

Частное учреждение
«Центр планирования и использования
трудовых ресурсов Газпрома»
(ЧУ «Газпром ЦНИС»)

Адрес для почтовой корреспонденции: площадь Победы, д. 2,
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, 196143
Юридический адрес: ул. Наметкина, д.16,
вн.тер.г. муниципальный округ Черемушки,
г. Москва, Российская Федерация, 117420
тел.: +7 (812) 455-13-82, факс: +7 (812) 455-13-83
e-mail: info@cnis.gazprom.ru

ОКПО 18308307, ОГРН 1027739783741, ИНН 7729365860, КПП 772801001

20.12.2014 № *912*

на № _____ от _____

ИТОГОВЫЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ АККРЕДИТАЦИОННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ
ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

В соответствии с п. 3 ст. 96 Федерального закона Российской Федерации от 29 декабря 2012 г. № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями) (далее – Федеральный закон «Об образовании в Российской Федерации») работодатели, их объединения, а также уполномоченные ими организации вправе проводить профессионально-общественную аккредитацию основных профессиональных образовательных программ, основных программ профессионального обучения и (или) дополнительных профессиональных программ (далее – профессиональные образовательные программы), реализуемых организацией, осуществляющей образовательную деятельность. Согласно п. 4 Федерального закона «Об образовании в Российской Федерации» профессионально-общественная аккредитация профессиональных образовательных программ представляет собой признание качества и уровня подготовки выпускников, освоивших такие образовательные программы в конкретной организации, осуществляющей образовательную деятельность, отвечающими требованиям профессиональных стандартов, требованиям рынка труда к специалистам, рабочим и служащим соответствующего профиля.

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 16 апреля 2014 г. № 249 «О Национальном совете при Президенте Российской Федерации по профессиональным квалификациям» (с изменениями и дополнениями) Национальный совет при Президенте Российской Федерации по профессиональным квалификациям (далее – Национальный совет) принимает решения о создании отраслевых советов по профессиональным квалификациям и наделении их полномочиями по вопросам, касающимся развития системы профессиональных квалификаций в Российской Федерации, в том числе по организации профессионально-общественной аккредитации профессиональных образовательных программ.

Решением Национального совета от 30 сентября 2015 г., протокол № 12, Частное учреждение «Центр планирования и использования трудовых ресурсов Газпрома» (далее – ЧУ «Газпром ЦНИС») наделено полномочиями Совета по

профессиональным квалификациям в нефтегазовом комплексе (далее – СПК НГК), Решением Национального совета от 28 июня 2016 г., протокол № 15 – полномочиями по проведению профессионально-общественной аккредитации профессиональных образовательных программ, соответствующих видам профессиональной деятельности (профессиональным стандартам), отнесенным к ведению СПК НГК.

Информация о ЧУ «Газпром ЦНИС» согласно требованиям Постановления Правительства Российской Федерации от 11.04.2017 № 431 «О порядке формирования и ведения перечня организаций, проводящих профессионально-общественную аккредитацию основных профессиональных образовательных программ, основных программ профессионального обучения и (или) дополнительных профессиональных программ» размещена в перечнях организаций, проводящих профессионально-общественную аккредитацию профессиональных образовательных программ, на официальных сайтах Министерства науки и высшего образования Российской Федерации и Министерства просвещения Российской Федерации.

Профессионально-общественная аккредитация профессиональных образовательных программ, реализуемых в интересах нефтегазового комплекса, проводится в соответствии с требованиями и критериями аккредитационной экспертизы, установленными Порядком проведения профессионально-общественной аккредитации образовательных программ в интересах нефтегазового комплекса (утв. Решением СПК НГК от 20 сентября 2024 г., протокол № 437).

Настоящий итоговый отчет по результатам аккредитационной экспертизы профессиональной образовательной программы является основанием для принятия СПК НГК решения об одобрении результатов профессионально-общественной аккредитации и выдаче организации, осуществляющей образовательную деятельность, свидетельства о профессионально-общественной аккредитации профессиональной образовательной программы установленного СПК НГК образца (утв. Решением СПК НГК от 20 сентября 2024 г., протокол № 437).

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ОБРАЗОВАТЕЛЬНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Организация, осуществляющая образовательную деятельность, представившая заявку на проведение профессионально-общественной аккредитации профессиональной образовательной программы в интересах нефтегазового комплекса – Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ухтинский государственный технический университет» (далее – ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет»).

ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» расположено по адресу: Российская Федерация, 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Первомайская, д. 13.

ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» является: по организационно-правовой форме – государственное бюджетное учреждение; по типу – образовательная организация высшего образования.

Учредителем ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» является Российская Федерация. Функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство науки и высшего образования Российской Федерации.

ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» осуществляет деятельность по реализации основных профессиональных образовательных программ высшего образования на основании лицензии на право

осуществления образовательной деятельности Федеральной службы по надзору в сфере образования и науки от 08.07.2016, регистрационный номер лицензии № 2254, распоряжения Федеральной службы по надзору в сфере образования и науки от 21.04.2021 № 562-06 о переоформлении лицензии (срок действия лицензии – бессрочно) и свидетельства о государственной аккредитации образовательной деятельности по основным профессиональным образовательным программам, выданного Федеральной службой по надзору в сфере образования и науки 18.03.2020, регистрационный номер свидетельства № 3360 (срок действия свидетельства – до 18.03.2026).

2. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА АККРЕДИТУЕМОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Вид образовательной программы – основная профессиональная образовательная программа высшего образования.

Код и наименование специальности – 21.05.02 «Прикладная геология» (с модулем специальности 21.05.03 «Технология геологической разведки»).

Наименование образовательной программы (специализация) – «Геология месторождений нефти и газа».

Прием на обучение по основной профессиональной образовательной программе высшего образования по специальности 21.05.02 «Прикладная геология» (включающей модуль специальности 21.05.03 «Технология геологической разведки»), специализация «Геология месторождений нефти и газа» (далее – Образовательная программа) осуществляется по очной форме обучения на базе среднего общего образования, нормативный срок обучения составляет 5 лет.

Направленность Образовательной программы определяется двумя специальностями 21.05.02 «Прикладная геология» и 21.05.03 «Технология геологической разведки» в связи с чем выпускникам, успешно освоившим Образовательную программу, присваиваются две квалификации «горный инженер-геолог» и «горный инженер-геофизик».

Прием на обучение и подготовку обучающихся по Образовательной программе осуществляет Нефтегазовый факультет ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет».

Реализация Образовательной программы осуществляется с участием педагогических работников и использованием материально-технической и учебно-методической базы следующих кафедр и иных профильных структурных подразделений ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет»:

кафедры Бурения, машин и оборудования нефтяных и газовых промыслов;

кафедры Вычислительной техники, информационных систем и технологий;

кафедры Документоведения, истории и философии;

кафедры Механики;

кафедры Поисков и разведки месторождений полезных ископаемых;

кафедры Разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и подземной гидромеханики;

кафедры Химии, химических технологий, экологии и техносферной безопасности;

кафедры Физической культуры;

кафедры Экономики, управления и рекламы;

кафедры Электроэнергетики, метрологии и лесопромышленных технологий.

Выпускающим подразделением является кафедра Поисков и разведки месторождений полезных ископаемых ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет».

Представленная на аккредитационную экспертизу Образовательная программа является «преемницей» образовательных программ высшего образования по специальности «геология нефти и газа», которые реализуются в ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» начиная с 1970 года.

Представленная на аккредитационную экспертизу Образовательная программа была актуализирована в 2024 году и утверждена Ученым советом ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» (протокол № 7 от 29.05.2024) и подписана ректором ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» Р.В. Агиней.

Разработчиком Образовательной программы является кафедра Поисков и разведки месторождений полезных ископаемых ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет». Руководитель Образовательной программы – доцент кафедры Поисков и разведки месторождений полезных ископаемых ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет», кандидат геолого-минералогических наук И.А. Маракова.

В рецензировании Образовательной программы и согласовании учебного плана Образовательной программы участвовал начальник филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта М.В. Швецов.

Представленный на аккредитационную экспертизу учебный план Образовательной программы 2024 учебного года начала подготовки (очная форма обучения) утвержден 27.06.2024 проректором по учебной работе и молодежной политике ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» И.И. Лебедевым.

Срок освоения Образовательной программы в соответствии с учебным планом 2024 года начала подготовки (очная форма обучения) составляет 260 недель, в том числе:

- теоретическое обучение – 159 и 5/6 недели;
- экзаменационные сессии – 16 недель;
- практики – 28 недель;
- государственная итоговая аттестация – 10 и 4/6 недели;
- каникулы – 45 и 3/6 недели.

Сведения об объеме учебной нагрузки Образовательной программы согласно учебного плана 2024 года начала подготовки (очная форма обучения) представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Сведения об объеме учебной нагрузки Образовательной программы согласно учебного плана 2024 года начала подготовки (очная форма обучения)

№ п/п	Цикл дисциплин	В соответствии с учебным планом, зачетных единиц*
1.	Дисциплины	242
	- обязательная часть	144
	- вариативная часть	98
2.	Практики	42
	- обязательная часть	42

№ п/п	Цикл дисциплин	В соответствии с учебным планом, зачетных единиц*
	- вариативная часть	-
3.	Государственная итоговая аттестация	16
	- выпускная квалификационная работа	16
	Объем программы	300
4.	Факультативы	7
	Объем программы с факультативами	307

*Зачетная единица соответствует 36 академическим часам.

Структура представленной на аккредитационную экспертизу Образовательной программы включает обязательную (базовую) часть и вариативную часть (часть, формируемую участниками образовательных отношений).

В учебный план Образовательной программы 2024 года начала подготовки (очная форма обучения) входят: Блок 1. «Дисциплины (модули)», включающий 39 дисциплин, относящихся к базовой части Образовательной программы, и 23 дисциплин, относящихся к вариативной части Образовательной программы; Блок 2. «Практики», в полном объеме относящийся к базовой части Образовательной программы, и включающий учебные практики, научно-исследовательскую работу, производственные и преддипломную практики; Блок 3. «Государственная итоговая аттестация», предполагающий выполнение, подготовку к защите и защиту выпускной квалификационной работы; Блок ФТД «Факультативные дисциплины», включающий 6 факультативных дисциплин по выбору обучающихся (таблица 2).

Таблица 2 – Дисциплины и практики Образовательной программы согласно учебного плана 2024 года начала подготовки (очная форма обучения)

Код (индекс)	Наименования дисциплин, практик
Б1	Блок 1. Дисциплины
Б1.О	Базовая (обязательная) часть
Б1.О.01.	История России
Б1.О.02	Философия
Б1.О.03	Безопасность жизнедеятельности
Б1.О.04	Иностранный язык
Б1.О.05	Основы российской государственности
Б1.О.06	Физическая культура и спорт
Б1.О.07	Русский язык и культура речи
Б1.О.08	Социология и политология
Б1.О.09	Правоведение
Б1.О.10	Основы экономики
Б1.О.11	Высшая математика
Б1.О.12	Физика
Б1.О.13	Введение в специальность
Б1.О.14	Химия
Б1.О.15	Инженерно-геологическая графика
Б1.О.16	Общая геология
Б1.О.17	Информационные технологии

Код (индекс)	Наименования дисциплин, практик
Б1.О.18	Основы геодезии и топографии
Б1.О.19	Физика земли
Б1.О.20	Основы палеонтологии и общей стратиграфии
Б1.О.21	Минералогия, кристаллография и петрография
Б1.О.22	Бурение скважин
Б1.О.23	Историческая и региональная геология
Б1.О.24	Петрофизика горных пород
Б1.О.25	Цифровая обработка сигналов
Б1.О.26	Структурная геология
Б1.О.27	Разведочная геофизика
Б1.О.28	Основы научных исследований
Б1.О.29	Метрология, стандартизация и сертификация
Б1.О.30	Геология и геохимия нефти и газа
Б1.О.31	Геолого-технологические исследования в процессе бурения
Б1.О.32	Электротехника и электроника
Б1.О.33	Механика
Б1.О.34	Основы нефтегазовой гидрогеологии
Б1.О.35	Математические методы геолого-геофизического моделирования
Б1.О.36	Нефтегазовая геоэкология
Б1.О.37	Методы исследования пород коллекторов и флюидоупоров
Б1.О.38	Литолого-фациальное моделирование
Б1.О.39	Организация и экономика ГРП
Б1.В	Вариативная часть (часть, формируемая участниками образовательных отношений)
Б1.В.01	Элективные дисциплины (модули) по физической культуре и спорту
Б1.В.02	Геолого-разведочные работы
Б1.В.03	Основы разработки месторождений нефти и газа
Б1.В.04	Литология природных резервуаров
Б1.В.05	Геотектоника и геодинамика
Б1.В.06	Нефтегазопромысловая геология
Б1.В.07	Рациональный комплекс поисково-разведочных работ
Б1.В.08	Подсчёт запасов и оценка ресурсов нефти и газа
<i>Б1.В.09</i>	<i>Квалификация «Технология геологической разведки»</i>
Б1.В.09.01	Геофизические методы исследования скважин
Б1.В.09.02	Теоретические основы обработки геофизической информации
Б1.В.09.03	Контроль технического состояния скважин
Б1.В.09.04	Прострелочно-взрывные работы в скважинах
Б1.В.09.05	Геолого-геофизические работы при эксплуатации ПХГ
Б1.В.09.06	Интерпретация геофизических методов исследования скважин
Б1.В.09.07	Геоинформационные системы и технологии обработки геолого-геофизических данных
Б1.В.09.08	Геофизическая аппаратура и метрологическое обеспечение ГИС
Б1.В.09.09	Геофизические методы контроля и промыслово-геологический анализ разработки МПИ

Код (индекс)	Наименования дисциплин, практик
Б1.В.09.10	Комплекс работ по геолого-промысловым исследованиям скважин ПХГ
Б1.В.09.11	Комплексная интерпретация геофизических данных
Б1.В.ДВ1	Дисциплины по выбору 1
Б1.В.ДВ1.01	Теоретические основы поисков и разведки нефти и газа
Б1.В.ДВ1.02	Условия формирования месторождений нефти и газа
Б1.В.ДВ2	Дисциплины по выбору 2
Б1.В.ДВ2.01	Нефтегазоносные провинции России и зарубежных стран
Б1.В.ДВ2.02	Перспективы освоения Тимано-Печорской провинции
Б2	Блок 2. Практики
Б2.О	Базовая (обязательная) часть
<i>Б2.О.01</i>	<i>Учебная практика</i>
Б2.О.01.01	Учебная (геолого-ознакомительная) практика
Б2.О.01.02	Учебная (геодезическая) практика
Б2.О.01.03	Учебная (геофизическая) практика
Б2.О.01.04	Учебная (геолого-съёмочная) практика
<i>Б2.П.01</i>	<i>Производственная практика</i>
Б2.П.01.01	Производственная (буровая) практика
Б2.П.01.02	Производственная (практика по получению профессиональных умений и опыта профессиональной деятельности)
Б2.П.01.03	Научно-исследовательская работа (применение профессиональных навыков для составления ВКР)
Б2.П.01.04	Производственная (преддипломная) практика
Б3	Блок 3. Государственная итоговая аттестация
Б3.01	Выполнение, подготовка к процедуре защиты и защита выпускной квалификационной работы
ФТД	Факультативные дисциплины
ФТД.01	Основы библиотечно-информационной культуры
ФТД.02	Избранные главы высшей математики
ФТД.03	Инженерная геология
ФТД.04	Скважинная сейсморазведка
ФТД.05	Теоретические основы решения обратных задач в геофизике
ФТД.06	Геологическая интерпретация геофизических данных

Образовательная программа содержит необходимые разделы, регламентирующие содержание и организацию образовательного процесса: календарные учебные графики, учебные планы, рабочие программы дисциплин и практик, описание ресурсного обеспечения Образовательной программы и нормативно-методического обеспечения оценки качества освоения обучающимися Образовательной программы, фонд оценочных материалов для контроля знаний обучающихся.

Для реализации дисциплин, определяющих направленность (специализацию) Образовательной программы, ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» имеет необходимую материально-техническую базу, которая определена в рабочих программах дисциплин, и включает учебные аудитории для

проведения лекционных и практических занятий, оснащенные учебной мебелью, мультимедийным и интерактивным оборудованием, техническими средствами обучения; компьютерные классы «Учебно-научный компьютерный класс геофизических обрабатывающих систем», «Научная лаборатория компьютерного моделирования геологических объектов и систем» с персональными компьютерами с установленным специализированным программным обеспечением; учебные лаборатории «Лаборатория сейсморазведки», «Лаборатория минералогии, кристаллографии и петрографии», «Лаборатория исторической и структурной геологии», «Лаборатория исследования керна», «Лаборатория скважинной добычи нефти», «Учебно-практическая лаборатория геофизических исследований и работ в скважинах», «Учебно-научная лаборатория аппаратуры, технологий и систем ГИРС», «Лаборатория грави- и магниторазведки», оснащенные тренажерами, лабораторными стендами и установками, приборами, коллекциями минералов, полезных ископаемых, магматических и метаморфических пород, персональными компьютерами и другим оборудованием для выполнения обучающимися учебных лабораторных и научно-исследовательских работ.

В преподавательской деятельности по дисциплинам, определяющим направленность (специализацию) Образовательной программы, задействован высококвалифицированный профессорско-преподавательский состав, в том числе преподаватели, являющиеся членами федерального учебно-методического совета в системе высшего образования по УГСНП 21.00.00 «Прикладная геология, горное дело, нефтегазовое дело и геодезия», Общества инженеров нефтегазовой промышленности (Society of Petroleum Engineers), Русского географического общества, а также отмеченные наградами и благодарностями за профессиональную педагогическую деятельность.

Кадровый состав, задействованный в реализации дисциплин, определяющих направленность (специализацию) Образовательной программы, включает в себя 10 кандидатов наук и 1 старшего преподавателя. Доля преподавателей Образовательной программы, имеющих профессиональное образование, соответствующие профилю преподаваемой дисциплины (дисциплин), составляет 100%. Доля преподавателей, имеющих ученую степень, составляет 90 % от общего числа преподавателей дисциплин, определяющих направленность (специализацию) Образовательной программы. Среди штатных преподавателей дисциплин, определяющих направленность (специализацию) Образовательной программы, есть педагогические работники, имеющие опыт работы в геологоразведочных организациях.

Составной частью образовательной деятельности по Образовательной программе и важным фактором повышения качества подготовки выпускников является проводимая на выпускающей кафедре Поисков и разведки месторождений полезных ископаемых ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» научно-исследовательская работа по направлениям в области проведения геолого-геофизических исследований, прогнозирования нефтегазоносности, выявления перспективных объектов нефтегазоносных районов, проведения геофизических исследований и работ в нефтегазовых скважинах. Кроме того, преподаватели выпускающей кафедры выступают в качестве экспертов при проведении судебных экспертиз при рассмотрении экономических споров, возникающих из гражданских правоотношений между организациями и предприятиями нефтегазового комплекса. Результаты научно-исследовательской работы преподавателей выпускающей кафедры отражаются в монографиях и

материалах научных публикаций, используются при разработке учебных пособий, в лекционных курсах и при проведении лабораторно-практических занятий по дисциплинам, определяющим направленность (специализацию) Образовательной программы.

Реализация Образовательной программы обеспечивается во взаимодействии с профильными предприятиями нефтегазового комплекса.

В преподавательской деятельности по дисциплинам, определяющим направленность (специализацию) Образовательной программы, участвуют 3 внештатных преподавателя из числа работников профильных предприятий и организаций (ООО «Геотех-2», ФГБУ «Институт проблем нефти и газа Российской академии наук», ООО «Газпром недра» – филиал «Вуктылгазгеофизика»).

Учебные практики (геолого-ознакомительная, геолого-съёмочная, геодезическая, геофизическая) обучающихся по Образовательной программе проводятся на базе учебно-исследовательского полигона Горзеленхоза (г. Ухта), учебных лабораторий и учебно-практического полигона при ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет», а также в Ухтинском и Сосногорском районах Республики Коми (геологические памятники природы «Ижемский», «Сосновский» и др., представляющие собой коренные выходы горных пород).

Базами для проведения производственных практик обучающихся по Образовательной программе являются геологоразведочные и нефтегазодобывающие компании и предприятия, научно-исследовательские, проектные и сервисные организации, осуществляющие деятельность в области поиска и разведки месторождений полезных ископаемых: АО «Печоранефтегаз» (г. Ухта), АО «Севергеофизика», ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (филиал в г. Ухта), ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «Северо-Запад изыскания» (г. Ухта), ООО «ТП НИЦ» (г. Ухта) и др.

Направление обучающихся по Образовательной программе на производственные практики осуществляется на основании договоров и соглашений, заключенных ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» с предприятиями и организациями. Организация проведения производственных практик обучающихся по Образовательной программе на базе предприятий и организаций подтверждается представленными копиями приказов ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» о направлении обучающихся на производственные практики.

Темы выпускных квалификационных работ, выполняемых обучающимися по Образовательной программе, имеют практическое значение для нефтегазового комплекса. Из шести выпускных квалификационных работ, выполненных обучающимися по Образовательной программе (выпуск 2024 года), все выпускные работы выполнены по темам, предложенным организациями и предприятиями нефтегазового комплекса, являющимися заказчиками выпускников Образовательной программы. Результаты двух выпускных квалификационных работ нашли применение в производственной деятельности организаций нефтегазового комплекса, (ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТП НИЦ»).

В целях профориентации обучающихся и содействия трудоустройству выпускников Образовательной программы ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» ежегодно в необходимом объеме проводятся мероприятия для обучающихся и выпускников в форматах «День компании» и «Ярмарка вакансий», встречи с представителями работодателей и др.

Заказчиками выпускников Образовательной программы являются нефтегазодобывающие предприятия, научно-исследовательские учреждения геологического профиля, геолого-разведочные экспедиции, геофизические и буровые партии.

Количество обучающихся и выпускников Образовательной программы за последние 3 года приведено в таблице 3.

Таблица 3 – Количество обучающихся и выпускников Образовательной программы

№ п/п	Сведения по профессиональной образовательной программе	Количество обучающихся, чел		
		2021-2022 уч. год	2022-2023 уч. год	2023-2024 уч. год
1.	Количество обучающихся по Образовательной программе в организации, осуществляющей образовательную деятельность, всего: из них: - по очной форме обучения - по очно-заочной форме обучения - по заочной форме обучения	16 16 - -	16 16 - -	25 25 - -
2.	Количество обучающихся по Образовательной программе в организации, осуществляющей образовательную деятельность: - за счет средств федерального бюджета и в рамках квоты целевого приема за счет средств федерального бюджета из них по целевой подготовке - с оплатой стоимости обучения юридическими и/или физическими лицами	16 - -	16 - -	25 - -
3.	Количество выпускников Образовательной программы в учебном году, всего: из них: - по очной форме обучения - по очно-заочной форме обучения - по заочной форме обучения	- - - -	- - - -	6 6 - -
4.	Соотношение между приемом и выпуском обучающихся по Образовательной программе: - по очной форме обучения - по очно-заочной форме обучения - по заочной форме обучения	- - -	- - -	11/6 - -
5.	Количество выпускников Образовательной программы, трудоустроившихся в соответствии с полученной квалификацией в организации нефтегазового комплекса в течение года после завершения обучения, всего: из них:	-	-	4

№ п/п	Сведения по профессиональной образовательной программе	Количество обучающихся, чел		
		2021-2022 уч. год	2022-2023 уч. год	2023-2024 уч. год
	- по очной форме обучения	-	-	4
	- по очно-заочной форме обучения	-	-	-
	- по заочной форме обучения	-	-	-

В соответствии с заявкой ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» на проведение профессионально-общественной аккредитации от 04.10.2024, общей характеристикой (пояснительной запиской) Образовательной программы и отчетом ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» о самообследовании Образовательной программы сформулированные в Образовательной программе виды и задачи профессиональной деятельности выпускников, а также планируемые результаты освоения Образовательной программы в части приобретения профессиональных компетенций, разработаны с учетом положений профессионального стандарта нефтегазового комплекса:

19.021 «Специалист-геолог в добыче нефти, газа и газового конденсата» (утвержден приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 06.09.2023 № 693н, регистрационный номер 421 в реестре профессиональных стандартов Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации).

3. ЭКСПЕРТЫ, ПРОВОДИВШИЕ АККРЕДИТАЦИОННУЮ ЭКСПЕРТИЗУ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Экспертная комиссия, проводившая аккредитационную экспертизу Образовательной программы, состояла из пяти экспертов:

3.1. Буйневич Александр Николаевич, ЧУ «Газпром ЦНИС», начальник отдела, к.ю.н. – председатель экспертной комиссии;

3.2. Авраменко Александр Дмитриевич, ООО «Газпром ВНИИГАЗ», заместитель начальника Центра обработки и интерпретации данных разведочной геофизики (в г. Тюмень) – член экспертной комиссии;

3.3. Кузнецов Дмитрий Викторович, ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», заместитель директора по разработке месторождений - главный геолог территориального производственного предприятия «Полазнанефтегаз» – член экспертной комиссии;

3.4. Рыкус Михаил Васильевич, ООО «РН-БашНИПИнефть», эксперт, к.г.-м.н. – член экспертной комиссии;

3.5. Таммекиви Иван Владимирович, ЧУ «Газпром ЦНИС», заместитель начальника отдела – член экспертной комиссии.

Состав экспертной комиссии для проведения аккредитационной экспертизы Образовательной программы согласован Советом по профессиональным квалификациям в нефтегазовом комплексе (Решение СПК НГК от 18.10.2024 № 439).

Специализированные профессиональные знания членов экспертной комиссии, а также их опыт работы в нефтегазовом комплексе по виду профессиональной деятельности, соответствующему аккредитуемой Образовательной программе, и в системе профессионального образования обеспечили качество и объективность результатов аккредитационной экспертизы Образовательной программы.

4. СООТВЕТСТВИЕ АККРЕДИТУЕМОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНО-ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ КРИТЕРИЯМ ПРОФЕССИОНАЛЬНО-ОБЩЕСТВЕННОЙ АККРЕДИТАЦИИ

На основе представленной ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» документации по Образовательной программе, проведенных в ходе посещения экспертами ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» встреч и интервью с обучающимися по Образовательной программе и работниками структурных подразделений образовательной организации, задействованных в реализации Образовательной программы, экспертная комиссия провела анализ соответствия Образовательной программы установленным Советом по профессиональным квалификациям в нефтегазовом комплексе критериям профессионально-общественной аккредитации (ПОА) и заявленному на аккредитацию профессиональному стандарту нефтегазового комплекса.

Сводные данные о соответствии Образовательной программы критериям ПОА, установленным Порядком проведения профессионально-общественной аккредитации образовательных программ в интересах нефтегазового комплекса (утв. Решением СПК НГК от 20 сентября 2024 г., протокол № 437), приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Сводные данные о соответствии Образовательной программы критериям профессионально-общественной аккредитации, установленным СПК НГК

№ п/п	Наименование критерия ПОА	Степень соответствия критерию ПОА, %
1.	Успешность прохождения выпускниками образовательной программы процедуры независимой оценки квалификации*	100,0
2.	Соответствие сформулированных в профессиональной образовательной программе планируемых результатов освоения профессиональной образовательной программы (выраженных в форме профессиональных компетенций, целей и задач обучения, иных формах) профессиональным стандартам	91,6
3.	Обеспеченность материально-техническими, информационно-коммуникационными, учебно-методическими и иными ресурсами в объеме, необходимом для достижения запланированных результатов освоения программы	77,8
4.	Качество кадровых ресурсов, непосредственно участвующих в реализации аккредитуемой образовательной программы и влияющих на качество подготовки выпускников	100,0
5.	Востребованность выпускников, освоивших аккредитуемую образовательную программу, работодателями	92,8
6.	Обеспеченность интеграции научной, производственно-технической и образовательной деятельности в соответствии с содержанием образовательных программ	87,5
	Итого соответствие Образовательной программы критериям ПОА	91,6

* В связи с отсутствием выпускников Образовательной программы, прошедших процедуру независимой оценки квалификации в центрах оценки квалификаций нефтегазового комплекса, данный критерий оценивался с использованием показателей «Доля выпускников, прошедших процедуру государственной итоговой аттестации и получивших оценки «хорошо» и «отлично», от общего числа выпускников образовательной программы» и «Доля выпускников, чьи выпускные квалификационные работы нашли практическое применение в организациях нефтегазового комплекса, от общего числа выпускников образовательной программы».

5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ МОМЕНТЫ АККРЕДИТУЕМОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

5.1. Выпускники Образовательной программы востребованы геологоразведочными и нефтегазодобывающими компаниями и предприятиями, сервисными организациями, выполняющими геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы;

5.2. Представители работодателей нефтегазового комплекса участвуют в согласовании Образовательной программы, рецензировании учебных пособий и других учебно-методических разработок преподавателей ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» по дисциплинам, определяющим направленность (специализацию) Образовательной программы, в определении тем выпускных квалификационных работ обучающихся по Образовательной программе;

5.3. В реализации дисциплин определяющих направленность (специализацию) Образовательной программы, участвуют высококвалифицированные преподаватели, в том числе имеющие опыт работы в нефтегазовом комплексе, участвующие в профильных научно-исследовательских работах, а также внештатные преподаватели из числа работников геологоразведочных предприятий и научно-исследовательских организаций;

5.4. В ходе обучения по Образовательной программе обучающиеся осваивают востребованные работодателями нефтегазового комплекса рабочие профессии «Оператор по добыче нефти и газа», «Лаборант-коллектор», «Помощник бурильщика эксплуатационного разведочного бурения скважин на нефть и газа»;

5.5. В целях содействия трудоустройству выпускников Образовательной программы на базе ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» проводятся мероприятия по трудоустройству в форматах «День компании», «Ярмарка вакансий», обучающие семинары для построения траектории карьерного пути «Урок карьеры. Поиск первой работы», профориентационные встречи с представителями предприятий-индустриальных партнеров и другие мероприятия с участием представителей работодателей нефтегазового комплекса.

6. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО АККРЕДИТУЕМОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЕ

В целях повышения качества подготовки обучающихся по Образовательной программе в части приобретения необходимых знаний и умений, определенных профессиональными стандартами нефтегазового комплекса, соответствующими видам и задачам профессиональной деятельности, к которым готовятся выпускники Образовательной программы, рекомендуется:

6.1. Дополнить Образовательную программу разделами (темами, лабораторно-практическими занятиями, самостоятельной работой) по изучению обучающимися методов интенсификации добычи нефти; вопросов проведения специальных и

керновых исследований для обоснования КИН и методов интенсификации добычи нефти; вопросов обоснования необходимости выполнения операционных и инвестиционных ГТМ (эксплуатационное бурение, боковые стволы, радиальное бурение переводы на другой объект); вопросов геологического и гидродинамического моделирования, интегрированного моделирования; вопросов нейросетевой оптимизации на зрелых месторождениях, применяемых основных подходов и принципов; вопросов формирования планов по гидродинамическим и геофизическим исследованиям на промысле, формирования технологических режимов работы добывающих и нагнетательных скважин; вопросов применения фазовой модели управления проектами при принятии инвестиционных решений при разработке нефтегазовых месторождений (обоснование эксплуатационного бурения, радиального бурения, организация новых очагов нагнетания, переход на вышележащий пласт);

6.2. Актуализировать рабочую программу дисциплины «Геолого-разведочные работы» в части:

дополнения содержания дисциплины лабораторной работой по проектированию геологоразведочных выработок (например, разведка залежи полезного ископаемого горными выработками с определением графоаналитическими способами элементов залегания и истинной мощности залежи; разведка залежи буровыми скважинами с заданными проектными глубинами подсечения кровли/подошвы залежи);

дополнения приведенной в разделе 4 «Перечень учебно-методического обеспечения для самостоятельной работы обучающихся по дисциплине, основной и дополнительной учебной литературы, необходимой для освоения дисциплины» рекомендуемой обучающимся учебной литературы Правилами подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр и разведки полезных ископаемых по видам полезных ископаемых (утв. приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 14.06.2016 № 352) и учебником В.В. Авдонин и др. «Поиски и разведка месторождений полезных ископаемых»; учебник для вузов – М.: Изд-во «Академический проект», 2007 г.;

6.3. Актуализировать рабочую программу дисциплины «Геология и геохимия нефти и газа» в части:

дополнения содержания дисциплины лекционным занятием по изучению обучающимися нефтегазоносных бассейнов России и мира;

дополнения приведенной в разделе 4 «Перечень учебно-методического обеспечения для самостоятельной работы обучающихся по дисциплине, основной и дополнительной учебной литературы, необходимой для освоения дисциплины» рекомендуемой обучающимся учебной литературы учебником О.К. Баженова и др. «Геология и геохимия нефти и газа»; учебник для вузов – М.: Изд-во Моск. гос. ун-та им. М.В. Ломоносова, 2004 г.;

6.4. Актуализировать рабочую программу дисциплины «Геофизические методы исследования скважин» в части:

дополнения содержания дисциплины лекционным занятием по изучению обучающимися методов каротажа, используемых в геонавигации при проходке горизонтальных скважин, в том числе способов доставки измерительных приборов в горизонтальную часть ствола скважины («забойный трактор», колтюбинг, «жесткий кабель»);

дополнения приведенного в разделе 5 «Программное обеспечение и Интернет-ресурсы» программного обеспечения специализированными программными продуктами для интерпретации данных геофизических исследований горизонтальных скважин (модуль 3DP программного комплекса «Techlog», «LogXD», «Геопоиск») и включения в содержание дисциплины лабораторно-практических занятий для обучающихся с использованием данных программных продуктов;

6.5. Актуализировать рабочую программу дисциплины «Комплексная интерпретация геофизических данных» в части:

дополнения содержания дисциплины лекционными занятиями по изучению обучающимися методов ГИС нетрадиционных коллекторов нефти и газа, методов интерпретации низко- и высокоомных коллекторов, изменчивости коэффициентов «Кво» (остаточной водонасыщенности) и «Кн» (нефтенасыщенности) в связи с величиной капиллярного давления, оценки влияния гидрофобизации (остаточной гидрофобизации) и заводнения на величину УЭС, оценки трансформации структуры порового пространства под влиянием разработки или цементации, оценки влияния параметров «п» и «т» на УЭС в процессе разработки;

рассмотреть возможность включения в содержание дисциплины лабораторных занятий по построению кластерного петрофизического разреза и литологического расчленения терригенного разреза по методу самоорганизующихся карт Кохонена с использованием программного комплекса «MATLAB»;

6.6. Актуализировать рабочую программу дисциплины «Литология природных резервуаров» в части:

дополнения содержания дисциплины лекционными занятиями по изучению обучающимися вопросов связи структуры терригенных пород-коллекторов (размеров обломков, формы, окатанности, отсортированности) с промысловыми свойствами (тема 4 «Обломочные породы-коллекторы нефти и газа»), методики петрофизического ранжирования карбонатных пород-коллекторов по Лусиа и классификации трещиноватых карбонатных пород-коллекторов по Нельсону (тема 5 «Карбонатные породы-коллекторы нефти и газа»), а также сведениями о классификации глинистых флюидоупоров по фациальным условиям осадконакопления и факторам, влияющим на качество экранирования (тема 7 «Сведения о толщах покрышках и полупокрышках»);

дополнения содержания дисциплины практическим занятием по микроскопическому изучению свойств терригенных и карбонатных пород-коллекторов (морфологии пор и определения пористости микроскопическим методом, вторичных преобразований пород) и лабораторным занятием по микроскопии нетрадиционных коллекторов и флюидоупоров;

устранения несоответствия между содержанием темы №1 для самостоятельной работы обучающихся и наименованием данной темы «Мотогенез и его влияние на коллекторские свойства терригенных коллекторов»;

дополнения приведенной в разделе 4 «Перечень учебно-методического обеспечения для самостоятельной работы обучающихся по дисциплине, основной и дополнительной учебной литературы, необходимой для освоения дисциплины» рекомендуемой обучающимся учебной литературы монографией В.И. Осипов, В.Н. Соколов, В.В. Еремеев «Глинистые покрышки нефтяных и газовых месторождений» – М.: Изд-во «Наука», 2001 г.;

6.7. Актуализировать рабочую программу дисциплины «Литолого-фациальное моделирование» в части:

устранения несоответствия между содержанием рабочей программы дисциплины и ее наименованием (содержание разделов и тем лекционных занятий, лабораторно-практических занятий данной дисциплины в большей мере соответствуют направлению «Бассейновое моделирование (бассейновый анализ)», а не «Литолого-фациальное моделирование», в котором должны рассматриваться фациальные обстановки осадконакопления (модели континентальных, переходных и морских обстановок) и обсуждаться вопросы применения компьютерных технологий для создания 2D и 3D-моделей);

в целях формирования у обучающихся определенных в рабочей программе дисциплины компетенций ОПК-6 «Способен работать с программным обеспечением общего, специального назначения, в том числе моделировать горные и геологические объекты» и ПК-2 «Способен проводить сравнительный анализ геологического строения и нефтегазоносности провинций, владеть программными компьютерными комплексами геологического моделирования залежей углеводородов и навыками подсчета, пересчета запасов и перевода их в различные категории» дополнить приведенный в разделе 5 «Программное обеспечение и Интернет-ресурсы» перечень программного обеспечения интегрированными программными пакетами («Temis», «Petromod», «BasinMod», «Trinity», «SBmGSedim») и включить в содержание дисциплины лабораторно-практические занятия для обучающихся с использованием данных программных продуктов;

дополнения содержания дисциплины лабораторной работой по методам корреляции терригенных коллекторов с учетом их фациальной природы, а также дополнения содержания лабораторной работы № 1 «Литолого-фациальный анализ разрезов скважин. Построение литологостратиграфической колонки. Построение палеогеографической кривой, определение направления, величины и скорости движения дна бассейна» вопросами построения корректной палеогеографической кривой процедурой бэкстриппинга (backstripping);

дополнения приведенной в разделе 4 «Перечень учебно-методического обеспечения для самостоятельной работы обучающихся по дисциплине, основной и дополнительной учебной литературы, необходимой для освоения дисциплины» рекомендуемой обучающимся учебной литературы учебными и научными изданиями «Обстановки осадконакопления и фации»; под ред. Х.Г. Рединга; в 2-х томах – М.: Изд-во «Мир», 1990 г.; Л.Н. Ботвинкина, В.П. Алексеев «Цикличность осадочных толщ и методика ее изучения» – Свердловск: Изд-во Урал. гос. ун-та, 1991 г.; К.Е. Закревский, А.С. Кундин «Особенности геологического 3D-моделирования карбонатных и трещинных резервуаров» – М.: Изд-во «Белый Ветер», 2016 г.;

6.8. Актуализировать рабочую программу дисциплины «Методы исследования пород коллекторов и флюидоупоров» в части:

дополнения содержания лекционного занятия по теме № 2 «Пористость горных пород. Методы определения пористости различных видов коллекторов (традиционных, кавернозно-трещинных, низкопроницаемых, рыхлых и т.д.)» вопросами диагностики кавернозности и трещиноватости по методу К.И. Багринцевой (метод капиллярной пропитки пород люминофором) и изучением метода рентгеновской томографии керна, необходимых для построения достоверных фильтрационно-емкостных моделей залежей углеводородов;

дополнения содержания лекционного занятия по теме №4 «Методы определения водо-нефтенасыщенности горных пород» вопросами построения моделей водо-нефтенасыщенности нетрадиционных нефтематеринских толщ-коллекторов (баженовско-доманиковского типа);

дополнения содержания дисциплины лабораторной работой по применению микроскопического метода изучения пористости нетрадиционных пород-коллекторов;

6.9. Актуализировать рабочую программу дисциплины «Основы разработки месторождений нефти и газа» в части дополнения содержания дисциплины разделом (темой) по изучению обучающимися основных особенностей проектирования разработки нефтегазовых месторождений и основных этапов прохождения защиты проектных технологических документов на разработку месторождений;

6.10. Актуализировать рабочую программу дисциплины «Перспективы освоения Тимано-Печорской провинции» в части дополнения приведенной в разделе 4 «Перечень учебно-методического обеспечения для самостоятельной работы обучающихся по дисциплине, основной и дополнительной учебной литературы, необходимой для освоения дисциплины» рекомендуемой обучающимся учебной литературы учебными и научными изданиями Ю.А. Спиридонов, Н.Д. Цхадая, А.А. Анисимов и др. «Нефтегазоносность и геолого-геофизическая изученность Тимано-Печорской провинции: история, современность, перспективы» – Ухта: Изд-во Ухт. гос. техн. ун-т, 1999 г.; О.М. Прищепа, О.Ю. Аверьянова и др. «Нефть и газ низкопроницаемых сланцевых толщ – резерв сырьевой базы углеводородов России» – СПб.: Изд-во ФГУП «ВНИГРИ», 2014 г.;

6.11. Актуализировать рабочую программу дисциплины «Подсчет запасов и оценка ресурсов нефти и газа» в части:

дополнения содержания лекционного занятия по теме №1 «Введение. Предмет курса и его связь с другими дисциплинами. Основные требования нормативно-правовых актов Российской Федерации. Основные термины и понятия. Мировые ресурсы нефти и газа» вопросами оценки запасов по Международной классификации запасов углеводородов;

дополнения содержания лекционного занятия по теме №3 «Объекты подсчета запасов и их выделение. Энергетическая характеристика залежей. Методы подсчета запасов нефти и газа» вопросами оценки рисков и неопределенностей при подсчете запасов углеводородов (технических, экономических, законодательных, политических);

дополнения содержания лекционного занятия по теме №4 «Определение подсчетных параметров при подсчете геологических запасов нефти и газа объемным методом. Подсчет геологических запасов растворенного газа, конденсата и полезных компонент. Подсчет извлекаемых запасов УВ» вопросами аудита запасов (международная система аудита запасов и ее ключевые элементы, страны-партнеры, международная классификация PRMS, организация аудита в Российской Федерации, сравнение категорий запасов PRMS и Российской Федерации);

дополнения содержания лекционного занятия по теме №5 «Методы оценки ресурсов УВ. Оформление материалов по подсчету запасов для ГКЗ, постановка запасов на государственный баланс» вопросами оценки ресурсного потенциала нетрадиционных углеводородов (нефть сланцевых отложений и низкопроницаемых пород, высоковязкая нефть битумных песков, газ угольных пластов, газовых гидратов, сланцевых отложений);

6.12. Дополнить материально-техническое оснащение Образовательной программы специализированными программными продуктами для обработки результатов гидродинамических исследований скважин, методов исследований открытого ствола, геологическими и гидродинамическими симуляторами, применяемыми геологоразведочными и нефтегазодобывающими предприятиями, проектными и научно-исследовательскими организациями в производственной деятельности;

6.13. В целях усиления интеграции научной, производственно-технической и образовательной деятельности расширить участие обучающихся по Образовательной программе в научно-исследовательских работах (НИР), выполняемых ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» в интересах организаций и предприятий нефтегазового комплекса, в том числе в НИР в области мониторинга разработки нефтегазовых месторождений, реализации комплексных программ стабилизации или увеличения объемов добычи углеводородов, трансформации системы поддержания пластового давления, выполнения технологических документов на разработку нефтегазовых месторождений, а также участие обучающихся в выполнении керновых исследований, геологическом и гидродинамическом моделировании.

7. ИТОГОВОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО АККРЕДИТУЕМОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЕ

7.1. Основная профессиональная образовательная программа высшего образования по специальности 21.05.02 «Прикладная геология» (с модулем специальности 21.05.03 «Технология геологической разведки»), специализация «Геология месторождений нефти и газа» соответствует положениям профессионального стандарта нефтегазового комплекса:

19.021 «Специалист-геолог в добыче нефти, газа и газового конденсата» (утвержден приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 06.09.2023 № 693н, регистрационный номер 421 в реестре профессиональных стандартов Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации).

7.2. Рекомендовать Совету по профессиональным квалификациям в нефтегазовом комплексе одобрить решение ЧУ «Газпром ЦНИС» о профессионально-общественной аккредитации Образовательной программы и выдать ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» свидетельство о профессионально-общественной аккредитации Образовательной программы сроком на 5 лет с указанием соответствия Образовательной программы указанному в п. 7.1 профессиональному стандарту нефтегазового комплекса.

Директор ЧУ «Газпром ЦНИС»



С.А. Александров