МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ «НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

УТВЕРЖДАЮ И.о. директора ИНПТР Н.В. Гусева « 31» Ов 2020 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ ПРИЕМ 2020 г. ФОРМА ОБУЧЕНИЯ очно-заочная

Техника и технология добычи нефти и газа в осложненных условиях

Направление подготовки/	21.03.0	21.03.01 «Нефтегазовое дело»		
специальность				
Образовательная программа	«Разра	ботка и эксплу	уат	ация нефтяных и
(направленность (профиль))	газовы	газовых месторождений»		
Специализация	«Разра	ботка и эксплу	уат	ация нефтяных и
	газовы	газовых месторождений»		
Уровень образования	высшее	е образование –	ба	калавриат
Курс	5	семестр		10
Трудоемкость в кредитах	2			
(зачетных единицах)	3			
Виды учебной деятельности	Временной ресурс			
		Лекции		8
Контактная (аудиторная)	Практ	Практические занятия		16
работа, ч	Лабораторные занятия		Я	8
	ВСЕГО			32
C	Самостоятельная работа, ч			76
	ИТОГО, ч 108			108

Вид промежуточной аттестации	зачет	Обеспечивающее подразделение	ОНД
И. о. заведующего кафедрой - руководителя отделения на правах кафедры ОНД	CA		И.А. Мельник
Руководитель ООП Преподаватель	, li	elfet	Ю.А. Максимова Ю.А. Максимова
	2026/	r.	

1. Цели освоения дисциплины

Целями освоения дисциплины «Технологии добычи нефти и газа в осложненных условиях» является формирование у обучающихся определенного ООП (п. 5.4 Общей характеристики ООП) состава компетенций для подготовки к профессиональной деятельности.

Код		Индикаторы достижения компетенций				Составляющі	ие результатов обучения
компетенции	Наименование компетенции	Код индикатора	Наименование индикатора достижения	Код	Наименование		
ПК(У)-2	Способен проводить работы по диагностике, техническому обслуживанию, ремонту и эксплуатации технологическог о оборудования в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	И.ПК(У)-2.1	Проводит диагностику, текущий осмотр и ремонт технологического оборудования, используемого в процессах добычи нефти, газа и газового конденсата	ПК(У)-2.1В1	Владеет методами диагностики, технического обслуживания и ремонта при эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования в соответствии с действующими федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности опасных производственных объектов		
				ПК(У)-2.1У1	Умеет проводить работы по диагностике, техническому обслуживанию, ремонту и эксплуатации технологического оборудования в области добычи нефти, газа и газового конденсата		
				ПК(У)-2.131	Знает правила, технологические схемы, принципы организации работ по диагностике, эксплуатации и техническому обслуживанию нефтегазопромыслового оборудования и линейных сооружений, в процессах добычи нефти, газа и газового конденсата		
ПК(У)-3	Способен выполнять работы по контролю безопасности работ при проведении технологических процессов нефтегазового производства в соответствии с	И.ПК(У)-3.1	Выполняет работы по контролю безопасности для предотвращения и ликвидации аварийных ситуаций в технологических процессах добычи нефти, газа и газового конденсата	ПК(У)-3.1В1	Владеет навыками оперативного сопровождения технологических процессов нефтегазового производства с использованием процессного подхода в области разработки и эксплуатации месторождений нефти и газа		
	выбранной сферой профессионально й деятельности			ПК(У)-3.1У1	Умеет выбирать ресурсосберегающие технологии для оперативного сопровождения технологических процессов нефтегазового производства в области разработки и эксплуатации месторождений нефти и газа Знает правила учета, систематизации и		

Код		Наименорацие индикатора		Составляющ	ие результатов обучения
компетенции	Наименование компетенции			Код	Наименование
					хранения геолого- промысловой информации, принципы и требования по сбережению ресурсов предприятий нефтегазового производства для оперативного сопровождения технологических процессов в области разработки и эксплуатации месторождений нефти и газа
ПК(У)-8	Способен использовать нормативнотехнические требования и принципы производственно го проектирования для подготовки предложений по повышению эффективности разработки месторождений и перспективному развитию процессов по добыче углеводородного сырья	И.ПК(У)-8.1	Участвует в разработке предложений по повышению эффективности эксплуатации объектов добычи нефти и газа на основе знаний нормативнотехнической документации и принципов производственного проектирования	ПК(У)-8.1В1	Разрабатывает и внедряет предложения по эффективному и перспективному развитию процессов разработки месторождений и добыче углеводородного сырья Умеет разрабатывать типовые проектные, технологические и рабочие документы с использованием компьютерного проектирования технологических процессов нефтегазового производства в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
				ПК(У)-8.131	Знает нормативные документы, стандарты, действующие инструкции, методики проектирования для подготовки предложений по повышению эффективности работы объектов разработки и эксплуатации

2. Место дисциплины в структуре ООП

Дисциплина относится к базовой части Блока 1 учебного плана образовательной программы.

3. Планируемые результаты обучения по дисциплине

После успешного освоения дисциплины будут сформированы результаты обучения:

	Индикатор достижения	
Код	Наименование	компетенции
РД1	Выполнение операций по безопасному запуску и отключению	И.ПК(У)-2.1
- 7-		И.ПК(У)-3.1
	установок механизированной добычи в скважинах.	И.ПК(У)-8.1
РД2	Разработка мероприятий по устранению (снижению) вредного	И.ПК(У)-2.1
-		И.ПК(У)-3.1
	влияния коррозии скважинного оборудования на работу скважины	И.ПК(У)-8.1
РД3	Разработка мероприятий по устранению (снижению) вредного	И.ПК(У)-2.1
- 7		И.ПК(У)-3.1
	влияния образования гидратов на работу скважины и скважинного	И.ПК(У)-8.1

	оборудования	
РД4	Выбор методов борьбы с выносом песка в	И.ПК(У)-2.1 И.ПК(У)-3.1
	скважине	И.ПК(У)-8.1
РД5	Разработка мероприятий по устранению (снижению) вредного	И.ПК(У)-2.1
	влияния асфальтосмолопарафиновых отложений на работу	И.ПК(У)-3.1
	скважины и скважинного оборудования	И.ПК(У)-8.1
РД6	Разработка мероприятий по устранению (снижению) вредного	И.ПК(У)-2.1
	влияния водонефтяных эмульсий на работу скважины и	И.ПК(У)-3.1
	скважинного оборудования	И.ПК(У)-8.1

Оценочные мероприятия текущего контроля и промежуточной аттестации представлены в календарном рейтинг-плане дисциплины.

4. Структура и содержание дисциплины

Основные виды учебной деятельности

Разделы дисциплины	Формируемый результат обучения по дисциплине	Виды учебной деятельности	Объем времени, ч.
		Лекции	1
Раздел 1.		Практические занятия	2
Введение. Подготовка скважин к	РД1	Лабораторные занятия	1
эксплуатации в осложненных условиях.		Самостоятельная	9
		работа	7
		Лекции	1
Раздел 2.		Практические занятия	2
Освоение скважин в осложненных	РД1	Лабораторные занятия	1
условиях.	РД2	Самостоятельная работа	9
		Лекции	1
Раздел 3.		Практические занятия	2
Искусственное воздействие на залежь	РД1 РД2	Лабораторные занятия	1
нефти и призабойную зону скважин.		Самостоятельная работа	9
		Лекции	1
Раздел 4.		Практические занятия	2
Основы теории подъема жидкости из	РД1	Лабораторные занятия	1
скважин	РД2	Самостоятельная работа	9
Раздел 5. Эксплуатация фонтанирующего		Лекции	1
фонда, осложненного АСПО		Практические занятия	2
	РД1, РД2,	Лабораторные занятия	1
	РД3, РД4	Самостоятельная работа	10
Раздел 6.	РД1, РД2,	Лекции	1
Эксплуатация скважин штанговыми	РД3, РД4,	Практические занятия	2

насосами в условиях повышенной	РД5, РД6	Лабораторные занятия	1
обводненности продукции		Самостоятельная работа	10
Раздел 7.		Лекции	1
Эксплуатация скважин установками электроцентробежных насосов с высоким	РД1, РД2,	Практические занятия	2
газовым фактором		Лабораторные занятия	1
	РД3, РД4, РД5, РД6	Самостоятельная работа	10
Раздел 8.		Лекции	1
Ремонт скважин в условиях аномально		Практические занятия	2
высокого пластового давления	РД1, РД2,	Лабораторные занятия	1
РД3, РД РД5, РД		Самостоятельная работа	10

Содержание разделов дисциплины:

Раздел 1. Введение. Подготовка скважин к эксплуатации в осложненных условиях.

Приток жидкости к скважине. Основные требования к конструкциям скважин и забоев. Оборудование забоев скважин и виды фильтров. Гидродинамическое совершенство скважин. Методы пулевой, торпедной, кумулятивной и гидропескоструйной перфорации скважин

Темы лекций:

1. Приток жидкости к скважине, основные требования к конструкциям скважин и забоев

Темы практических работ:

- 1. Расчет притока жидкости к скважине
- 2. Подбор фильтров в скважину

Темы лабораторных работ:

1. Определение притока к скважине в различных геологических условиях

Раздел 2. Освоение скважин в осложненных условиях.

Методы и способы вызова притока. Расчет основных гидродинамических характеристик при промывке скважин. Гидравлический расчет, технология и техника освоения скважин методом замены жидкости. Освоение скважин с использованием пенных систем и газированных жидкостей. Компрессорный способ освоения. Освоение скважин глубинными насосами

Темы лекций:

1. Методы и способы вызова притока

Темы практических работ:

- 1. Расчет основных гидродинамических характеристик при промывке скважин
- 2. Гидравлический расчет, технология и техника освоения скважин методом замены жидкости

Темы лабораторных работ:

1. Компрессорный способ освоения

Раздел 3. Искусственное воздействие на залежь нефти и призабойную зону скважин.

Цели общего и локального воздействия. Технологии и техника поддержания пластового давления закачкой воды и газа в пласт. Тепловые методы воздействия. Техника закачки теплоносителей в пласт. Внутрипластовое горение. Классификация способов воздействия на призабойную зону скважин. Физические основы и принципы расчета процессов при кислотных обработках, гидравлическом разрыве пласта, при тепловых, термогазохимических и комбинированных методах воздействия.

Темы лекций:

1. Технологии и техника поддержания пластового давления закачкой воды и газа в пласт

Темы практических работ:

- 1. Принципы расчета процессов при кислотных обработках
- 2. Физические основы и принципы расчета процессов при кислотных обработках

Темы лабораторных работ:

1. Техника закачки теплоносителей в пласт

Раздел 4. Основы теории подъема жидкости из скважин.

Физика процесса движения газожидкостной смеси в вертикальной трубе. Структура газожидкостных систем. Газлифтный эффект, баланс энергии в скважине с учетом фазовых превращений. Понятие плотности газожидкостной смеси. Расходное и истинное газосодержание в потоке. Опыты академика А. П. Крылова. Оптимальный и максимальный дебиты. Удельный расход газа. Основные методы расчета движения ГЖС в трубах. Принцип расчета движения ГЖС с помощью корреляционного коэффициента. Расчет кривой распределения давления вдоль подъемника на ПЭВМ.

Темы лекций:

- 1. Физика процесса движения газожидкостной смеси в вертикальной трубе
- 2. Принцип расчета движения ГЖС с помощью корреляционного коэффициента

Темы практических работ:

- 1. Расчет расходного и истинного газосодержания в потоке
- 2. Расчет кривой распределения давления вдоль подъемника на ПЭВМ
- 3. Расчет газлифтного эффекта

Темы лабораторных работ:

1. Принцип расчета движения ГЖС с помощью корреляционного коэффициента

Раздел 5. Эксплуатация фонтанирующего фонда, осложненного АСПО.

Вывод условий фонтанирования и минимальное забойное давление фонтанирования. Расчет фонтанного подъемника в конце и начале фонтанирования. Оборудование фонтанных скважин. Установление режима работы фонтанных скважин. Расчет процесса фонтанирования с помощью кривых распределения давления вдоль лифта. Техника безопасности и охрана окружающей среды при фонтанном способе эксплуатации. Общие принципы газлифтной эксплуатации. Виды газлифта. Пуск газлифтных скважин в эксплуатацию. Расчет пускового давления. Оборудование, применяемое при газлифтной эксплуатации. Система газораспределения. Компрессорные станции. Расчет газлифтного подъемника при условиях ограниченного и неограниченного отборов. Графический метод

выбора оборудования и режима работы газлифтной скважины. Расчет и расстановка пусковых клапанов.

Темы лекций:

1. Вывод условий фонтанирования и минимальное забойное давление фонтанирования

Темы практических работ:

- 1. Расчет пускового давления
- 2. Расчет пуска газлифтных скважин в эксплуатацию
- 3. Расчет процесса фонтанирования с помощью кривых распределения давления вдоль лифта

Темы лабораторных работ:

1. Графический метод выбора оборудования и режима работы газлифтной скважины

Раздел 6. Эксплуатация скважин штанговыми насосами в условиях повышенной обводненности продукции.

Основные виды глубиннонасосных установок, их общая характеристика, область применения, преимущества и недостатки. Штанговая балансирная глубиннонасосная установка и принцип ее действия. Производительность глубинного насоса. Коэффициент наполнения и факторы его определяющие. Влияние газа на работу глубинного насоса. Коэффициент подачи глубиннонасосной установки. Работа штанг в скважине, нагрузки на насосные штанги. Динамические нагрузки на штанги. Определение длины хода плунжера. Расчет и конструирование штанговой колонны. Динамометрирование насосных установок. Эхометрирование. Принципы подбора и оптимизация работы УШСН с применением ПЭВМ.

Темы лекций:

1. Основные виды глубиннонасосных установок, их общая характеристика, область применения, преимущества и недостатки

Темы практических работ:

- 1. Расчет и конструирование штанговой колонны
- 2. Расчет влияния газа на работу глубинного насоса
- 3. Определение длины хода плунжера

Темы лабораторных работ:

1. Работа штанг в скважине, нагрузки на насосные штанги

Раздел 7. Эксплуатация скважин установками электроцентробежных насосов с высоким газовым фактором.

Схема, принцип действия и основные элементы УЭЦН. Характеристики насоса. Влияние вязкости жидкости на работу ЭЦН. Влияние газа на работу УЭЦН. Оптимальное, допускаемое и предельное давление на приеме насоса. Подбор установок к условиям скважин с помощью ПЭВМ. Исследования скважин, оборудованных УЭЦН.

Темы лекций:

- 1. Схема, принцип действия и основные элементы УЭЦН
- 2. Влияние газа на работу УЭЦН

Темы практических работ:

1. Расчет характеристики насоса

- 2. Расчет влияние газа на работу УЭЦН
- 3. Расчет влияния вязкости жидкости на работу УЭЦН

Темы лабораторных работ:

1. Подбор установок к условиям скважин с помощью ПЭВМ

Раздел 8. Ремонт скважин в условиях аномально высокого пластового давления.

Общие принципы раздельной эксплуатации пластов одной скважиной. Некоторые схемы оборудования скважин для раздельной эксплуатации пластов. Раздельная закачка воды в два пласта через одну скважину. Текущий и капитальный ремонт скважин. Подъемные сооружения и механизмы для ремонта скважин. Технология текущего ремонта скважин. Капитальный ремонт скважин. Новые технологии ремонтных работ на скважинах. Ликвидация скважин.

Темы лекций:

1. Общие принципы раздельной эксплуатации пластов одной скважиной

Темы практических работ:

- 1. Расчет раздельной закачки воды в два пласта через одну скважину
- 2. Расчет схемы оборудования скважин для раздельной эксплуатации пластов

Темы лабораторных работ:

- 1. Технология текущего ремонта скважин
- 2. Технологии ремонтных работ на скважинах

5. Организация самостоятельной работы студентов

Самостоятельная работа студентов при изучении дисциплины (модуля) предусмотрена в следующих видах и формах:

- Работа с лекционным материалом, поиск и обзор литературы и электронных источников информации по индивидуально заданной проблеме курса;
- Изучение тем, вынесенных на самостоятельную проработку;
- Поиск, анализ, структурирование и презентация информации;
- Анализ научных публикаций по заранее определенной преподавателем теме;
- Подготовка к оценивающим мероприятиям.

6. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

6.1. Учебно-методическое обеспечение

1. Арбузов, Валерий Николаевич. Технологии добычи нефти и газа в осложнённых условиях: электронный курс [Электронный ресурс] / В. Н. Арбузов; Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ), Институт природных ресурсов (ИПР), Кафедра геологии и разработки нефтяных месторождений (ГРНМ). — Электрон. дан.. — Томск: ТРU Moodle, 2014. — Заглавие с экрана. — Доступ по логину и паролю.

Схема доступа: http://design.lms.tpu.ru/enrol/index.php?id=178 (контент)

2. Арбузов, Валерий Николаевич. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин [Электронный ресурс] учебное пособие: / В. Н. Арбузов; Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ), Институт природных ресурсов (ИПР), Кафедра геологии и разработки нефтяных месторождений (ГРНМ). — Томск: Изд-во ТПУ, 2011- Ч. 1. — 1 компьютерный файл (pdf; 2.9 МВ). — 2011. — Заглавие с титульного экрана.

— Электронная версия печатной публикации. — Доступ из корпоративной сети ТПУ. — Системные требования: Adobe Reader..

Схема доступа: http://www.lib.tpu.ru/fulltext2/m/2012/m244.pdf (контент)

3. Арбузов, Валерий Николаевич. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин [Электронный ресурс] учебное пособие: / В. Н. Арбузов; Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ), Институт природных ресурсов (ИПР), Кафедра геологии и разработки нефтяных месторождений (ГРНМ). — Томск: Изд-во ТПУ, 2011-Ч. 2. — 1 компьютерный файл (pdf; 4.7 МВ). — 2012. — Заглавие с титульного экрана. — Электронная версия печатной публикации. — Доступ из корпоративной сети ТПУ. — Системные требования: Adobe Reader..

Схема доступа: http://www.lib.tpu.ru/fulltext2/m/2013/m078.pdf (контент)

Дополнительная литература:

- 1. Арбузов, Валерий Николаевич. Сборник задач по технологии добычи нефти и газа в осложненных условиях: Учебное пособие. Томск: Национальный исследовательский Томский политехнический университет, 2015. 68 с.. Профессиональное образование. Схема доступа: http://znanium.com/go.php?id=672983 (контент)
- 2. Тетельмин, Владимир Владимирович. Нефтегазовое дело. Полный курс: Учебное пособие. 2. Долгопрудный: Издательский дом "Интеллект", 2014. 800 с.. BO Бакалавриат. ISBN 978-5-91559-063-8.

Схема доступа: http://znanium.com/go.php?id=542471 (контент)

- 3. Кривова Н. Р. Разработка нефтегазоконденсатных месторождений: учебное пособие [Электронный ресурс] / составители Н. Р. Кривова [и др.]. Тюмень: ТюмГНГУ, 2018. 260 с. Схема доступа: https://e.lanbook.com/book/138247
- 4. Ягафаров А.К. Разработка нефтяных и газовых месторождений: учебное пособие [Электронный ресурс] / А.К. Ягафаров, И.И. Клещенко, Г.П. Зозуля Тюмень: ТюмГНГУ, 2010. 369 с. Схема доступа: https://e.lanbook.com/book/28321

6.2. Информационное и программное обеспечение

Internet-ресурсы (в т.ч. в среде LMS MOODLE и др. образовательные и библиотечные ресурсы):

- 1. Информационно-справочных система «Кодекс» http://kodeks.lib.tpu.ru/
- 2. Научно-электронная библиотека eLIBRARY.RU https://elibrary.ru/defaultx.asp
- 3. Электронно-библиотечная система «Консультант студента» http://www.studentlibrary.ru/
 - 4. Электронно-библиотечная система «Лань» https://e.lanbook.com/
 - 5. Электронно-библиотечная система «Юрайт» https://urait.ru/
 - 6. Электронно-библиотечная система «ZNANIUM.COM» https://new.znanium.com/
 - 7. Журнал «Нефтяное хозяйство» www.oil-industry.ru
 - 8. Журнал «Нефтегазовое дело» http://www.ngdelo.ru/
 - 9. Журнал «Бурение и нефть» http://www.burneft.ru
 - 10. Информационно-аналитический портал «Нефть России» www.oilru.com

Лицензионное программное обеспечение (в соответствии с **Перечнем лицензионного программного обеспечения ТПУ**):

- 1. Zoom Zoom; 7-Zip;
- 2. Adobe Acrobat Reader DC;
- 3. Adobe Flash Player;
- 4. AkelPad;
- 5. Cisco Webex Meetings;

- 6. Document Foundation LibreOffice;
- 7. Google Chrome;
- 8. Microsoft Office 2007 Standard Russian Academic;
- 9. Mozilla Firefox ESR:
- 10. Tracker Software PDF-XChange Viewer;
- 11. WinDjView

7. Особые требования к материально-техническому обеспечению дисциплины

В учебном процессе используется следующее лабораторное оборудование для

практических и лабораторных занятий:

No	Наименование специальных помещений	Наименование оборудования
1.	Аудитория для проведения учебных занятий всех типов, курсового проектирования, консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации. 634028, Томская область, г. Томск, Ленина проспект, 2, строен.5 аудитория 314.	Комплект учебной мебели на 51 посадочных мест; Компьютер - 1 шт.; Проектор - 2 шт.
2.	Аудитория для проведения учебных занятий всех типов, курсового проектирования, консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации (компьютерный класс). 634028, Томская область, г. Томск, Ленина проспект, 2, строен.5 аудитория 309.	Комплект учебной мебели на 27 посадочных мест; Тумба стационарная - 1 шт.; Стол письменный - 1 шт.; Компьютер - 13 шт.; Проектор - 1 шт.

Рабочая программа составлена на основе Общей характеристики образовательной программы по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело», специализация «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (приема 2020 г., очно-заочная форма обучения).

 Разработчик:
 Должность
 Подпись
 ФИО

 Старший преподаватель ОНД
 Маф
 Ю.А. Максимова

Программа одобрена на заседании Отделения нефтегазового дела (протокол от «26» июня 2020 г. № 25).

И. о. заведующего кафедрой -руководителя отделения на правах кафедры ОПД, д.г.-м.н., профессор

/И.А. Мельник/

подпись