными комплексами, используемыми для интерпретации геологической информации	Свободно владеет навыками работы с программными комплексами, используемыми для интерпретации геологической и геофизической информации геофизических исследований скважин
ПК-3 Способен осуществлять организацию работ по оперативному сопровождению технологических процессов геофизических исследований	ИД-1 ПК-3 разрабатывает технологические процессы геолого-разведочных работ.	Применяет методологические основы изучения и анализа геологического строения нефтяных и газовых залежей, месторождений, знает методы их поиска и разведки.
	ИД-2 ПК-3 корректирует технологические процессы геолого-разведочных работ в зависимости от изменяющихся геолого-технических условий.	Умеет анализировать, обобщать и использовать при изучении геологии залежей и месторождений нефти комплексные данные геолого-геофизических, геохимических, литолого-петрографических исследований скважин, керна, пластовых флюидов.
	ИД-3 ПК-3 разрабатывает планы, проекты, технико-экономические обоснования деятельности геофизической организации.	Оценивает экономическую эффективность разработанных проектов, программ и технологических процессов в области поисков и разведки месторождений нефти и газа

6. Структура и содержание практики

Общая трудоёмкость Второй производственной практики составляет 6 зачётных единиц, 216 часов.

Разделы (этапы) практики	Реализуемые компетенции / индикаторы	Виды учебной работы на практике, включая самостоятельную работу студентов	Трудоёмкость (час.)	Формы текущего контроля
Этап 1 (начальный). Подготовительная работа	ИД-1 ПК-1; ИД-2 ПК-1; ИД-3 ПК-1; ИД-1ПК-2; ИД-2 ПК-2; ИД-1 ПК 3; ИД-2 ПК -3; ИД-3 ПК-3;	Изучение отчета о работе предприятия Инструктаж по технике безопасности	8	Собеседование, письменный отчет, дневник
Этап 2 (основной). Проведение практики	ИД-1 ПК-1; ИД-2 ПК-1; ИД-3 ПК-1; ИД-1ПК-2; ИД-2 ПК-2; ИД-1 ПК 3; ИД-2 ПК -3; ИД-3 ПК-3;	Сбор фактического и литературного материала,	136	Собеседование, письменный отчет, дневник
Этап 3 (итоговый). Обработка материала и сдача отчета	ИД-1 ПК-1; ИД-2 ПК-1; ИД-3 ПК-1; ИД-1ПК-2; ИД-2 ПК-2; ИД-1 ПК 3; ИД-2 ПК -3; ИД-3 ПК-3;	Обработка и систематизация фактического и литературного материала	72	Зачет с оценкой по практике (проверка отчета, защита отчета)
Итого			216	

7. Методические рекомендации для студентов по прохождению практики

7.1 Использование материала учебно-методического комплекса практики

На первом этапе необходимо ознакомиться со структурой практики, обязательными видами работ и формами отчетности.

Для успешного выполнения заданий по второй производственной практике, студенту необходимо на протяжении всего периода работы в организации, в соответствии с программой практики собирать и обрабатывать необходимый материал, а затем представить его в виде оформленного отчета о практике своему руководителю

Отчет о практике составляется индивидуально каждым студентом. Для составления, редактирования и оформления отчета студентам рекомендуется отводить последние 2-3 дня производственной практики. Отчет студента о практике должен включать текстовый, графический и другой иллюстрированный материалы.

7.2 Фонд оценочных средств по практике

Фонд оценочных средств (ФОС) по практике «Вторая производственная практика» базируется на перечне осваиваемых компетенций с указанием этапов их формирования в процессе прохождения практики. ФОС обеспечивает объективный контроль достижения запланированных результатов обучения. ФОС включает в себя

- описание показателей и критериев оценивания компетенций на различных этапах их формирования, описание шкал оценивания;
- методические материалы, определяющие процедуры оценивания знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций;
- типовые контрольные задания и иные материалы, необходимые для оценки знаний, умений и уровня овладения формируемыми компетенциями в процессе прохождения практики.

ФОС является приложением к данной программе практики.

8. Учебно-методическое и информационное обеспечение практики

8.1. Рекомендуемая литература.

8.1.1. Основная литература:

8.1.2. Дополнительная литература

1. Брагин, Ю. И. Нефтегазопромысловая геология: статическое геологическое моделирование залежей углеводородов / Ю. И. Брагин, Г. П. Кузнецова. - Москва: Недра, 2013. - 109 с. : ил., табл., - ISBN 978-5-8365-0407-6.
2. Бакиров А.А., Бакиров Э.А., Габриэлянц Г.А., Керимов В.Ю., Мстиславская Л.П. Теоретические основы поисков и разведки нефти и газа / Под ред. Э.А. Бакирова и В.Ю. Керимова: Учебник для вузов. В 2-х кн. – 4-е изд., перераб. И доп. – Кн. 1: Теоретические основы прогнозирования нефтегазоносности недр. – М.: ООО «Издательский дом Недра», 2012. – 412 с.: ил.
3. Иванова М.М., Чоловский И.П., Брагин Ю.И. Нефтегазопромысловая геология. – М.: ООО "Недра-Бизнесцентр", 2000. - 414 с.
4. Андреев В.А. и др. Практикум по подсчету запасов нефти и растворённого газа/ В.М. Андреев, В.А. Гридин, Э.С. Сианесян, С.В. Сикорская; Южный федеральный университет. Ростов-на-Дону, 2014.-88 с.
5. Андреев В.А. и др. Практикум по подсчету запасов свободного газа и газоконденсата/ В.М. Андреев, В.А. Гридин, Э.С. Сианесян, С.В. Сикорская; Южный федеральный университет. Ростов-на-Дону, 2014.-48 с.
6. Иванова М.М., Дементьев Л.Ф., Чоловский И.П. Нефтегазопромысловая геология и геологические основы разработки месторождений нефти и газа - 2-е изд., перераб. и доп. - М.: Недра, 1992. - 383 с.
7. Нефтегазопромысловая геология и гидрогеология залежей углеводородов: Учебник

- для вузов / И.П. Чоловский, М.М. Иванова, И.С. Гутман, С.Б. Вагин, Ю.И. Брагин. – М.: ГУП Изд-во "Нефть и газ" РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, 2002. - 456 с.
8. Вяхирев Р.И., Коротаев Ю.П. Теория и опыт разработки месторождений природных газов. - М.: Недра, 1999.

8.1.3. Методическая литература:

1. Электронная версия методических указаний по выполнению второй производственной практики

8.1.4. Интернет-ресурсы:

1. <http://www.iprbooks.ru> - Электронно-библиотечная система IPRbooks
2. <http://www.biblioclub.ru/> – Электронная библиотечная система «Университетская библиотека он-лайн»

8.2 Программное обеспечение:

Программное обеспечение:

1	Альт Рабочая станция 10
2	Альт Рабочая станция К
3	АЛЬТ «Сервер»
4	Пакет офисных программ - Р7-Офис
5	Комплекс инструментов для Нефтяного инжиниринга (РН-КИН)

9. Материально-техническое обеспечение практики

На каждом предприятии, где проводится производственная практика имеются: лаборатории; специально оборудованные кабинеты; измерительные и вычислительные комплексы; транспортные средства; бытовые помещения, соответствующие действующим санитарным и противопожарным нормам; требованиям техники безопасности при проведении научных и производственных работ.

10. Особенности освоения практики лицами с ограниченными возможностями здоровья:

Обучающимся с ограниченными возможностями здоровья предоставляются специальные учебники, учебные пособия и дидактические материалы, специальные технические средства обучения коллективного и индивидуального пользования, услуги ассистента (помощника), оказывающего обучающимся необходимую техническую помощь, а также услуги сурдопереводчиков и тифлосурдопереводчиков.

Прохождение практики обучающимися с ограниченными возможностями здоровья может быть организовано совместно с другими обучающимися, а также в отдельных группах.

Прохождение практики обучающимися с ограниченными возможностями здоровья осуществляется с учетом особенностей психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья.

В целях доступности получения высшего образования по образовательной программе лицами с ограниченными возможностями здоровья при прохождении практики обеспечивается:

- 1) для лиц с ограниченными возможностями здоровья по зрению:
 - присутствие ассистента, оказывающий студенту необходимую техническую помощь с учетом индивидуальных особенностей (помогает занять рабочее место, передвигаться, прочитать и оформить задание, в том числе, записывая под диктовку),
 - письменные задания, а также инструкции о порядке их выполнения оформляются увеличенным шрифтом,
 - специальные учебники, учебные пособия и дидактические материалы (имеющие крупный шрифт или аудиофайлы),
 - индивидуальное равномерное освещение не менее 300 люкс,
 - при необходимости студенту для выполнения задания предоставляется увеличивающее устройство;

2) для лиц с ограниченными возможностями здоровья по слуху:

- присутствие ассистента, оказывающий студенту необходимую техническую помощь с учетом индивидуальных особенностей (помогает занять рабочее место, передвигаться, прочитать и оформить задание, в том числе, записывая под диктовку),
- обеспечивается наличие звукоусиливающей аппаратуры коллективного пользования, при необходимости обучающемуся предоставляется звукоусиливающая аппаратура индивидуального пользования;
- обеспечивается надлежащими звуковыми средствами воспроизведения информации;

3) для лиц с ограниченными возможностями здоровья, имеющих нарушения опорнодвигательного аппарата (в том числе с тяжелыми нарушениями двигательных функций верхних конечностей или отсутствием верхних конечностей):

- письменные задания выполняются на компьютере со специализированным программным обеспечением или надиктовываются ассистенту;
- по желанию студента задания могут выполняться в устной форме