

Документ подписан простой электронной подписью.
Информация о владельце:
ФИО: Баламирзоев Назим Лиодинович
Должность: Ректор
Дата подписания: 22.07.2022 16:48:29
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

Энерготехнологическое оборудование КС
наименование дисциплины по ОПОП

для специальности

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

по профилю «Эксплуатация и обслуживание объектов транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки»

факультет

Нефти, газа и природообустройства
наименование факультета, где ведется дисциплина

кафедра

Нефтегазовое дело
наименование кафедры, за которой закреплена дисциплина

Форма обучения очная, заочная, курс 4,5 семестр (ы) 7,9.
очная, очно-заочная, заочная

г. Махачкала 2021

В.А. Мухоморов

Программа составлена в соответствии с требованиями ФГОС ВО с учетом рекомендаций и ОПОП ВО специальности 21.03.01 «Нефтегазовое дело» по профилю: «Эксплуатация и обслуживание объектов транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки».

Разработчик _____ Курбанов Р.А.,
подпись (ФИО уч. степень, уч. звание)
« 03 » 09 20 21 г.

Зав. кафедрой, за которой закреплена дисциплина (модуль)

_____ Ахмедов Р.М., д.т.н., проф.
подпись (ФИО уч. степень, уч. звание)
« 06 » 09 20 21 г.

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

Зав. выпускающей кафедрой по данному направлению (специальности, профилю)

_____ Ахмедов Р.М., д.т.н., проф.
подпись (ФИО уч. степень, уч. звание)
« 06 » 09 20 21 г.

Программа одобрена на заседании Методического совета факультета НГиП
от 21.09.21 года, протокол № 1.

Председатель Методического совета 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 преподавания дисциплины «Энерготехнологическое оборудование КС» – является изучение студентами комплекса технических, технологических и организационных мероприятий по приёму нефти в действующий трубопровод, её перекачке, хранению, распределению и сдачи потребителям. Обучающиеся должны наработать навыки решения типовых эксплуатационных задач на базе полученных ранее знаний теоретических основ технологии магистрального трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов.

Изучение дисциплины позволит овладеть необходимыми знаниями по расчёту эксплуатационных режимов работы и оперативно-диспетчерскому управлению на трубопроводах, разработке и анализу эффективности мероприятий по обеспечению надёжности, включая техническое обслуживание и ремонт основного технологического оборудования линейной части и нефтеперекачивающих станций.

Задачи дисциплины:

- получение навыков работы с программными комплексами нефтегазовой отрасли;
- методикой пересчета характеристик компрессоров и оборудования при изменении типа приводного двигателя (изменение частоты вращения);
- овладение способами прогнозирования характеристик компрессорных станций в зависимости от типа применяемых в них компрессоров и оборудования

2. Место дисциплины в структуре ОПОП

Дисциплина «Энерготехнологическое оборудование КС» представляет собой дисциплину вариативной части учебного плана профессиональных дисциплин и относится к профилю «Эксплуатация и обслуживание объектов транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки». Дисциплина базируется на курсах естественнонаучных дисциплин и на материалах дисциплин Сооружение трубопроводов, термодинамика и теплопередача, Гидравлика и нефтегазовая гидромеханика, эксплуатация нефтепроводов.

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

Код компетенции	Наименование компетенции	Наименование показателя оценивания (показатели достижения заданного уровня освоения компетенций)
ПК-1	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-2	ПК-2. Способность проводить работы по диагностике, техническому обслуживанию, ремонту и эксплуатации технологического оборудования в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПК-2.1. знать назначение, правила эксплуатации и ремонта нефтегазового оборудования ПК-2.2. знать принципы организации и технологии ремонтных работ, методы монтажа, регулировки и наладки оборудования ПК-2.3. уметь анализировать параметры работы технологического оборудования ПК-2.4. уметь разрабатывать и планировать внедрение нового оборудования ПК-2.5. владеть методами диагностики и технического обслуживания технологического оборудования (наружный и внутренний осмотр) в соответствии с требованиями промышленной безопасности и охраны труда
ПК-4	ПК-4. Способность осуществлять оперативное сопровождение технологических процессов в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПК-4.1 Знать: - технологические процессы в области нефтегазового дела для организации работы коллектива исполнителей; ПК-4.2 Уметь: - принимать исполнительские решения при разбросе мнений и конфликте интересов, определить порядок выполнения работ; ПК-4.3 Владеть: - навыками оперативного сопровождения технологических процессов в области нефтегазового дела
ПК-7	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)

<i>Форма обучения</i>	<i>очная</i>	<i>Очно-заочная</i>	<i>заочная</i>
<i>Общая трудоемкость по дисциплине (ЗЕТ/в часах)</i>	<i>3/108</i>	<i>-</i>	<i>3/108</i>
<i>Семестр</i>	<i>7</i>	<i>-</i>	<i>9</i>
<i>Лекции, час</i>	<i>17</i>	<i>-</i>	<i>4</i>
<i>Практические занятия, час</i>	<i>34</i>	<i>-</i>	<i>9</i>
<i>Лабораторные занятия, час</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Самостоятельная работа, час</i>	<i>57</i>	<i>-</i>	<i>91</i>
<i>Курсовой проект (работа), РГР, семестр</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Зачет (при заочной форме 4 часа отводится на контроль)</i>	<i>7 семестр, зачет</i>	<i>-</i>	<i>9 семестр, зачет-4 ч. контр.</i>
<i>Часы на экзамен (при очной, очно-заочной формах 1ЗЕТ-36 часов, при заочной форме-9часов отводится контроль)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

4.1. Содержание дисциплины (модуля)

№ п/п	Раздел дисциплины, тема лекции и вопросы (7,9 семестр)	Очная форма				Заочная форма			
		ЛК	ПЗ	ЛБ	СР	ЛК	ПЗ	ЛБ	СР
1	<p>ЛЕКЦИЯ 1</p> <p>Тема 1. КОМПРЕССОРНАЯ СТАНЦИЯ МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Устройство магистральных нефтепроводов 2. Состав объектов и сооружений МН 3. Нефтеперекачивающие станции 4. Линейные сооружения МН 5. Технологические схемы перекачки 	1	3	-	3	2	2	-	6
2	<p>ЛЕКЦИЯ 2</p> <p>Тема 2. СВОЙСТВА НЕФТЕЙ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Основные сведения о магистральном газопроводе. 2. Компрессорная станция, как составная часть магистрального газопровода 	1	3	-	3	-	-	6	
3	<p>ЛЕКЦИЯ 3</p> <p>Тема 3. УСЛОВИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Классификация компрессорных станций. 2. Назначение, состав сооружений и генеральные планы компрессорных станций. 	1	3	-	3	-	-	6	
4	<p>ЛЕКЦИЯ 4</p> <p>Тема 4. ОСНОВНОЕ И ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ КОМПРЕССОРНЫХ СТАНЦИЙ.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Основные конструктивные параметры ЛЧ МН 2. Конструктивные схемы прокладки 3. Физико-механические характеристики сталей 4. Основные пространственные характеристики 5. Прочностной расчёт трубопровода по методу предельных состояний 6. Схема нагружения подземного трубопровода 7. Расчёт несущей способности МН 8. Эпюра несущей способности и разрешенных напоров 9. Деформируемость трубопровода 	1	3	-	3	-	-	6	

5	<p>ЛЕКЦИЯ 5</p> <p>Тема 5. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ СХЕМЫ КОМПРЕССОРНЫХ СТАНЦИЙ.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Основные технологические параметры МН 2. Гидравлический расчёт МН 3. Основные уравнения для гидравлических расчётов трубопроводов при установившемся течении 4. Гидравлические потери и гидравлические режимы перекачки 5. Гидравлический расчёт простого трубопровода 6. Гидравлический расчёт простого трубопровода с самотечными участками 7. Гидравлический расчёт последовательного соединения простых трубопроводов: трубопровод со вставкой 8. Гидравлический расчёт параллельного соединения простых трубопроводов: трубопровод с лупингом 9. Гидравлический расчёт сложного трубопровода с перемычками 10. Гидравлический расчёт разветвлённого соединения простых трубопроводов и сложного трубопровода с отводом 	2	2	-	3	2	2	-	5
6	<p>ЛЕКЦИЯ 6</p> <p>Тема 6. СИСТЕМЫ ОХЛАЖДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ГАЗОВ НА КОМПРЕССОРНЫХ СТАНЦИЯХ.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Технологический расчёт МН при стационарном режиме перекачки 2. Характеристики насосов и НПС 3. Уравнение баланса напоров 4. Особенности технологического расчёта МН с промежуточными перекачивающими станциями 5. Решение уравнения баланса напоров 	2	2	-	3	2	2	-	5
7	<p>ЛЕКЦИЯ 7</p> <p>Тема 7. РЕГУЛИРОВАНИЕ РЕЖИМОВ РАБОТЫ МН И УПРАВЛЕНИЕ ПРОЦЕССОМ ПЕРЕКАЧКИ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Изменение пропускной способности МН в процессе эксплуатации 2. Практика изменения режимов перекачки 3. Классификация методов регулирования 4. Дискретное регулирование характеристик НПС 5. Плавное регулирование характеристик НПС 6. Группа методов, направленных на изменение характеристик ЛЧ 7. Выбор рациональных режимов перекачки 	2	2	-	3			-	5

8	<p>ЛЕКЦИЯ 8</p> <p>Тема 8. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РАСЧЁТ МН ПРИ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОЙ ПЕРЕКАЧКЕ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Особенности гидравлического расчёта нефтепровода при последовательной перекачке. Скачки напора в трубопроводе 2. Изменение расхода и давления на выходе НПС в процессе смены жидкостей 3. Уравнение баланса давлений при последовательной перекачке 4. Технологический расчёт МН при нестационарных процессах 5. Общие сведения о неустойчивых процессах и причинах их возникновения 6. Инерционные свойства потока нефти в трубопроводе. Формулы Н.Е. Жуковского 7. Борьба с гидравлическим ударом 	2	2	-	3			-	5
9	<p>ЛЕКЦИЯ 9</p> <p>Тема: ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Приведённые затраты 2. Капитальные вложения 3. Эксплуатационные расходы 	2	2	-	3			-	5
10	<p>ЛЕКЦИЯ 10</p> <p>Тема: ОЧИСТКА ВНУТРЕННЕЙ ПОВЕРХНОСТИ ГАЗОПРОВОДА БЕЗ ПРЕКРАЩЕНИЯ ПЕРЕКАЧКИ ГАЗА</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Защита нефтепроводов от чрезмерно высоких давлений 2. Обнаружение и определение местонахождения утечек нефти и газа 3. Управление трубопроводами при обнаружении аварий, повреждений и проведения работ 	2	2	-	3			-	5
11	<p>ЛЕКЦИЯ 11</p> <p>Тема: ОПТИМАЛЬНАЯ ТЕМПЕРАТУРА ПОДОГРЕВА</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Расстановка станций на горячем нефтепроводе 2. Увеличение пропускной способности горячих нефтепроводов 3. Особые режимы работы горячих трубопроводов 	2	2	-	3	2	2	-	5
12	<p>ЛЕКЦИЯ 12</p> <p>Тема: КОНТРОЛЬ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОПАСНОСТЕЙ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Опасные и вредные производственные факторы 2. Опасные свойства углеводородных смесей 	2	2	-	4			-	5

13	<p>ЛЕКЦИЯ 13</p> <p>Тема: ГИДРОТРАНСПОРТ ВЫСОКОЗАСТЫВАЮЩИХ И ВЯЗКИХ НЕФТЕЙ И НЕФТЕПЕРЕДУКТОВ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Нефтяной газ. Перекачка газонасыщенных нефтей 2. Трубопроводный транспорт конденсата и широкой фракции легких углеводородов 3. Особенности движения газожидкостных смесей по трубопроводам 	2	2	-	4			-	5
14	<p>ЛЕКЦИЯ 14</p> <p>Тема: ИЗЫСКАНИЯ ТРАССЫ И ПЛОЩАДОК СТАНЦИЙ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Требования, предъявляемые к трубам и материалам 2. Краткие сведения об изготовлении труб 3. Расчет трубопровода на прочность 4. Трубопроводы с переменной толщиной стенки 	2	2	-	4			-	5
15	<p>ЛЕКЦИЯ 15</p> <p>Тема: УРАВНЕНИЯ БАЛАНСА НАПОРОВ. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСЛА НЕФТЕПЕРЕКАЧИВАЮЩИХ СТАНЦИЙ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Расстановки нефтеперекачивающих станций 2. Расчет режимов работы станций 3. Увеличение пропускной способности нефтепровода 4. Изменение подпоров перед станциями при изменении вязкости перекачиваемой нефти 5. Нефтепроводы со сбросами и подкачками 6. Режим работы нефтепровода при отключении насосных станций 7. Способы регулирования работы насосных станций 	2	2	-	4	2	2	-	5
16	<p>ЛЕКЦИЯ 16</p> <p>Тема: СОВМЕСТНАЯ РАБОТА ГАЗОПРОВОДА И КОМПРЕССОРНЫХ СТАНЦИЙ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Режим работы газопровода при отключении компрессорных станций или агрегатов 2. Оптимальные параметры магистрального газопровода 3. Режим работы газопровода при сбросах и подкачках 4. Размещение компрессорных станций на трассе газопровода 	2	2	-	4			-	5

17	ЛЕКЦИЯ 17 Тема: РАСЧЕТ ИЗМЕНЕНИЯ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОДА ПРИ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОЙ ПЕРЕКАЧКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ С РАЗНОЙ ВЯЗКОСТЬЮ 1. Прием и реализация смеси нефтепродуктов на конечном пункте нефтепродуктопровода 2. Мероприятия по уменьшению количества смеси при последовательной перекачке 3. Особенности последовательной перекачки нефтей 4. Контроль последовательной перекачки нефтепродуктов	2	2	-	4	1	1	-	5
Формы текущего контроля успеваемости (7,9 семестр)		Входная контрольная работа №1 аттестационная 1-6 тема №2 аттестационная 6-12 тема №3 аттестационная 12-17 тема							
Форма промежуточной аттестации (7,9 семестр)		Экзамен							
Итого (7,9 семестр)		34	34	-	57	9	9	-	86

4.2 Содержание практических занятий

П/п №	№ лекции из рабочей программы	Наименование практического занятия (7,9 семестр)	Количество часов		Рекомендуемая литература и методические разработки (№ источника из списка литературы)
			Очно	Заочно	
1	2	3	4	5	6
1.	№1	Расчет параметров компрессорных станций.	2	2	1,2,3
2.	№2	Устройство и оборудование КС.	2		1,2,3
3.	№3	Эксплуатация и оборудование КС.	2		1,2,3
4.	№4	Расчет параметров газа.	2		1,2,4,5
5.	№5	Основные формулы для расчета параметров КС.	2		1,2,4,5
6.	№6	Пример расчетов параметров КС.	2		1,2,4,5
7.	№7	Основные формулы для расчета параметров КС.	2		1,2,4,5
8.	№8	Очистка и подготовка газа.	2		1,2,3
9.	№9	Методы осушки газа. Конструкция и расчет оборудования.	2		1,2,3
10.	№10	Строительство переходов трубопроводов через естественные и искусственные препятствия	2	2	1,2,3
11.	№11	Нормы и правила выполнения очистки полости и испытания трубопроводов. Организация связи, аварийной службы и постов наблюдения. Обеспечение экологической безопасности при очистке полости и испытании трубопроводов	2		1,2,4,5
12.	№12	Способы защиты трубопроводов от коррозии. Требования к электрохимической защите. Подготовительные работы к строительству и монтажу средств и установок электрохимической защиты	2		1,2,4,5
13.	№13	Строительно-монтажные работы на средствах и установках электрохимической защиты. Комплект машин, потребность в материалах и состав бригад при строительстве ЭХЗ магистральных трубопроводов. Особенности проведения пуска наладочных работ.	2	2	1,2,3

		индивидуальных испытаний и комплексного опробования системы ЭХЗ			
14.	№14	Контроль качества при сооружении устройств ЭХЗ. Строительство трубопроводов через болота и обводненные участки. Строительство трубопроводов через сильно пересеченные местности	2	2	1,2,3
15.	№15	Строительство трубопроводов в условиях пустынь и полупустынь. Строительство трубопроводов в условиях высокой сейсмичности. Строительство трубопроводов в условиях многолетнемерзлых грунтов.	2		1,2,3
16.	№16	Подводные переходы трубопроводов через водные преграды. Наземные переходы.	2		1,2,4,5
17.	№17	Подземные переходы под автомобильными и железными дорогами	2	1	1,2,4,5
Итого за 7,9 семестр			34	9	

1.2. Тематика для самостоятельной работы студента

№ п/п	Тематика по содержанию дисциплины, выделенная для самостоятельного изучения (7,9 семестр)	Количество часов		Рекомендуемая литература и источники информации	Форма контроля СРС
		Очно	Заочно		
1	3	4	5	6	
1	Компрессорные станции с поршневыми ППА.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
2	Компрессорные станции с центробежными газотурбинными ППА.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
3	Компрессорные станции с электроприводом.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
4	Компоновка компрессорных цехов.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
5	Требования норм технологического проектирования при разработке технологических схем КС магистральных газопроводов.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
6	Технологическая схема газотурбинного компрессорного цеха с полнопорными центробежными нагнетателями.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
7	Технологическая схема компрессорного цеха с газомотокомпрессорами.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
8	Методика технологического расчета масляного вертикального пылеуловителя.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
9	Методика технологического расчета циклонного пылеуловителя.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
10	Механический расчет пылеуловителя.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
11	Пример технологического расчета масляного вертикального пылеуловителя.	3	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
12	Пример технологического расчета циклонного пылеуловителя.	4	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
13	Пример механического расчета пылеуловителя.	4	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
14	Эксплуатация и ремонт аппаратов по очистке газа.	4	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
15	Регулирование режимов работы МН и управление процессом перекачки	4	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
16	Технологический расчёт МН при последовательной перекачке	4	5	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
17	Технологический расчёт МН при нестационарных процессах	4	11	1,2,3,4,5	КР, ПЗ
Итого за 7,9 семестр		57	91		

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;

2. 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 «Энерготехнологическое оборудование КС» 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.

ЭОКС

Зав. библиотекой
Лань
(подпись)

3. 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, ЛБ	Эксплуатация насосных и компрессорных станций : учебное пособие / составители А. Л. Саруев, Л. А. Саруев. — Томск : ТПУ, 2017. — 358 с. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система.	URL: https://e.lanbook.com/book/106751	
2.	ЛК, ПЗ, ЛБ	Сооружение и эксплуатация насосных и компрессорных станций : учебное пособие / О. Н. Петров, А. Н. Сокольников, Д. В. Агровиченко, В. И. Верещагин. — Красноярск : СФУ, 2018. — 192 с. — ISBN 978-5-7638-3896-1. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система.	URL: https://e.lanbook.com/book/157558	
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ				
3.	ПЗ	Щипанов, А. В. Обслуживание и ремонт линейной части газонефтепроводов : учебное пособие / А. В. Щипанов. — Тольятти : ТГУ, 2019. — 213 с. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система.	URL: https://e.lanbook.com/book/140249	
4.	ЛК, ПЗ	Колибаба, О. Б. Основы проектирования и эксплуатации систем газораспределения и газопотребления : учебное пособие для вузов / О. Б. Колибаба, В. Ф. Никишов, М. Ю. Ометова. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2022. — 204 с. — ISBN 978-5-8114-9381-4. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система.	URL: https://e.lanbook.com/book/193401	
5.	ЛК, ПЗ	Жила, В. А. Газораспределительные системы и газопотребляющее оборудование : учебно-методическое пособие / В. А. Жила, Е. Б. Соловьева, А. А. Малышева. — Москва : МИСИ – МГСУ, 2020. — 38 с. — ISBN 978-5-7264-2197-1. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система.	URL: https://e.lanbook.com/book/145077	
6.	ЛБ	Кузьменко, И. В. Механизм газораспределения : учебно-методическое пособие / И. В. Кузьменко, В. И. Самусенко. — Брянск : Брянский ГАУ, 2019. — 14 с. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система.	URL: https://e.lanbook.com/book/172000	

8. Материально-техническое обеспечение дисциплины «Энерготехнологическое оборудование КС»

1. Программный комплекс для расчета на ЭВМ объема резервуарных парков в системе магистральных нефтепроводов (ДГТУ).
2. Программный комплекс для расчета объема резервуарных парков магистральных нефтепродуктопроводов (ДГТУ).
3. Программный комплекс для расчета вместимости резервуарных парков нефтебаз (ДГТУ).
4. Программный комплекс для гидравлического расчета трубопровода для перекачки нефти (ДГТУ).
5. Программный комплекс для расчета расстановки насосных станций по трассе нефтепровода (ДГТУ).
6. Программный комплекс для расчета рациональных режимов эксплуатации магистрального нефтепровода (ДГТУ).
7. Программный комплекс для теплового и гидравлического расчета неизотермических трубопроводов (ДГТУ).
8. Программный комплекс для расчета перекачки высоковязких и высокозастывающих нефти в смеси с маловязкими разбавителями (ДГТУ).
9. Программный комплекс для расчета вытеснения высоковязкой нефти из трубопровода маловязкой жидкостью (ДГТУ).
9. Компьютерный класс кафедры «Нефтегазовое дело», оснащенный 7 современными компьютерами.
10. Компьютерный класс факультета «Нефти, газа и природообустройства», оснащенный 10 компьютерами.
11. Лекционная аудитория, оснащенная экраном и проектором для чтения лекций с демонстрацией рисунков с компьютера.

Материально-техническое обеспечение дисциплины включает иллюстрационные материалы по дисциплине «Энерготехнологическое оборудование КС», которые позволяют закрепить знания, полученные в процессе лекционных занятий.

Кафедра «Эксплуатация и обслуживание объектов транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки» имеет в своем распоряжении нефтегазовый комплекс, в котором собраны образцы оборудования, используемые при транспортировке нефти газа и продуктов переработки. Так же в нефтегазовом комплексе имеется компьютерный класс, используемый при проведении практических. Лекционные аудитории с экраном и проектором для демонстрации иллюстрационного материала.

Программа составлена в соответствии с требованиями ФГОС ВО с учетом рекомендаций ООП ВО по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело» и профилю подготовки «Эксплуатация и обслуживание объектов транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки».

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)