



**ЧАСТНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ИННОВАЦИОННОГО ОБУЧЕНИЯ «НЕФТЕГАЗ»
(ЧПОУ «ЦИО «НЕФТЕГАЗ»)**

Частное профессиональное образовательное учреждение
«Центр инновационного обучения «Нефтегаз»



УТВЕРЖДАЮ
Директор ЧПОУ «ЦИО «НЕФТЕГАЗ»
Т.В. Прошкина
«__» _____ 2023 г.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
профессиональной переподготовки
«Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»**

Вид образования:	дополнительное профессиональное образование
Тип дополнительной профессиональной программы:	программа профессиональной переподготовки
Объем освоения дополнительной профессиональной программы:	272 часа

1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1.1. ЦЕЛЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Цель программы: получение дополнительных знаний, умений и навыков, необходимых для выполнения нового вида профессиональной деятельности в сфере разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.

1.2. ПЛАНИРУЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОБУЧЕНИЯ

Результатом освоения программы является овладение обучающимися видом профессиональной деятельности:

- проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, в том числе профессиональными (ПК) и общими (ОК) компетенциями:

Код	Наименование результата обучения
ПК 1.	Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.
ПК 2.	Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.
ПК 3.	Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.
ПК 4.	Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.
ПК 5.	Принимать меры по охране окружающей среды и недр.
ОК 1.	Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.
ОК 2.	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.
ОК 3.	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития
ОК4.	Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством потребителями.
ОК 5.	Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.

1.3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ (ОРГАНИЗАЦИОННО - ПЕДАГОГИЧЕСКИЕ)

1.3.1. Требования к уровню подготовки поступающего на обучение, необходимые для освоения программы:

Программа рассчитана на слушателей, имеющих среднее профессиональное или высшее образование или лица получающие среднее профессиональное или высшее образование.

1.3.2. Трудоемкость обучения:

Нормативная трудоемкость обучения по данной программе – 272 академических часа, включая все виды аудиторной и внеаудиторной (самостоятельной) учебной работы слушателя, а также практическое обучение, консультацию и экзамен.

1.3.3. Форма обучения:

Форма обучения – очная, очно -заочная, заочная. Основной формой теоретической подготовки является лекция.

1.3.4. Режим занятий:

При любой форме обучения, учебная нагрузка устанавливается не более 8 часов теоретического обучения в день, включая все виды аудиторной и внеаудиторной (самостоятельной) учебной работы слушателя.

1.3.5. Учебно-методическое обеспечение программы:

Слушателям предоставлена возможность пользоваться фондами общей библиотеки ЧПОУ «ЦИО «НЕФТЕГАЗ», включающей абонементы учебной и методической литературы, доступ в Интернет.

Каждый слушатель в течение всего периода обучения обеспечен индивидуальным неограниченным доступом к электронно-библиотечным системам и электронным библиотекам, содержащим издания по основным изучаемым дисциплинам, а также к справочно-поисковой системе Консультант Плюс.

1.3.7. Требования к квалификации педагогических кадров, обеспечивающих реализацию образовательного процесса:

Высшее профессиональное образование или среднее профессиональное образование по направлению подготовки «Образование и педагогика» или в области, соответствующей преподаваемому предмету, без предъявления требований к стажу работы либо высшее профессиональное образование или среднее профессиональное образование и дополнительное профессиональное образование по направлению деятельности в образовательном учреждении без предъявления требований к стажу работы.

1.4. ОЦЕНКА КАЧЕСТВА ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ (ФОРМЫ АТТЕСТАЦИИ, ОЦЕНОЧНЫЕ И МЕТОДИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ)

Оценка качества освоения программы включает текущую, промежуточную и итоговую аттестацию слушателей. Итоговая аттестация может проводиться в форме квалификационного экзамена, экзамена (устного и письменного, тестирования), зачета.

Лица, освоившие программу и прошедшие итоговую аттестацию, получают документ установленного образца.

Для самостоятельных занятий в рамках курса слушателям выдается комплект нормативных документов на электронном носителе.



ЧАСТНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ИННОВАЦИОННОГО ОБУЧЕНИЯ «НЕФТЕГАЗ»
(ЧПОУ «ЦИО «НЕФТЕГАЗ»)

Частное профессиональное образовательное учреждение
«Центр инновационного обучения «Нефтегаз»



УТВЕРЖДАЮ
Директор ЧПОУ «ЦИО «НЕФТЕГАЗ»
Т.В. Прошкина
«_____» _____ 2023г.

УЧЕБНЫЙ ПЛАН ОЧНО-ЗАОЧНОГО ОБУЧЕНИЯ
дополнительной профессиональной программы
профессиональной переподготовки
«Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

№ п/п	Наименование раздела	Количество часов
1.	Теоретическое обучение	170
2.	Производственное обучение	102
Итого:		272

УЧЕБНО-ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН
теоретического обучения
дополнительной профессиональной программы
профессиональной переподготовки
«Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

№ п/п	Наименование блоков и модулей	Всего часов	Из них		Промежуточная аттестация
			Аудиторные занятия	Самостоятельная работа	
1	Введение.	2	2	-	
2.	Геология нефти и газа	24	18	6	дифференцированный зачет
3.	Разработка нефтяных и газовых месторождений	24	18	6	дифференцированный зачет
4.	Строительство нефтяных и газовых скважин	24	18	6	дифференцированный зачет
5.	Освоение и эксплуатация нефтяных и газовых скважин	24	18	6	дифференцированный зачет
6.	Сбор и подготовка скважинной продукции	24	18	6	дифференцированный зачет
7.	Скважинная добыча нефти	20	16	4	дифференцированный зачет
8.	Охрана труда и промышленная безопасность при разработке нефтяных и газовых месторождений	14	12	2	дифференцированный зачет
9.	Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов при эксплуатации нефтяных и газовых скважин	8	6	2	дифференцированный зачет
10.	Консультация.	2	2	-	-
	Итоговая аттестация	4	4	-	Квалификационный экзамен
	ИТОГО:	170	132	38	

**УЧЕБНО-ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН
производственного обучения**

№ п/п	Наименование блоков, модулей, тем	Кол-во часов
1.	Ознакомление с производственной структурой нефтегазодобывающего предприятия. Ознакомление с системой сбора нефти и газа по месту прохождения практики(бригада добычи нефти и газа).Ознакомление с оборудованием по замеру продукции добывающих скважин (нефти или газа).	15
2.	Изучение фонда скважин бригады добычи нефти и газа. Изучение обвязки устья фонтанных и механизированных скважин.	10
3.	Ознакомление с системой, оборудованием и технологией поддержания пластового давления на промысле. Ознакомление с технологиями интенсификации добычи нефти и газа, увеличения коэффициента нефтегазоотдачи.	15
4.	Ознакомление с производственной структурой геофизического предприятия. Ознакомление с оборудованием и технологией проведения геофизических исследований, оборудованием и технологией обработки и дешифровки результатов исследований.	15
5.	Ознакомление с производственной структурой предприятия по бурению нефтяных и газовых скважин. Ознакомление с технологической схемой оборудования и технологией бурения скважин..Изучение конструкции скважин и обвязки устья фонтанных и механизированных скважин. Изучение и сбор данных о основных методах борьбы с осложнениями при бурении и креплении скважин.	15
6.	Ознакомление с производственной структурой нефтегазодобывающего предприятия. Изучение фонда скважин бригады добычи нефти и газа. Изучение обвязки устья фонтанных и механизированных (УЭЦН, УСШГН, УЭДН, газлифтных) скважин. Ознакомление на действующих скважинах с наземным оборудованием УЭЦН ,УСШГН, системой управления и защиты.	15
7.	Сбор данных по основным осложняющим факторам при эксплуатации фонтанных и механизированных скважин. Изучение и сбор данных о основных методах борьбы с осложнениями, применяемых и в бригаде. Ознакомление с технологией, удаления и предупреждения отложений парафина в НКТ и в внутри промысловых нефтепроводах. Ознакомление с технологией борьбы с гидратами на газодобывающих промыслах на устье газовой скважины и в внутри промысловых газопроводах.	17
ИТОГО		102

2. СОДЕРЖАНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ

Теоретическое обучение

Тема № 2.1. Введение.

История развития науки о разработке нефтяных и газовых месторождений как теоретической основы проектирования разработки залежей нефти и газа. Ознакомление с программой обучения, режимом и продолжительностью занятий.

Тема № 2.2. Геология нефти и газа.

Природные резервуары. Породы-коллекторы нефти и газа, их свойства. Покрышки нефти и газа. Ловушки нефти и газа. Основные понятия о миграции. Формирование и разрушение скоплений нефти и газа. Понятие о залежах и месторождениях нефти и газа. Типы залежей. Термобарические условия существования залежей. Основные закономерности распространения нефти и газа. Происхождение нефти и газа. Состав и свойства нефти, газа и конденсата. Методы поисков скоплений углеводородов. Режимы нефтяных и газовых пластов. Методы подсчета запасов нефти и газа: новая классификация запасов, обоснование подсчетных параметров, методы подсчета, коэффициент нефтеизвлечения (КИН). Геологические основы разработки месторождений. Подготовка месторождения: разведка, доразведка, оконтуривание. Системы разработки месторождений и их классификация.

Тема №2.3. Разработка нефтяных и газовых месторождений.

Современные проблемы разработки нефтяных и газовых месторождений страны. Структура запасов нефти и газа: трудноизвлекаемые запасы, показатели геологической неоднородности пластов. Методики анализа текущего состояния разработки нефтяных и газовых месторождений на различных стадиях. Краткое описание геологической и фильтрационной модели нефтяных и газовых месторождений. Анализ теории и практики проектирования разработки нефтяных и газовых месторождений. Методы интенсификации добычи нефти газа и повышения нефтеотдачи пластов. Планируемые уровни добычи нефти и газа. Программа исследовательских работ, контроль и регулирование разработки нефтяных и газовых месторождений.

Тема №2.4. Строительство нефтяных и газовых скважин.

Скважины, этапы их строительства. Типы и конструкции нефтяных и газовых скважин. Конструкции забоев скважин. Вскрытие продуктивных пластов при бурении скважин. Перфорационные работы. Подготовительные работы к строительству скважины. Вышкомонтажные работы (монтаж вышки, привышечных сооружений и бурового оборудования). Подготовительные работы к бурению. Бурение и крепление скважины. Испытание на продуктивность. Демонтаж оборудования.

Тема №2.5. Освоение и эксплуатация нефтяных и газовых скважин.

Освоение нефтяных и газовых скважин. Вызов притока. Факторы, определяющие приток жидкости и газа к забою скважины. Исследование скважин. Способы эксплуатации нефтяных и газовых скважин. Фонтанная и газлифтная эксплуатация скважин. Эксплуатация скважин с помощью скважинных насосов. Технологические режимы работы скважин.

Тема №2.6. Сбор и подготовка скважинной продукции.

Понятие системы сбора. Назначение и классификация систем сбора. Индивидуальная система сбора. Характеристика современных отечественных систем сбора, применяемых в различных нефтедобывающих районах. Зарубежные системы сбора, перспективные системы сбора продукции скважин. Измерение количества и контроль качества продукции скважин. Характеристика современных групповых автоматизированных замерных установок. Транспортировка нефти. Классификация трубопроводов, применяемых на промыслах.

Расчеты простых и сложных трубопроводов, транспортирующих однофазную среду. Расчет трубопроводов, транспортирующих газожидкостные смеси. Расчет трубопроводов, транспортирующих неньютоновские жидкости. Осложнения при работе промысловых

трубопроводов, профилактика и борьба с осложнениями (отложениями парафина, солей, кристаллогидратов и др.). Особенности работы нефтепромысловых трубопроводов в зоне многолетнемерзлых пород. Коррозия внутрипромысловых трубопроводов (внутренняя, внешняя), характеристика методов защиты трубопроводов от коррозии.

Тема №2.7. Скважинная добыча нефти.

Первичное и вторичное вскрытие. Требования к конструкции скважин. Приток жидкости к забою скважин. Освоение скважин. Процессы ППД методом заводнения. Применяемые схемы заводнения. Источники нагнетаемой воды. Система ППД и ее подсистемы. Основы эксплуатации систем ППД. Основные требования к нагнетаемым скважинам. ППД закачкой газа. Тепловое воздействие на пласт. Физико-химические методы воздействия. Методы воздействия на призабойную зону скважин (ПЗС). Физика процесса движения газожидкостных смесей (ГЖС). Характеристические кривые. Структура ГЖС в лифте. Относительная скорость ГЖС. Принципы расчета кривой распределения давления. Принципы управления физическими процессами. Назначение и разновидности исследования. Методы снятия индикаторной кривой (ИК). Методы снятия кривой восстановления давления (КВД). Геофизический анализ ГИС. Скважинный комплекс. Сейсмическая съемка. Обработка и интерпретация сейсмических данных.

Тема №2.8. Охрана труда и промышленная безопасность при разработке нефтяных и газовых месторождений.

Общие вопросы охраны труда. Производственный травматизм и профессиональные заболевания. Технические средства безопасности и производственной санитарии. Основные свойства природных газов и меры безопасности при обращении с ними. Охрана труда при строительно-монтажных работах. Охрана труда при ведении геологоразведочных работ. Средства индивидуальной защиты, их классификация. Промышленная вентиляция в нефтяной и газовой промышленности. Опасные и вредные вещества в нефтяной и газовой промышленности, их классификация. Предельно-допустимые концентрации вредных веществ. Производственное освещение объектов добычи и подготовки нефти и газа. Санитарно-бытовые помещения и требования к ним. Медицинское обслуживание работающих. Требования техники безопасности при обслуживании электроустановок на объектах добычи и подготовки нефти и газа. Требования к персоналу по обслуживанию электроустановок. Приемы освобождения пострадавшего от действия электрического тока, оказание помощи. Безопасность труда при эксплуатации трубопроводов и оборудования для сбора, сепарации и транспорта нефти и газа. Нефтепроводы, газопроводы, замерные установки, газосепараторы, трапы и другие установки, работающие под давлением, и требования к ним. Требования к оборудованию цехов подготовки и перекачки нефти, цехов осушки газа, цехов регенерации диэтиленгликоля. Технологические режимы работы цехов, применяемые химреагенты и меры безопасности в процессе подготовки нефти и газа. Понятие об опасном производственном объекте (ОПО). Требования ПБ к ним. Типы ОПО, подлежащих регистрации в государственном реестре. Система управления ПБ в организации. Порядок аттестации руководителей и специалистов по вопросам ПБ. Полномочия и права Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору в области ПБ. Порядок лицензирования отдельных видов деятельности. Производственный контроль за соблюдением ПБ. Понятие, цель, основные задачи. Требования к назначению ответственного работника за ПБ. Его обязанности. Страхование в области ПБ. Цель. Страхователи. Страховщики. Страховая сумма. Резервный фонд. Порядок расследования инцидентов на ОПО. Оформление материалов расследования причин аварии. Экспертиза ПБ. Цель. Основные этапы проведения. Ответственность за нарушение законодательства в области ПБ. Общие требования к назначению персонала на ОПО. Периодичность аттестации руководителей и специалистов в области ПБ.

Тема №2.9. Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов при эксплуатации нефтяных и газовых скважин.

Нефть, газ, природа и человек. Нефть и газ как природные ресурсы. Взаимодействие нефти и газа с окружающей средой. Хозяйственная деятельность человека и ее воздействие на природу. Понятие «охрана природы» и его составляющие. Локальные, региональные и глобальные проблемы экологии. Роль человеческого фактора в решении проблем экологии. Научно-технический прогресс и природа в современную эпоху. Определение экологического кризиса.

Основные причины экологического кризиса. Прогнозирование. Определение экологической катастрофы. Причины и виды катастроф. Источники загрязнения и загрязняющие вещества. Токсичность природных углеводородов и их спутников, химических реагентов, применяемых в отрасли. Источники и состав загрязнителей воды в отрасли, их происхождение. Пути загрязнения поверхностных вод в процессе добычи нефти и газа. Сточные промышленные воды, их классификация и характеристика.

Итоговая аттестация

Практическое обучение

1. Ознакомление с производственной структурой нефтегазодобывающего предприятия. Ознакомление с системой сбора нефти и газа по месту прохождения практики (бригада добычи нефти и газа). Ознакомление с оборудованием по замеру продукции добывающих скважин (нефти или газа).

2. Изучение фонда скважин бригады добычи нефти и газа. Изучение обвязки устья фонтанных и механизированных скважин.

3. Ознакомление с системой, оборудованием и технологией поддержания пластового давления на промысле. Ознакомление с технологиями интенсификации добычи нефти и газа, увеличения коэффициента нефтегазоотдачи.

4. Ознакомление с производственной структурой геофизического предприятия. Ознакомление с оборудованием и технологией проведения геофизических исследований, оборудованием и технологией обработки и дешифровки результатов исследований.

5. Ознакомление с производственной структурой предприятия по бурению нефтяных и газовых скважин. Ознакомление с технологической схемой оборудования и технологией бурения скважин. Изучение конструкции скважин и обвязки устья фонтанных и механизированных скважин. Изучение и сбор данных о основных методах борьбы с осложнениями при бурении и креплении скважин.

6. Ознакомление с производственной структурой нефтегазодобывающего предприятия. Изучение фонда скважин бригады добычи нефти и газа. Изучение обвязки устья фонтанных и механизированных (УЭЦН, УСШГН, УЭДН, газлифтных) скважин. Ознакомление на действующих скважинах с наземным оборудованием УЭЦН, УСШГН, системой управления и защиты.

7. Сбор данных по основным осложняющим факторам при эксплуатации фонтанных и механизированных скважин. Изучение и сбор данных о основных методах борьбы с осложнениями, применяемых и в бригаде. Ознакомление с технологией, удаления и предупреждения отложений парафина в НКТ и в внутри промысловых нефтепроводах. Ознакомление с технологией борьбы с гидратами на газодобывающих промыслах на устье газовой скважины и в внутри промысловых газопроводах.



**ЧАСТНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ИННОВАЦИОННОГО ОБУЧЕНИЯ «НЕФТЕГАЗ»
(ЧПОУ «ЦИО «НЕФТЕГАЗ»)**



УТВЕРЖДАЮ

Директор ЧПОУ «ЦИО «НЕФТЕГАЗ»

Т.В. Прошкина

2023 г.

**КАЛЕНДАРНЫЙ УЧЕБНЫЙ ГРАФИК
дополнительной профессиональной программы
профессиональной переподготовки**

«Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Учебные занятия в рамках профессионального обучения проводятся в течение всего календарного года по мере набора групп.

Структура календарного учебного графика указывает последовательность реализации программы профессионального обучения по неделям/ неделям и дням, включая теоретическое обучение, самостоятельную работу слушателей и итоговую аттестацию. Очная форма обучения (максимальная учебная нагрузка 8 часов в день). 6 дневная учебная неделя

недели	1 неделя						2 неделя						
дни	1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
количество часов	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	
недели	3 неделя						4 неделя						
дни	1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
количество часов	8	8	8	8	8	8	8	8	4/4	8	8	8	
	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО/ПО	ПО	ПО	ПО	
недели	5 неделя						6 неделя						
дни	1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
количество часов	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2/2/4	-	-
	ПО	ПО	ПО	ПО	ПО	ПО	ПО	ПО	ПО	ПО	ПО/К/Э		
недели	7 неделя						8 неделя						
дни	1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
количество часов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ТО – теоретическое обучение, ПО – практическое обучение, К – консультация, Э - экзамен

3. ТРЕБОВАНИЯ К МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИМ УСЛОВИЯМ

Материально-техническая база ЧПОУ «ЦИО «НЕФТЕГАЗ» соответствует действующим противопожарным, санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам и обеспечивает проведение всех видов дисциплинарной подготовки, практической работы слушателей, предусмотренных учебным планом.

№ п/п	Наименование оборудованных учебных кабинетов, объектов для проведения практических занятий с перечнем основного оборудования	Адрес (местоположение) учебных кабинетов, объектов для проведения практических занятий	Форма владения, пользования (собственность, оперативное управление, аренда и т.п.)	Документ - основание возникновения права (указываются реквизиты и сроки действия)	Площадь помещения	Количество посадочных мест
1.	<p>Класс № 1</p> <p>Компьютеры – 1 шт.</p> <p>Экран для проектора 1 шт.</p> <p>Мультимедиапроектор – 1 шт.</p> <p>Флипчарт-1 шт.</p>	628310, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, г. Нижневартовск, ул. Северная, дом 19а, помещение 1005	Аренда	Договор аренды	Площадь: 15,8 кв.м.	Число посадочных мест: 15 (в том числе 1 компьютерное место)
Наглядные образцы: плакаты						
№ п/п	Наименование оборудованных учебных кабинетов, объектов для проведения практических занятий с перечнем основного оборудования	Адрес (местоположение) учебных кабинетов, объектов для проведения практических занятий	Форма владения, пользования (собственность, оперативное управление, аренда и т.п.)	Документ - основание возникновения права (указываются реквизиты и сроки действия)	Площадь помещения	Количество посадочных мест
1.	<p>Класс № 2</p> <p>Компьютеры – 8 шт.</p> <p>Телевизор - 1 шт.</p> <p>Флипчарт-1 шт.</p>	628310, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, г. Нижневартовск, ул. Северная, дом 19а, помещение 1005	Аренда	Договор аренды	Площадь: 23,4 кв.м.	Число посадочных мест: 25 (в том числе 8 компьютерных мест)
Наглядные образцы: плакаты						

4. СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

а) базовая литература:

1. Кременецкий М. И., Ипатов А. И., Гуляев Д. Н. Информационное обеспечение и технологии гидродинамического моделирования нефтяных и газовых залежей; Институт компьютерных исследований - Москва, 2012. - 896 с.
2. Лысенко, В.Д. Разработка нефтяных месторождений. Проектирование и анализ; М.: Недра - Москва, 2013. - 638 с.
3. Лысенко, В.Д.; Грайфер, В.И. Разработка малопродуктивных нефтяных месторождений. Development of low-productive oil deposits. На русском и английском языках; М.: Недра - Москва, 2011. - 565 с.
4. Покрепин Б. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений; Учебно-методический кабинет по горному, нефтяному и энергетическому образованию, ФГОУ - Москва, 2010. - 232 с.
5. Покрепин Б. В. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин; ИнФолио - Москва, 2011. - 496 с.
6. Тагиров К. М. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин; Академия - Москва, 2012. - 336 с.
7. Храмов, Р.А.; Персиянцев, М.Н. Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений "Оренбургнефть"; М.: Недра - Москва, 2010. - 527 с.
8. Желтов, Ю.П. Разработка нефтяных месторождений; М.: Недра - Москва, 2010. - 365 с.
9. Желтов, Ю.П. Разработка нефтяных месторождений: Учеб. для вузов; М.: Недра - Москва, 2011. - 365 с.
10. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений Автор: Муравьев А.И 2008 г.
11. Основы нефтегазового дела. Автор: А.А. Коршак, А.М. Шаммазов. Год выпуска: 2007
12. Арустамов Э.В., Левакова И.В. Экологические основы природопользования: 5-е издание переработанное и дополненное, М.: Издательский Дом «Дашков и К», 2010г.
13. Вильчинская О.В., Воробьев А.Е., Дьяченко В.В., Корчагина А.В. Основы природопользования: экологические, экономические и правовые аспекты. 2-е изд. М.: Феникс, 2010г.
14. Козачек А.В. Экологические основы природопользования.- М.: Феникс, 2009г.
15. Константинов В.М. Экологические основы природопользования. – М.; Академия, НМЦ СПО, 2010г.
16. Трушина Т.П. Экологические основы природопользования, учебник для колледжей и средне - специальных учебных заведений, 5-е издание переработанное, Ростов на Дону: «Феникс», 2009г.
17. Федеральный Закон № 116 «О промышленной безопасности» (ПБ). Требования ПБ.
18. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин / Под ред. А.И. Акульшина. - М.: Недра, 2005.

б) дополнительная литература:

1. Исакович Р.Я., Попадько В.Е. Контроль и автоматизация добычи нефти и газа. - М.: «Недра», 1985 – 351 с.
2. Андреев Е.Б., Попадько В.Е. Технические средства систем управления технологическими процессами в нефтяной и газовой промышленности. - М.: ФГУП «Нефть и газ» РГУ нефти и газа им. Губкина, 2005 – 270 с..
3. Лутошкин Г.С. Сбор и подготовка нефти, газа и воды. - М.: Недра, 2005.

в) электронные ресурсы:

1. <http://www.nqlib.ru>- портал научно-технической информации(нефть и газ), oil-undustry.ru журнал «Нефтяное хозяйство», onuts.ru образовательный центр Технологии ПРС.