

21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Группа № 4НР20/1

№ п/п	Ф.И.О. студента	Тема курсового проекта	Ф.И.О. руководителя курсового проекта
1	Андреев Роман Юрьевич	Формирование условий притока жидкости и газов. Оборудование устья, ствола и призабойной зоны скважин. Вторичное вскрытие продуктивного пласта.	Зеленкин И.Ю.
2	Дюкин Родион Ренатович	Обзор осложненных, влияющих эксплуатации скважин установками штанговых глубинных насосов на предприятии (месторождении).....	Юхименко В.Г.
3	Пименов Александр Дмитриевич	Механические методы воздействия на призабойную зону пласта (Гидравлический разрыв пласта, гидродескоструйная перфорация, торпедирование)	Самохвалов А.А.
4	Малых Максим Владимирович	Освоение нефтяных и газовых скважин на месторождении.	Юхименко В.Г.
5	Залогинов Владислав Вадимович	Оборудование, применяемое при одновременно-раздельной эксплуатации нескольких пластов одной скважиной.	Самохвалов А.А.
6	Прыткин Егор Евгеньевич	Методы и способы освоения нефтяных и газовых скважин	Латыпов Р.Г.
7	Сапармухамедов Мурад Джумамурадович	Техника и технология методов борьбы с АСПО на примере ... месторождения.	Епифанов Ю.Г.
8	Стерхов Андриан Алексеевич	Обзор методов увеличения нефтеотдачи (физико -химические, тепловые, газовые, применение пен, микробиологические) на месторождении.....	Юхименко В.Г.
9	Сысоев Никита Сергеевич	Применяемое оборудование при эксплуатации УЭЦН. Методы борьбы с осложнениями при эксплуатации УЭЦН.	Юхименко В.Г.
10	Третьяков Максим Дмитриевич	Анализ причин ухудшения проницаемости ПЗС.	Зеленкин И.Ю.
11	Федотов Михаил Иванович	Анализ работы скважин, оборудованных штанговыми скважинными насосными установками в условиях ... месторождения	Латыпов Р.Г.
12	Янгубаев Денис Владимирович	Использование методов интенсификации притока и приемистости (гидрогазодинамические, физико-химические, термические, комбинированные)	Епифанов Ю.Г.

Группа № 4НР20/2

№ п/п	Ф.И.О. студента	Тема курсового проекта	Ф.И.О. руководителя курсового проекта
1	Вольхин Никита Николаевич	Повышение технологических показателей капитального ремонта скважин при вводе в эксплуатацию и ремонт нагнетательных скважин на предприятии (месторождении)	Зеленкин И.Ю.
2	Гавшин Денис Александрович	Объемные насосы. Классификация. Условия применения.	Юхименко В.Г.
3	Гуляев Сергей Алексеевич	Освоение нефтяных и газовых скважин и их подготовка к эксплуатации.	Колеватов А.Н.
4	Давлятов Марсель Наилевич	Эксплуатация скважин винтовыми насосами. Борьба с осложнениями при эксплуатации винтовых насосов.	Волохин Е.А.
5	Бишаров Николай Александрович	Борьба с вредным влиянием газа при работе УЭЦН	Самохвалов А.А.
6	Касимов Данил Ренатович	Основные методы увеличения нефтеотдачи на месторождении.	Латыпов Р.Г.
7	Зыкин Данил Евгеньевич	Анализ методов повышения нефтеотдачи пластов месторождения бурением боковых стволов	Епифанов Ю.Г.
8	Зылев Владислав Михайлович	Внутрипромысловый сбор нефти. Борьба с осложнениями при сборе нефти.	Колеватов А.Н.
9	Кузан Алексей Вячеславович	Борьба с вредным влиянием песка, солей, отложений парафина, коррозии на работу ШСНУ на примере.... месторождения	Юхименко В.Г.
10	Изместьев Дмитрий Сергеевич	Глубинное оборудование штанговой скважинной насосной установки	Волохин Е.А.
11	Лекомцев Владислав Андреевич	Причины снижения проницаемости ПЗС.	Латыпов Р.Г.
12	Мухаметзянов Максим Николаевич	Увеличение дебита скважин при использовании гидроразрыва пласта	Епифанов Ю.Г.
13	Андреев Иван Николаевич	Тепловые и химические методы воздействия на призабойную зону пласта	Зеленкин И.Ю.
14	Сафиуллин Салават Альбертович	Основные причины снижения проницаемости призабойной зоны в процессе эксплуатации скважин	Колеватов А.Н.
15	Семенов Сергей Русланович	Борьба с осложнениями при эксплуатации скважин насосным оборудованием.	Волохин Е.А.
16	Опарин Антон Иванович	Влияние парафиноотложений на работу штангового насоса и методы борьбы с ними.	Самохвалов А.А.
17	Хабибуллин Марат Альбертович	Увеличение проницаемости призабойной зоны пласта механическими методами воздействия	Латыпов Р.Г.

Группа № 4 ПР 20/3

№ п/п	Ф.И.О. студента	Тема курсового проекта	Ф.И.О. руководителя курсового проекта
1	Аверкиев Иван Сергеевич	Формирование условий притока жидкости и газов. Оборудование устья, ствола и призабойной зоны скважин. Вторичное вскрытие продуктивного пласта.	Зеленкин И.Ю.
2	Антропов Максим Сергеевич	Обзор осложнений, влияющих эксплуатации скважин установками штанговых глубинных насосов на предприятии (месторождении).....	Юхименко В.Г.
3	Велев Лев Иванович	Механические методы воздействия на призабойную зону пласта (Гидравлический разрыв пласта, гидродескоструйная перфорация, торпедирование)	Колеватов А.Н.
4	Возмншев Илья Валерьевич	Освоение нефтяных и газовых скважин на месторождении.	Волохин Е.А.
5	Герасимов Илья Дмитриевич	Оборудование, применяемое при одновременно-раздельной эксплуатации нескольких пластов одной скважиной.	Самохвалов А.А.
6	Вахрушев Владислав Васильевич	Методы и способы освоения нефтяных и газовых скважин	Латыпов Р.Г.
7	Копытин Никита Рустамович	Техника и технология методов борьбы с АСПО на примере ... месторождения.	Епифанов Ю.Г.
8	Корепанов Григорий Андреевич	Обзор методов увеличения нефтеотдачи (физико -химические, тепловые, газовые, применение пен, микробиологические) на месторождении.....	Колеватов А.Н.
9	Минеев Артемий Вадимович	Применяемое оборудование при эксплуатации УЭЦН. Методы борьбы с осложнениями при эксплуатации УЭЦН.	Юхименко В.Г.
10	Шобоков Данил Викторович	Анализ причин ухудшения проницаемости ПЗС.	Латыпов Р.Г.
11	Плачевов Егор Константинович	Анализ работы скважин, оборудованных штанговыми скважинными насосными установками в условиях ... месторождения	Латыпов Р.Г.
12	Сарычев Роман Владимирович	Использование методов интенсификации притока и приемистости (гидрогазодинамические, физико-химические, термические, комбинированные)	Епифанов Ю.Г.
13	Соловьев Сергей Васильевич	Методы борьбы с асфальтосмолопарафиновыми отложениями при эксплуатации скважин установками штанговых глубинных насосов.	Зеленкин И.Ю.
14	Ситников Александр Николаевич	Технология и оборудование для нагнетания воды в продуктивный пласт (БКНС, насосный блок, центробежный насос).	Колеватов А.Н.
15	Пушин Георгий Андреевич	Осложнения при эксплуатации скважин оборудованных УШГН и методы борьбы с ними.	Волохин Е.А.
16	Смирных Захар Викторович	Характеристика эксплуатации скважин оборудованных УЭЦН на Мишкинском месторождении ПАО «Удмуртнефть» им. В.И. Кудинова.	Самохвалов А.А.
17	Телегин Артём Олегович	Характеристика эксплуатации скважин оборудованных ШСНУ на месторождении	Юхименко В.Г.
18	Тронин Владислав Дмитриевич	Обзор методов воздействия на призабойную зону скважины на... месторождении	Юхименко В.Г.
19	Фадеев Максим Олегович	Обзор причин выхода в ремонт скважин оборудованных ШСНУ на месторождении	Зеленкин И.Ю.
20	Федоров Владислав Алексеевич	Борьба с образованием песчаных пробок в нефтяных скважинах в условиях... месторождения	Епифанов Ю.Г.
21	Байкузин Ярослав Романович	Эксплуатация наземного оборудования скважин эксплуатируемых УШГН.	Самохвалов А.А.

Группа № 4 ПР 20/4

№ п/п	Ф.И.О. студента	Тема курсового проекта	Ф.И.О. руководителя курсового проекта
1	Антуганов Павел Павлович	Повышение технологических показателей капитального ремонта скважин при вводе в эксплуатацию и ремонт нагнетательных скважин на предприятии (месторождении)	Зеленкин И.Ю.
2	Васильев Максим Леонидович	Объемные насосы. Классификация. Условия применения.	Юхименко В.Г.
3	Лаврентьев Денис Сергеевич	Освоение нефтяных и газовых скважин и их подготовка к эксплуатации	Колеватов А.Н.
4	Минеев Максим Денисович	Эксплуатация скважин винтовыми насосами. Борьба с осложнениями при эксплуатации винтовых насосов.	Волохин Е.А.
5	Першин Данил Александрович	Борьба с вредным влиянием газа при работе УЭЦН	Самохвалов А.А.
6	Кононов Данил Дмитриевич	Основные методы увеличения нефтеотдачи на месторождении.	Латыпов Р.Г.
7	Михель Илья Сергеевич	Анализ методов повышения нефтеотдачи пластов месторождения бурением боковых стволов	Епифанов Ю.Г.
8	Овчинников Владимир Дмитриевич	Внутрипромысловый сбор нефти. Борьба с осложнениями при сборе нефти.	Колеватов А.Н.
9	Пушкарев Михаил Викторович	Борьба с вредным влиянием песка, солей, отложений парафина, коррозии на работу ШСНУ на примере... месторождения	Юхименко В.Г.
10	Чирков Матвей Анатольевич	Глубинное оборудование штанговой скважинной насосной установки	Волохин Е.А.
11	Колбин Николай Павлович	Причины снижения проницаемости ПЗС.	Латыпов Р.Г.
12	Шарипов Данил Николаевич	Увеличение дебита скважин при использовании гидроразрыва пласта	Епифанов Ю.Г.
13	Шемякин Ярослав Алексеевич	Тепловые и химические методы воздействия на призабойную зону пласта	Зеленкин И.Ю.

		процессе эксплуатации скважин	
15	Ураков Максим Семенович	Характеристика эксплуатации скважин оборудованных ШСНУ на месторождении.	Волохин Е.А.
16	Петров Кирилл Алексеевич	Влияние парафиноотложений на работу штангового насоса и методы борьбы с ними.	Самохвалов А.А.
17	Иванов Евгений Дмитриевич	Повышение качества текущего ремонта скважин, оборудованных ЭЦН	Юхименко В.Г.
18	Николаев Максим Вадимович	Увеличение проницаемости призабойной зоны пласта механическими методами воздействия	Юхименко В.Г.
19	Трофимов Валерий Андреевич	Обзор причин выхода в ремонт скважин оборудованных ШСНУ на месторождении	Волохин Е.А.
20	Возисов Сергей Алексеевич	Эксплуатация нефтяных и газовых скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов.	Самохвалов А.А.
21	Тетерин Иван Игоревич	Применяемое оборудование при эксплуатации нефтяных скважин ШГН.	Юхименко В.Г.

Группа № 4AP20

№ п/п	Ф.И.О. студента	Тема курсового проекта	Ф.И.О. руководителя курсового проекта
1	Байсаров Андрей Дмитриевич	Влияние солейотложений на работу установки УЭЦН и борьба с ними.	Самохвалов А.А.
2	Велиев Станислав Яшарович	Обзор причин выхода в ремонт скважин оборудованных ШСНУ на месторождении	Волохин Е.А.
3	Иванов Никита Вячеславович	Виды режимов разработки нефтяных месторождений.	Латыпов Р.Г.
4	Князев Илья Алексеевич	Методы крепления призабойной зоны скважин	Епифанов Ю.Г.
5	Кожемякин Максим Алексеевич	Повышение качества текущего ремонта скважин, оборудованных ШСНУ	Зеленкин И.Ю.
6	Кузнецов Максим Александрович	Повышение капитального ремонта скважин. Применение жидкости глушения при КРС.	Колеватов А.Н.
7	Кушаков Илья Алексеевич	Анализ методов увеличения нефтеотдачи пласта	Волохин Е.А.
8	Камышев Андрей Максимович	Методы освоения нефтяных скважин	Самохвалов А.А.
9	Лямин Егор Дмитриевич	Анализ осложнений при эксплуатации добывающих скважин оборудованных УЭЦН	Латыпов Р.Г.
10	Русских Кирилл Денисович	Увеличение дебитов скважин методами воздействия на призабойную зону скважин на месторождении	Епифанов Ю.Г.
11	Мещеряков Артем Олегович	Осложняющие факторы на нефтяном месторождении и их влияние на продуктивность скважин.	Епифанов Ю.Г.
12	Лесников Даниил Сергеевич	Анализ методов повышения нефтеотдачи пластов.	Зеленкин И.Ю.
13	Холмогоров Владислав Александрович	Применяемое оборудование при эксплуатации нефтяных скважин ШГН.	Колеватов А.Н.
14	Мисирев Никита Сергеевич	Механические методы воздействия на призабойную зону пласта (Гидравлический разрыв пласта, гидродескоструйная перфорация, торпедирование)	Самохвалов А.А.
15	Митрошин Владислав Дмитриевич	Освоение нефтяных и газовых скважин на месторождении.	Волохин Е.А.
16	Плотников Вадим Алексеевич	Оборудование, применяемое при одновременно-раздельной эксплуатации нескольких пластов одной скважиной.	Латыпов Р.Г.
17	Селиверстов Григорий Александрович	Основные причины снижения проницаемости призабойной зоны в процессе эксплуатации скважин	Епифанов Ю.Г.
18	Андреев Владислав Андреевич	Борьба с осложнениями при эксплуатации скважин насосным оборудованием.	Зеленкин И.Ю.
19	Федоров Лев Владимирович	Влияние парафиноотложений на работу штангового насоса и методы борьбы с ними.	Колеватов А.Н.

Группа № 4P20

№ п/п	Ф.И.О. студента	Тема курсового проекта	Ф.И.О. руководителя курсового проекта
1	Вахрушев Алексей Михайлович	Одновременно-раздельной эксплуатации нескольких пластов одной скважиной.	Зеленкин И.Ю.
2	Григорян Нарек Масисович	Солянокислотные обработки на фонде скважин месторождения нефти	Колеватов А.Н.
3	Гадиров Руслан Ибад оглы	Техника и технология проведения текущего ремонта скважин	Волохин Е.А.
4	Мустьян Степан Петрович	Изучение основных причин образования АСПО осложняющих эксплуатацию скважин и борьба с ними.	Колеватов А.Н.
5	Кадяшев Андрей Сергеевич	Эмульсии. Причины образования. Методы разрушения эмульсий.	Латыпов Р.Г.
6	Литвинов Андрей Сергеевич	Исследование скважин, оборудованных установкой штанговых скважинных насосов (динамометрирование, волнометрирование (эхометрирование)монометрирование, термометрирование, ваттометрирование, токометрирование на Гремчихинском месторождении	Епифанов Ю.Г.
7	Михайлов Михаил Анатольевич	Гидродинамические методы исследования (технология, оборудование) на предприятии	Зеленкин И.Ю.
8	Никифоров Валерий Семенович	Борьба с образованием песчаных пробок в нефтяных скважинах в условиях месторождения	Колеватов А.Н.
9	Поторочин Никита Сергеевич	Особенности эксплуатации скважин оборудованных установками штанговых глубинных насосов и повышение межремонтного периода насосного оборудования.	Самохвалов А.А.

12	Холдаров Рустам Рашидович	Повышение эффективности обработки призабойной зоны скважин поверхностно-активными веществами наместорождении	Зеленкин И.Ю.
13	Степанов Яков Семенович	Повышение капитального ремонта скважин. Применение пакерного оборудования.	Колеватов А.Н.
14	Зайцев Артем Сергеевич	Методы и способы освоения нефтяных и газовых скважин, вызова притока и подготовка её к эксплуатации	Волохин Е.А.
15	Ардашев Иван Владимирович	Сбор и транспорт нефти и газа на нефтипромысле, обезвоживании нефти на УПН	Самохвалов А.А
24	Алашеев Максим Викторович	Оборудование ШСНУ. Устройство. Условия применения.	Латыпов Р.Г.

21.02.02 «Бурение нефтяных и газовых скважин»

Группа № 4ИБ20

№ п/п	Ф.И.О. студента	Тема курсового проекта	Ф.И.О. руководителя курсового и дипломного проекта
1	Балтачев Камил Ришатович	Технологические решения для строительства эксплуатационной наклонно-направленной скважины глубиной 2884 метров на соимлорском нефтегазовом месторождении (ЯНАО)	Волохин В.А.
2	Галанов Матвей Сергеевич	Технологические решения для строительства эксплуатационной наклонно-направленной с горизонтальным участком скважины глубиной 2665 метров на нефтяном месторождении Иркутской области»	Волохин В.А.
3	Прохоров Валерий Сергеевич	Ловильный инструмент	Тенсин И.С.
4	Баймачев Максим Андреевич	Подбор КНБК для бурения. Контроль траектории ствола скважины.	Куртеев А.Г.
5	Сахаров Владислав Федорович	Забойные двигатели. Виды забойных двигателей, критерии их применения.	Бронников А.Ф.
6	Григорьев Рустам Андреевич	Бурение наклонно-направленных скважин на Карсовайском месторождении	Волохин В.А.
7	Трубицын Кирилл Андреевич	КНБК при бурении горизонтальных скважин	Тенсин И.С.
8	Примак Даниил Сергеевич	Бурение горизонтальных скважин.	Бронников А.Ф.
9	Дрягин Максим Андреевич	Современные тампонажные смеси. Оснастка обсадных колонн.	Куртеев А.Г.
10	Кислицын Максим Дмитриевич	Средства контроля параметров бурения.	Бронников А.Ф.
11	Иванов Даниил Эдуардович	Оборудование для очистки бурового раствора.	Куртеев А.Г.
12	Кузнецов Владислав Олегович	Технический проект на сооружение эксплуатационной наклонно-направленной скважины глубиной 3230 метров на северо-Останкинском нефтяном месторождении (томская область)	Волохин В.А.
13	Михайловский Артемий Андреевич	Оборудование для бурения вертикальных скважин	Тенсин И.С.
14	Голубев Роман Сергеевич	Противовыбросовое оборудование при бурении нефтегазовых скважин.	Куртеев А.Г.
15	Ложкин Данила Николаевич	Аварии с бурильными колоннами в процессе бурения	Бронников А.Ф.
16	Матвеев Иван Сергеевич	Технология и техника сооружения разведочно-эксплуатационной скважины на Лянторском нефтегазоконденсатном месторождении (Ханты-Мансийский автономный округ)	Волохин В.А.
17	Мерзляков Даниил Владимирович	Буровые лебедки. Расчет механизма подъема лебедки	Тенсин И.С.
18	Метелев Дмитрий Алексеевич	Долотные программы. Составление и реализация.	Куртеев А.Г.
19	Перескоков Никита Евгеньевич	Контроль за параметрами режима бурения. Выбор оптимального режима бурения для конкретных горно-геологических условий.	Бронников А.Ф.
20	Полтанов Сергей Романович	Технологические решения для строительства поисково-оценочной вертикальной скважины (пласты Девонской системы) на нефтяном месторождении (Самарская область, Красноармейский район»	Волохин В.А.
21	Хузин Артем Владиславович	Оборудование для безамбарного бурения	Тенсин И.С.
22	Семенов Даниил Алексеевич	КНБК для бурения наклонно-направленных скважин	Волохин В.А.
23	Соловьев Илья Владимирович	Бурение наклонно-направленных скважин	Куртеев А.Г.
24	Татаринев Матвей Алексеевич	Осложнения при бурении скважин. Ликвидация поглощений промывочной жидкости.	Бронников А.Ф.
25	Хузин Ислам Ильназович	Магнезиальные цементы. Критерии оценки качества крепи в соленосных отложениях.	Бронников А.Ф.
26	Чураков Сергей Константинович	Кустовое бурение скважин. Особенности технологии и применяемого оборудования.	Волохин В.А.
27	Эсенкулов Антон Анатольевич	Буровые растворы. Виды и особенности применения.	Куртеев А.Г.
28	Вандышев Всеволод Игоревич	Бурение боковых стволов. Особенности технологии и применяемого оборудования.	Тенсин И.С.

Группа № 4Б20

№ п/п	Ф.И.О. студента	Тема курсового проекта	Ф.И.О. руководителя курсового проекта
1	Назаров Даниил Алексеевич	Оборудование для бурения вертикальных скважин	Бронников А.Ф.
2	Вандышев Иван Дмитриевич	Буровые лебедки. Расчет механизма подъема лебедки	Тенсин И.С.
3	Александров Сергей Владимирович	Высота подъема цемента за колонной. Межколонные перетоки.	Куртеев А.Г.
4	Афанасьев Михаил Юрьевич	Технологические решения для строительства поисково-оценочной вертикальной скважины (пласты Devonской системы) на нефтяном месторождении (Самарская область, Красноармейский район)	Волохин В.А.
5	Храмцов Евгений Сергеевич	Способы цементирования скважин	Тенсин И.С.
6	Ложкин Константин Павлович	Методы и оборудование для контроля траектории ствола скважины при бурении.	Куртеев А.Г.
7	Нурисв Рафаэль Вагизович	Аварии с бурильными колоннами в процессе бурения.	Бронников А.Ф.
8	Пентегов Данил Анатольевич	Винтовые забойные двигатели	Тенсин И.С.
9	Варганов Михаил Владимирович	Осложнения и ликвидация аварий в бурении	Волохин В.А.

21.02.03 «Сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ»

Группа № 4ИС20

№ п/п	Ф.И.О. студента	Тема курсового проекта	Ф.И.О. руководителя курсового проекта
1	Попов Вадим Юрьевич	Виды арматуры используемые на магистральных трубопроводах	Куприянов В.В.
2	Баринов Иван Константинович	Компрессорная станция. Виды, назначение, функционал.	Волохин Р.А.
3	Булдаков Илья Михайлович	Компоновка компрессорных цехов. Технологические схемы КС	Волохин Р.А.
4	Башников Антон Дмитриевич	Объекты транспорта и хранения нефти и газа.	Куприянов В.В.
5	Ветров Захар Анатольевич	Насосные агрегаты, применяемые на нефтеперекачивающих магистральных трубопроводах. Принцип работы центробежных насосов. Основные и подгорные центробежные насосы	Волохин Р.А.
6	Дроздов Иван Николаевич	Состав магистрального газопровода	Куприянов В.В.
7	Демидов Александр Николаевич	Основные и вспомогательное оборудование компрессорных станций. КС с поршневыми, центробежными, газотурбинными ГПА	Волохин Р.А.
8	Вахрушев Максим Дмитриевич	Использование сжиженного газа	Куприянов В.В.
9	Шитов Кирилл Сергеевич	Автоматизация резервуаров и резервуарных парков	Волохин Р.А.
10	Бехтерев Антон Анатольевич	ГРС, назначение, виды, функции	Куприянов В.В.
11	Аракеев Дмитрий Аркадьевич	Основные и подпорные насосы на магистральных трубопроводах	Волохин Р.А.
12	Мурсалимов Александр Анатольевич	Эксплуатация нефтеперекачивающих станций. Классификация НПС и характеристика основных объектов. Генеральный план, технологическая схема НПС	Волохин Р.А.
13	Кожевников Артём Васильевич	ГТУ, назначение	Куприянов В.В.
14	Пильщиков Никита Андреевич	Резервуарные парки нефтеперекачивающих станций. Современные тенденции в сооружении и эксплуатации резервуаров. Полистовой метод сборки стенок резервуара	Волохин Р.А.
15	Братухин Ярослав Денисович	Переходы магистрального трубопровода	Куприянов В.В.
16	Поторочин Артемий Валерианович	Эксплуатация Компрессорных станций с разработкой технического обслуживания оборудования: основного, вспомогательного; технологических трубопроводов	Волохин Р.А.
17	Бусыгин Александр Владимирович	ПХГ	Куприянов В.В.
18	Артемьев Владимир Алексеевич	Сооружении магистрального трубопровода	Куприянов В.В.
19	Снегирев Антон Владимирович	Состав сооружений компрессорных станций.	Куприянов В.В.
20	Третьяков Павел Антонович	Учет нефти и нефтепродуктов. Методы измерений. Погрешности измерений. Средства измерений	Волохин Р.А.
21	Хайруллин Равиль Абдузамонович	Системы перекачек, применяемые на магистральных трубопроводах	Куприянов В.В.
22	Шакиров Виктор Александрович	Монтаж насосных и компрессорных агрегатов	Волохин Р.А.
23	Гадирли Хасрат Ибад Оглы	Эксплуатация Компрессорных станций с разработкой технического обслуживания оборудования: основного; вспомогательного; технологических трубопроводов	Куприянов В.В.

Директор

Заместитель директора по учебной работе

О. А. Черепанова

Е.А. Волохин

**УЧРЕЖДЕНИЕ ЧАСТНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕФТЯНОЙ ТЕХНИКУМ**

ПРИКАЗ

от 15.10.2023 г. № 128

г. Ижевск

В связи с реализацией профессиональных образовательных программ по специальностям: «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», «Бурение нефтяных и газовых скважин», «Сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ» в группах 4ИР20/1, 4ИР20/2, 4ИР20/3, 4ИР20/4, 4Р20, 4Б20, 4ИБ20, 4ИС20, 4АР20 и необходимости выполнения и защиты курсового проекта

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить руководителями курсового проектирования по профессиональному модулю «Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений», по междисциплинарному курсу «Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» для групп 4ИР20/1, 4ИР20/2, 4ИР20/3, 4ИР20/4, 4Р20, 4 АР20 Колеватова Алексея Николаевича, Зеленкина Игоря Юрьевича, Волохина Евгения Аркадьевича, Епифанова Юрия Геннадьевича, Самохвалова Александра Автономовича, Латыпова Рината Гаязовича

2. Назначить руководителями курсового проектирования по профессиональному модулю «Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом», по междисциплинарному курсу «Технология бурения нефтяных и газовых скважин» для групп 4Б20, 4ИБ20 Волохина Виктора Аркадьевича, Куртеева Алексея Геннадьевича, Бронникова Анатолия Федоровича, Тензина Илью Сергеевича

3. Назначить руководителями курсового проектирования по профессиональному модулю «Сооружение и эксплуатация объектов транспорта, хранения, распределения газа, нефти, нефтепродуктов», по междисциплинарному курсу «Эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ» для группы 4ИС20 Волохина Романа Александровича и Куприянова Валерия Васильевича.

4. Назначить Волохина Евгения Аркадьевича ответственным по нормоконтролю графической части курсового проекта.

5. Руководителям курсового проекта не допускать до защиты студентов, не прошедших нормоконтроль графической части.

6. Провести защиту курсового проекта с 01.04.2024 г. по 20.04.2024 г.

7. Закрепить за студентами темы курсовых проектов: