

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Баламирзоев Назим Лиодинович
Должность: Врио ректора
Дата подписания: 22.07.2022 16:19:21
Уникальный программный ключ:
b261c06f25acbb0d1e6de5fc04abdfed0091d138

Министерство науки и высшего образования РФ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования

«Дагестанский государственный технический университет»

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

Дисциплина Основы проектирования и строительства скважин
наименование дисциплины по ОПОП

для специальности 21.03.01 «Нефтегазовое дело»
код и полное наименование направления (специальности)

по профилю Бурение нефтяных и газовых скважин


факультет Нефти, газа и природообустройства
наименование факультета, где ведется дисциплина


кафедра Нефтегазовое дело
наименование кафедры, за которой закреплена дисциплина

Форма обучения очная, заочная, курс 3 семестр (ы) 5.
очная, очно-заочная, заочная


г. Махачкала 2021

Программа составлена в соответствии с требованиями ФГОС ВО с учетом рекомендаций и ОПОП ВО специальности 21.03.01 «Нефтегазовое дело» по профилю: «Бурение нефтяных и газовых скважин».


Разработчик  Азизов Г.А.,
подпись (ФИО уч. степень, уч. звание)
« 03 » 09 20 21 г.

Зав. кафедрой, за которой закреплена дисциплина (модуль)
 Алиев Р.М., д.т.н., профессор
подпись (ФИО уч. степень, уч. звание)
« 06 » 09 20 21 г.

Программа одобрена на заседании выпускающей кафедры
 от 06.09.21 года, протокол № 1.

Зав. выпускающей кафедрой по данному направлению (специальности, профилю)
 Алиев Р.М., д.т.н., профессор
подпись (ФИО уч. степень, уч. звание)
« 06 » 09 20 21 г.

Программа одобрена на заседании Методической комиссии факультета НГиП
от 29.09.21 года, протокол № 1.

Председатель Методической комиссии факультета НГиП
 Курбанова З.А., к.т.н., доцент
подпись (ФИО уч. степень, уч. звание)
« 21 » 09 20 21 г.

Декан факультета  Магомедова М.Р.
подпись ФИО

Начальник УО  Магомаева Э.В.
подпись ФИО

И.о. проректора по учебной работе  Баламирзоев Н.Л.
подпись ФИО

1. Цели и задачи освоения дисциплины.

Цель дисциплины — формирование у студентов базовых знаний и развитие твердых навыков и представлений в области проектирования строительства скважин.

В процессе изучения данной дисциплины студент расширяет и углубляет следующие компетенции:

- готовность организовывать, контролировать и оценивать исполнение производственных процессов ;
- способность разрабатывать техническую и технологическую документацию;
- способностью разрабатывать технологические схемы и календарный план строительства при обустройстве и разработке месторождений и реализации мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению промышленных объектов, выбирать способы, технику и технологию эксплуатации скважин и промышленных объектов, ориентируясь на инновационные разработки, обеспечивать технологическую и экологическую безопасность жизнедеятельности.

Задачи дисциплины:

- изучение научных основ, терминов и понятий, используемых при проектировании строительства скважин;
- получение знаний и навыков в области составления технических проектов на строительство скважин;
- получение знаний и навыков для выполнения технологических инженерных расчетов, связанных с процессом углубления скважин, выбора типов и параметров буровых растворов в соответствии с геологическим разрезом, технологией вскрытия продуктивного пласта, опробованием, освоением и испытанием продуктивных объектов с соблюдением правил безопасности ведения буровых работ, охраны недр и окружающей природной среды; формирование умений технологических расчетов при проектировании строительства нефтяных и газовых скважин;
- формирование базовых навыков проектирования и анализа строительства нефтяных и газовых скважин.

2. Место дисциплины в структуре ОПОП бакалавриата

Данная учебная дисциплина включена в вариативную часть УП основной образовательной программы по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело» и относится к вариативной части учебного плана.

Данный курс дисциплины требует усвоение определенных знаний по курсам «Физика», «Математика», «Основы нефтегазового дела», «Технология бурения нефтяных и газовых скважин», «Буровые промывочные жидкости» и т.д.

Указанные связи дисциплины «Основы проектирования и строительства скважин» дают студенту системное представление о комплексе изучаемых в соответствии с образовательными стандартами дисциплинами, что обеспечивает соответствующий теоретический уровень и практическую направленность в системе обучения и будущей деятельности бакалавра.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины (модуля)

Код компетенции	Наименование компетенции	Наименование показателя оценивания (показатели достижения заданного уровня освоения компетенций)
ПК-1	Способность осуществлять и корректировать технологические процессы нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПК-1.1. знать основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий ПК-1.2. уметь при взаимодействии с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации ПК-1.3. владеть навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов
ПК-7	Способность осуществлять организацию рабочих мест в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПК-7.1. знать расположение технологического и вспомогательного оборудования на производственной площадке, квалификационные требования и функции трудового коллектива ПК-7.2. уметь координировать и управлять работой коллектива и сервисных подрядчиков на производственной площадке ПК-7.3. владеть способностью координировать работой подрядчиков по предотвращению и чрезвычайных и аварийных ситуаций

4. Объем и содержание дисциплины (модуля)

Форма обучения	очная	очно-заочная	заочная
Общая трудоемкость по дисциплине (ЗЕТ/ в часах)	3 ЗЕТ/108 ч.	-	3ЗЕТ/108 ч.
Лекции, час	17	-	4
Практические занятия, час	34	-	9
Лабораторные занятия, час		-	-
Самостоятельная работа, час	57	-	91
Курсовой проект (работа), РГР, семестр	-	-	-
Зачет (при заочной форме 4 часа отводится на контроль)	5 семестр, зачет	-	5 семестр, зачет, 4 часа на контроль
Часы на экзамен (при очной, очно-заочной формах 1 ЗЕТ – 36 часов , при заочной форме – 9 часов)	-	-	-

4.1. Содержание дисциплины (модуля)

№ п/п	Раздел дисциплины, тема лекции и вопросы (5 семестр)	Очная форма				Заочная форма			
		ЛК	ПЗ	ЛБ	СР	ЛК	ПЗ	ЛБ	СР
1	2								
1	<p>1. Основы разработки проектной документации на строительство скважин</p> <p>1.1. Вводная часть</p> <p>1.2. Проектирование процесса строительства нефтяных и газовых скважин</p> <p>1.3. Основы разработки проектной документации на строительство скважин</p> <p>1.4. Основания для разработки проектной документации</p> <p>1.5. Задание на разработку проектной документации</p>	3	4	5	6	7	8	9	10
		2	4	-	8	1	1	-	12
2	<p>2. Проектные организации. Процедуры проектирования</p> <p>2.1. Проектные организации</p> <p>2.2. Организация процедур проектирования, согласования, экспертизы и утверждения проектной документации на строительство скважин предприятием (далее ОАО «БП»)</p> <p>2.3. Требования к предпроектным проработкам</p> <p>2.4. Порядок разработки, согласования полного комплекта исходных данных, необходимых для разработки проектной документации</p> <p>2.5. Порядок формирования задания на разработку проектной документации</p> <p>2.6. Порядок финансирования проектно-изыскательских работ, выполняемых силами ОАО «БП»</p> <p>2.7. Порядок и сроки разработки проектной документации</p>	2	4	-	6		1	-	10

3	<p>3. Общая структура проектной документации строительства скважин</p> <p>3.1. Краткое содержание разделов проектной документации на строительство скважин</p> <p>3.2. Виды проектной документации и условия их применения</p> <p>3.3. Требования промышленной безопасности к проектной документации</p> <p>3.4. Экспертиза промышленной безопасности проектной документации</p> <p>3.5. Утверждение проектной документации</p> <p>3.6. Внесение изменений в проектную документацию</p>	2	4	-	6	1	1	-	10
4	<p>4. Проектная документация на строительство скважин нефтяных и газовых скважин</p> <p>4.1. Пояснительная записка</p>	2	4	-	8	1	1	-	12
5	<p>5. Взаимодействие нефтегазодобывающих и сервисных компаний</p> <p>5.1. Основные подходы к организации нефтяного сервиса и схемы взаимодействия нефтегазодобывающих, буровых (в том числе службы бурения «Заказчика») и сервисных компаний</p> <p>5.2. Условия заключения договоров подряда для решения вопросов составления ПСД при раздельном сервисе во время строительства скважин</p> <p>5.3. Структура счета при раздельном сервисе. Влияние и контроль службы бурения ЗАКАЗЧИКА на формирование стоимости буровых работ</p>	2	4	-	6	1	1	-	10
6	<p>6. Геологическая часть проектной документации</p> <p>6.1. Геологическая часть проектной документации</p> <p>6.2. Геолого-геофизическая часть проектной документации</p>	2	4	-	8	1	1	-	12
7	<p>7. Организация и способы строительства нефтяных и газовых скважин</p> <p>7.1. Организация строительства нефтяных и газовых скважин</p> <p>7.2. Способы сооружения буровом установки</p> <p>7.3. Подготовительные работы к бурению скважины</p> <p>7.4. Организация строительства нефтяных и газовых скважин</p>	2	4	-	6	1	1	-	10

8	8. Технико-технологическая часть проектной документации 8.1. Обоснования к выбору конструкции скважины 8.2. Принципы обоснования выбора (рациональной) конструкции скважины 8.3. Выбор профиля скважины 8.4. Проектирование процессов углубления и промывки (технология бурения) скважин 8.5. Проектирование процесса крепления и испытания скважины 8.6. Расчет обсадных колонн 8.7. Обоснование способов спуска обсадной колонны для цементирования 8.8. Подготовка ствола скважины, бурового и силового оборудования, обсадных труб перед спуском колонны 8.9. Выбор тампонажного раствора 8.10. Выбор буферной жидкости 8.11. Выбор технологической оснастки и режима спуска обсадной колонны 8.12. Расчет режима цементирования 8.13. Выбор способа испытания обсадных колонн на герметичность 8.14. Технология освоения (испытания) скважины	3	6	-	9		2	-	15
		Формы текущего контроля успеваемости (5 семестр) Входная контрольная работа №1 аттестационная 1-3 тема №2 аттестационная 3-5 тема №3 аттестационная 6-8 тема Зачет							
Форма промежуточной аттестации (5 семестр) Зачет									
Итого (5 семестр)									
		17	34	-	57	4	9		91

4.2. Содержание практических занятий

№ п/п	№ лк. из РП	Наименование практического занятия	Кол-во часов		Рекомендуемая литература и метод. разработки
			Очно	Заочно	
1	2	3	4	5	6
1	1	1. Основы разработки проектной документации на строительство скважин 1.1. Вводная часть 1.2. Проектирование процесса строительства нефтяных и газовых скважин 1.3. Основы разработки проектной документации на строительство скважин 1.4. Основания для разработки проектной документации 1.5. Задание на разработку проектной документации	4	1	1,2,3,4,5
2	2	2. Проектные организации. Процедуры проектирования 2.1. Проектные организации 2.2. Организация процедур проектирования, согласования, экспертизы и утверждения проектной документации на строительство скважин предприятием (далее ОАО «БП») 2.3. Требования к предпроектным проработкам 2.4. Порядок разработки, согласования полного комплекта исходных данных, необходимых для разработки проектной документации 2.5. Порядок формирования задания на разработку проектной документации 2.6. Порядок финансирования проектно-исследовательских работ, выполняемых силами ОАО «БП» 2.7. Порядок и сроки разработки проектной документации	4	1	1,2,3,4,5
3	3	3. Общая структура проектной документации строительство скважин 3.1. Краткое содержание разделов проектной документации на строительство скважин 3.2. Виды проектной документации и условия их применения 3.3. Требования промышленной безопасности к проектной документации 3.4. Экспертиза промышленной безопасности проектной документации 3.5. Утверждение проектной документации 3.6. Внесение изменений в проектную документацию	4	1	1,2,3,4,5
4	4	4. Проектная документация на строительство скважин нефтяных и газовых скважин 4.1. Пояснительная записка	4	1	1,2,3,4,5

1	2	3	4	5	6
5	5	5. Взаимодействие нефтегазодобывающих и сервисных компаний 5.1. Основные подходы к организации нефтяного сервиса и схемы взаимодействия нефтегазодобывающих, буровых (в том числе службы бурения «Заказчика») и сервисных компании 5.2. Условия заключения договоров подряда для решения вопросов составления ПСД при раздельном сервисе во время строительства скважин 5.3. Структура счетов при раздельном сервисе. Влияние и контроль службы бурения ЗАКАЗЧИКА на формирование стоимости буровых работ	4 4	1	1,2,3,4,5
6	6	6. Геологическая часть проектной документации 6.1. Геологическая часть проектной документации 6.2. Геолого-геофизическая часть проектной документации	4	1	1,2,3,4,5
7	7	7. Организация и способы строительства нефтяных и газовых скважин 7.1. Организация строительства нефтяных и газовых скважин 7.2. Способы сооружения буровом установки 7.3. Подготовительные работы к бурению скв-ны 7.4. Организация строительства нефтяных и газовых скважин	4	1	1,2,3,4,5
8	8	8. Техничко-технологическая часть проектной документации 8.1. Обоснования к выбору конструкции скв-ны 8.2. Принципы обоснования выбора (рациональной) конструкции скважины 8.3. Выбор профиля скважины 8.4. Проектирование процессов углубления и промывки (технология бурения) скважин 8.5. Проектирование процесса крепления и испытания скважины 8.6. Расчет обсадных колонн 8.7. Обоснование способов спуска обсадной колонны для цементирования 8.8. Подготовка ствола скважины, бурового и силового оборудования обсадных труб перед спуском колонны 8.9. Выбор тампонажного раствора 8.10. Выбор буферной жидкости 8.11. Выбор технологической оснастки и режима спуска обсадной колонны 8.12. Расчет режима цементирования 8.13. Выбор способа испытания обсадных колонн на герметичность 8.14. Технология освоения (испытания) скважины	6	2	1,2,3,4,5
		Итого:	34	9	

4.3. Тематика самостоятельной работы студента

№ п/п	Тематика по содержанию дисциплины, выделенная для самостоятельного изучения	Количество часов		Рекомендуемая литература	Формы контроля СРС
		Очно	Заочно		
1	2	3	4	5	6
1	<p>1. Основы разработки проектной документации на строительство скважин</p> <p>1.1. Вводная часть</p> <p>1.2. Проектирование процесса строительства нефтяных и газовых скважин</p> <p>1.3. Основы разработки проектной документации на строительство скважин</p> <p>1.3.1. Нормативно-техническая документация, регламентирующая разработку проектной документации и смет на строительство скважин</p> <p>1.3.2. Этапность разработки, виды и содержание проектной документации на строительство скважин</p> <p>1.3.3. Проектная документация для одиночной и группы скважин</p> <p>1.4. Основания для разработки проектной документации</p> <p>1.5. Задание на разработку проектной документации</p>	8	12	1,2,3,4,5	ПЗ
2	<p>2. Проектные организации. Процедуры проектирования</p> <p>2.1. Проектные организации</p> <p>2.2. Организация процедур проектирования, согласования, экспертизы и утверждения проектной документации на строительство скважин предприятием (далее ОАО«БП»)</p> <p>2.3. Требования к предпроектным проработкам</p> <p>2.4. Порядок разработки, согласования полного комплекта исходных данных, необходимых для разработки проектной документации</p> <p>2.5. Порядок формирования задания на разработку проектной документации</p> <p>2.6. Порядок финансирования проектно-изыскательских работ, выполняемых силами ОАО «БП»</p> <p>2.7. Порядок и сроки разработки проектной документации</p>	6	10	1,2,3,4,5	ПЗ
3	<p>3. Общая структура проектной документации строительство скважин</p> <p>3.1. Краткое содержание разделов проектной документации на строительство скважин</p> <p>3.2. Виды проектной документации и условия их применения</p> <p>3.2.1. Проектная документация на строительство го-</p>	6	10	1,2,3,4,5	ПЗ

	<p>горизонтальной скважины</p> <p>3.2.2. Проектной документации на строительство скважин в зоне многолетнемерзлых пород</p> <p>3.2.3. Проектная документация на строительство куста скважин</p> <p>3.2.4. Проектная документация на строительство скважины месторождения, содержащего H₂S</p> <p>3.3. Требования промышленной безопасности к проектной документации</p> <p>3.4. Экспертиза промышленной безопасности проектной документации</p> <p>3.5. Утверждение проектной документации</p> <p>3.6. Внесение изменений в проектную документацию</p>				
4	<p>4. Проектная документация на строительство скважин нефтяных и газовых скважин</p> <p>4.1. Пояснительная записка</p>	8	12	1,2,3,4,5	ПЗ
5	<p>5. Взаимодействие нефтегазодобывающих и сервисных компаний</p> <p>5.1. Основные подходы к организации нефтяного сервиса и схемы взаимодействия нефтегазодобывающих, буровых (в том числе службы бурения «Заказчика») и сервисных компаний</p> <p>5.2. Условия заключения договоров подряда для решения вопросов составления ПСД при раздельном сервисе во время строительства скважин</p> <p>5.2.1. Условия заключения договоров подряда для решения вопросов составления ПСД</p> <p>5.2.2. Формы организации строительства скважин при раздельном сервисе</p> <p>5.2.3. Этапы организации строительства скважин на условиях раздельного сервиса</p> <p>5.3. Структура счетов при раздельном сервисе. Влияние и контроль службы бурения ЗАКАЗЧИКА на формирование стоимости буровых работ</p> <p>5.3.1. Супервайзинговый контроль за качеством строительства скважин</p>	6	10	1,2,3,4,5	ПЗ
6	<p>6. Геологическая часть проектной документации</p> <p>6.1. Геологическая часть проектной документации</p> <p>6.2. Геолого-геофизическая часть проектной документации</p>	8	12	1,2,3,4,5	ПЗ
7	<p>7. Организация и способы строительства нефтяных и газовых скважин</p> <p>7.1. Организация строительства нефтяных и газовых скважин</p> <p>7.2. Способы сооружения буровом установки</p> <p>7.3. Подготовительные работы к бурению скважины</p> <p>7.4. Организация строительства нефтяных и газовых скважин</p>	6	10	1,2,3,4,5	ПЗ

8	<p>8. Техничко-технологическая часть проектной документации</p> <p>8.1. Обоснования к выбору конструкции скважины</p> <p>8.2. Принципы обоснования выбора (рациональной) конструкции скважины</p> <p>8.2.1. Выбор числа обсадных колонн, глубин их спуска и размеров обсадных труб</p> <p>8.2.2. Выбор оптимального диаметра колонны</p> <p>8.2.3. Обоснование выбора высоты подъема тампонажного раствора и конструкции забоя скважины</p> <p>8.3. Выбор профиля скважины</p> <p>8.4. Проектирование процессов углубления и промывки (технология бурения) скважин</p> <p>8.4.1. Выбор породоразрушающего инструмента</p> <p>8.4.2. Выбор типа бурового раствора и расчет необходимого количества материалов</p> <p>8.4.3. Обоснование режимно-технологических параметров углубления скважины</p> <p>8.4.4. Выбор компоновки и расчет колонны бурильных труб</p> <p>8.5. Проектирование процесса крепления и испытания скважины</p> <p>8.6. Расчет обсадных колонн</p> <p>8.7. Обоснование способов спуска обсадной колонны</p> <p>ее цементирования</p> <p>8.8. Подготовка ствола скважины, бурового и силового оборудования.</p> <p>обсадных труб перед спуском колонны</p> <p>8.8.1. Подготовка ствола скважины перед спуском колонны</p> <p>8.8.2. Подготовка бурового оборудования и инструмента для спуска обсадной колонны</p> <p>8.8.3. Подготовка обсадных труб к спуску в скважину</p> <p>8.8.4. Технологическая оснастка низа обсадной колонны</p> <p>8.8.5. Спуск обсадной колонны в скважину</p> <p>8.9. Выбор тампонажного раствора</p> <p>8.10. Выбор буферной жидкости</p> <p>8.11. Выбор технологической оснастки и режима спуска обсадной колонны</p> <p>8.12. Расчет режима цементирования</p> <p>8.13. Выбор способа испытания обсадных колонн на герметичность</p> <p>8.14. Технология освоения (испытания) скважины</p>	9	15	1,2,3,4,5	ПЗ
	Итого:	57	91		Опрос

5. Образовательные технологии.

В процессе изучения дисциплины комплексно используются традиционные и инновационные технологии, активные и интерактивные формы занятий:

- классический метод изложения материала (студент конспектирует читаемый лекционный материал, а также воспроизводит схемы и рисунки, предоставляемые лектором, представленные лектором, в процессе изложения лекционного материала лектор отвечает на вопросы студентов, излагая отдельные моменты более подробно);
- лекции с использованием мультимедийного оборудования, технологий и сетей;
- лекции и семинары с элементами проблемного изложения: при рассмотрении каждой задачи преподаватель задаёт соответствующие вопросы и совместно со студентами формулирует итоговые ответы
- самостоятельное изучение теоретического материала с использованием Internet-ресурсов, информационных баз, методических разработок, специальной учебной и научной литературы

6. Оценочные средства для текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины и учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы студентов

Оценочные средства для контроля входных знаний, текущего контроля успеваемости и промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины «Основы проектирования и строительства скважин» приведены в приложении А (Фонде оценочных средств) к данной рабочей программе.

Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы студентов приведено ниже в пункте 7 настоящей рабочей программы.

Зав. библиотекой

(подпись)

7. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины (модуля).
Рекомендуемая литература и источники информации (основная и дополнительная)

№ п/п	Виды занятий	Необходимая учебная, учебно-методическая (основная и дополнительная) литература, программное обеспечение и Интернет ресурсы	Количество изданий	
			В библиотеке	На кафедре
ОСНОВНАЯ				
1.	ЛК, ПЗ	Чудновский, С. М. Проектирование, строительство и эксплуатация водозаборных скважин : учебное пособие / С. М. Чудновский, С. А. Главчук. — Вологда : ВоГУ, 2017. — 143 с. — ISBN 978-5-87851-740-9. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система.	URL: https://e.lanbook.com/book/171231	
2.	ЛК, ПЗ	Нескоромных, В. В. Проектирование скважин на твердые полезные ископаемые : учебное пособие / В. В. Нескоромных. — 2-е изд. — Красноярск : СФУ, 2014. — 350 с. — ISBN 978-5-7638-2920-4. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система.	— URL: https://e.lanbook.com/book/64572	
3.	ПЗ	Краюшкина, М. В. Методология проектирования в нефтегазовой отрасли и управление проектами : учебное пособие / М. В. Краюшкина. — Ставрополь : СКФУ, 2014. — 124 с. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система.	— URL: https://e.lanbook.com/book/155115	
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ				
4.	ПЗ	Проектирование скважин: методические указания : методические указания / составитель В. Г. Заливин. — Иркутск : ИРНТУ, 2020. — 126 с.	URL: https://e.lanbook.com/book/164061	
5.	ПЗ	Герасимов, Г. Т. Разработка проектной документации на строительство нефтяных и газовых скважин с учетом проекта разработки месторождения : учебное пособие / Г. Т. Герасимов, Р. Ю. Кузнецов, П. В. Овчинников. — Тюмень : ТюмГНГУ, 2010. — 516 с. — ISBN 978-5-903725-29-8. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система.	— URL: https://e.lanbook.com/book/39261	
www.ibooks.ru				
www.e.lanbook.com				
Журнал "Oiland Gas Jornal Russia"			http://www.ogj.ru	
Журнал "Нефтегазовая вертикаль"			http://ngv.ru	
Журнал "Газовая промышленность"			http://www.gazprom.ru	
Журнал "Нефтяное хозяйство"			http://www.oil-industry.ru	
"Вестник ТЭК"			http://vestnik.oilgaslaw.ru	
Журнал "НефтьГазПраво"			http://journal.oilgaslaw.ru	
Журнал "Нефть России"			http://www.oilru.com/	
Журнал "Геология нефти и газа"			http://www.geoinform.ru	
Журнал "Нефть и капитал"			http://www.oilcapital.ru	
Журнал "Нефтегазовое дело"			http://www.ogbus.ru/	

8. Материально-техническое обеспечение дисциплины

Компьютерный класс кафедры «Нефтегазовое дело», оснащенный 7 современными компьютерами.

Компьютерный класс факультета «Нефти, газа и природообустройства», оснащенный 10 компьютерами.

Лекционная аудитория, оснащенная экраном и проектором для чтения лекций с демонстрацией рисунков с компьютера

Кафедра «Бурения нефтяных и газовых скважин» имеет в своем распоряжении нефтегазовый комплекс, в котором собраны образцы оборудования для освоения и эксплуатации углеводородных залежей. Демонстрационные модели, собранные на кафедре, дают наглядное представление о порядке освоения углеводородных залежей, о перспективах нефтегазодобывающей отрасли и о возможностях новых технологических приемов. Материально-техническое обеспечение дисциплины включает так же иллюстрационные материалы по вышеуказанным тематикам, которые позволяют закрепить знания, полученные в процессе лекционных занятий. Нефтегазовый комплекс обеспечивает возможность проведения лабораторных работ по дисциплинам направления подготовки «Нефтегазовое дело» и проведения учебно-ознакомительной, производственной и научно-исследовательской практик.

Программа составлена в соответствии с требованиями ФГОС ВО с учетом рекомендаций ОПОП ВО по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело» профилю подготовки «Бурение нефтяных и газовых скважин».

Специальные условия инвалидам и лицам с ограниченными возможностями здоровья (ОВЗ)

Специальные условия обучения и направления работы с инвалидами и лицами с ОВЗ определены на основании:

- Федерального закона от 29.12.2012 №273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»;
- Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;
- приказа Минобрнауки России от 05.04.2017 № 301 «Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам высшего образования – программам бакалавриата, программам специалитета, программам магистратуры»;
- методических рекомендаций по организации образовательного процесса для обучения инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья в образовательных организациях высшего образования, в том числе оснащенности образовательного процесса, утвержденных Минобрнауки России 08.04.2014 № АК-44/05вн).

Под специальными условиями для получения образования обучающихся с ОВЗ понимаются условия обучения, воспитания и развития, включающие в себя использование при необходимости адаптированных образовательных программ и методов обучения и воспитания, специальных учебников, учебных пособий и дидактических материалов, специальных технических средств обучения коллективного и индивидуального пользования, предоставление услуг ассистента (помощника), оказывающего необходимую помощь, проведение групповых и индивидуальных коррекционных занятий, обеспечение доступа в здания ДГТУ и другие условия, без которых невозможно или затруднено освоение ОПОП обучающихся с ОВЗ.

Обучение в рамках учебной дисциплины обучающихся с ОВЗ осуществляется ДГТУ с учетом особенностей психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья таких обучающихся.

Обучение по учебной дисциплине обучающихся с ОВЗ может быть организовано как совместно с другими обучающимися, так и в отдельных группах.

В целях доступности обучения по дисциплине обеспечивается:

1) для лиц с ограниченными возможностями здоровья по зрению:

- наличие альтернативной версии официального сайта ДГТУ в сети «Интернет» для слабовидящих;

- весь необходимый для изучения материал, согласно учебному плану (в том числе, для обучающихся по индивидуальным учебным планам) предоставляется в электронном виде на диске.

- индивидуальное равномерное освещение не менее 300 люкс;

- присутствие ассистента, оказывающего обучающемуся необходимую помощь;

- обеспечение возможности выпуска альтернативных форматов печатных материалов (крупный шрифт или аудиофайлы);

- обеспечение доступа обучающегося, являющегося слепым и использующего собаку-проводника, к зданию ДГТУ.

2) для лиц с ОВЗ по слуху:

- наличие микрофонов и звукоусиливающей аппаратуры коллективного пользования (аудиоколонки);

3) для лиц с ОВЗ, имеющих нарушения опорно-двигательного аппарата, материально-технические условия должны обеспечивать возможность беспрепятственного доступа обучающихся в учебные помещения, столовые, туалетные и другие помещения организации, а также пребывания в указанных помещениях

(наличие пандусов, поручней, расширенных дверных проемов и других приспособлений).

Перед началом обучения могут проводиться консультативные занятия, позволяющие студентам с ОВЗ адаптироваться к учебному процессу.

В процессе ведения учебной дисциплины научно-педагогическим работникам рекомендуется использование социально-активных и рефлексивных методов обучения, технологий социокультурной реабилитации с целью оказания помощи обучающимся с ОВЗ в установлении полноценных межличностных отношений с другими обучающимися, создании комфортного психологического климата в учебной группе.

Особенности проведения текущей и промежуточной аттестации по дисциплине для обучающихся с ОВЗ устанавливаются с учетом индивидуальных психофизических особенностей (устно, письменно на бумаге, письменно на компьютере, в форме тестирования и др.). При необходимости предоставляется дополнительное время для подготовки ответа на зачете или экзамене

9. Лист изменений и дополнений к рабочей программе

Дополнения и изменения в рабочей программе на 20__/20__ учебный год.

В рабочую программу вносятся следующие изменения:

1.;
2.;
3.;
4.;
5.

или делается отметка о нецелесообразности внесения каких-либо изменений или дополнений на данный учебный год.

Рабочая программа пересмотрена и одобрена на заседании кафедры НГД от _____, протокол № ____.

Заведующий кафедрой НГД
д.т.н., профессор

(подпись, дата)

Р.М. Алиев

Согласовано:

Декан ФНГиП,
к.т.н., доцент

(подпись, дата)

М.Р.Магомедова

Председатель МС ФНГиП
подпись, дата)
