

Минобрнауки России

Бузулукский гуманитарно-технологический институт
(филиал) федерального государственного бюджетного
образовательного учреждения высшего образования

«Оренбургский государственный университет имени В.А. Бондаренко»

Кафедра промышленного и гражданского строительства

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРАКТИКИ

«Б2.П.В.П.2 Преддипломная практика»

Вид _____ *производственная практика*
учебная, производственная

Тип _____ *преддипломная практика*

Форма _____ *дискретная по видам практик*
непрерывная, дискретная

Уровень высшего образования

БАКАЛАВРИАТ

Направление подготовки

21.03.01 Нефтегазовое дело
(код и наименование направления подготовки)

Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти
(наименование направленности (профиля) образовательной программы)

Квалификация

Бакалавр

Форма обучения

Очно-заочная

Год набора 2026

Рабочая программа практики «Б2.П.В.П.2 Преддипломная практика» рассмотрена и утверждена на заседании кафедры

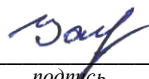
промышленного и гражданского строительства

наименование кафедры

протокол № 8 от «20» марта 2026 г.

Декан строительного-технологического факультета

наименование факультета



подпись

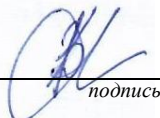
И.В. Завьялова

расшифровка подписи

Исполнители:

доцент

должность



подпись

Дубинецкий В.В.

расшифровка подписи

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по НМР



личная подпись


М.А. Зорина

расшифровка подписи

Председатель методической комиссии по направлению подготовки

21.03.01 Нефтегазовое дело

код наименование



личная подпись

Е.В. Фролова

расшифровка подписи

Уполномоченный по качеству кафедры



личная подпись

Е.В. Фролова

расшифровка подписи

© Дубинецкий В.В., 2026

© Бузулукский

гуманитарно-технологический
институт (филиал) ОГУ, 2026

1 Цели и задачи освоения практики

Цель (цели) практики:

Цель преддипломной практики - закрепление у обучающихся всех видов профессиональной деятельности, формирование общепрофессиональных и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по направлению подготовки для выполнения выпускной квалификационной работы на соискание степени бакалавра.

Задачи:

- овладение профессиональными навыками по профилю будущей профессиональной деятельности;
- ознакомление с охраной труда, техникой безопасности и пожарной безопасностью на участке;
- изучение требований к оборудованию рабочего места и состоянию рабочего инструмента;
- изучить оборудование, аппаратуру, вычислительную технику, контрольно-измерительные приборы и системы автоматики производственных процессов;
- ознакомление с проектной и производственной документацией на сооружение и ремонт объектов трубопроводного транспорта;
- изучение основных технологий выполнения работ при сооружении и ремонте трубопроводов;
- изучение основных схем управления и организации выполнения работ при сооружении и ремонте трубопроводов;
- производить расчет толщины стенки трубопроводов с обязательной проверкой их на прочность, деформацию и устойчивость;
- производить расчет и анализировать напряженное состояние трубопровода под воздействием внутреннего давления;
- сбор промысловых данных для написания отчета по практике; в отчете должны быть освещены вопросы, связанные с перечисленными выше задачами;
- сбор, обработка, систематизация и анализ информации в целях выполнения выпускных квалификационных работ.

Во время прохождения практики студенты ведут «Дневник прохождения практики», где отражают основные вопросы, предусмотренные программой практики.

По окончании практики студент сдает руководителю практики заполненный «дневник».

2 Место практики в структуре образовательной программы

Практика реализуется в форме практической подготовки.

Практика относится к обязательным дисциплинам (модулям) вариативной части блока П «Практика»

Пререквизиты практики: *Б1.Д.Б.4 Безопасность жизнедеятельности, Б1.Д.Б.5 Физическая культура и спорт, Б1.Д.В.4 Метрология и стандартизация, Б1.Д.В.9 Скважинная добыча нефти, Б2.П.В.П.1 Технологическая практика*

Постреквизиты практики: *Отсутствуют*

3 Планируемые результаты обучения при прохождении практики

Процесс изучения практики направлен на формирование следующих результатов обучения

Код и наименование формируемых компетенций	Код и наименование индикатора достижения компетенции	Планируемые результаты обучения при прохождении практики
--	--	--

Код и наименование формируемых компетенций	Код и наименование индикатора достижения компетенции	Планируемые результаты обучения при прохождении практики
<p>ПК*-9 Готов участвовать в работе научных конференций и семинаров в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности</p>	<p>ПК*-9-В-1 Знает основные направления научных исследований в нефтегазовой отрасли ПК*-9-В-2 Обосновывает актуальности и цели собственных исследований с последующим их представлением на конференциях и семинарах; составляет научно-обоснованные доклады по проблемам в нефтегазовой отрасли ПК*-9-В-3 Владеет методами представления результатов собственных исследований в виде компьютерной презентации</p>	<p><u>Знать:</u> знать основные направления научных исследований в нефтегазовой отрасли <u>Уметь:</u> дать обоснование актуальности и цели собственных исследований с последующим их представлением на конференциях и семинарах <u>Владеть:</u> методами представления результатов собственных исследований в виде компьютерной презентации</p>
<p>ПК*-10 Способен выполнять работы по проектированию технологических процессов нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности</p>	<p>ПК*-10-В-1 Знает технику и технологию проведения проектирования технологических процессов, технологические комплексы, используемые на производстве, в частности системы диспетчерского управления, геолого-технического контроля и т.д., стандартные компьютерные программы для расчета технических средств и технологических решений ПК*-10-В-2 Анализирует и обобщает опыт разработки технических и технологических проектов, использовать стандартные программные средства при проектировании производственных и технологических процессов в нефтегазовой отрасли ПК*-10-В-3 Владеет навыками проектирования отдельных разделов технических и технологических проектов</p>	<p><u>Знать:</u> знать методы анализа информации по технологическим процессам и работе технических устройств в нефтегазовой отрасли <u>Уметь:</u> уметь планировать и проводить необходимые эксперименты, обрабатывать, в том числе с использованием прикладных программных продуктов, интерпретировать результаты и делать соответствующие выводы <u>Владеть:</u> владеть способностью использовать физико-математический аппарат для решения расчетно-аналитических задач, возникающих в ходе профессиональной деятельности</p>

4 Трудоемкость и содержание практики

4.1 Трудоемкость практики

Общая трудоемкость практики составляет 3 зачетные единицы (108 академических часов).

Практика проводится в 9 семестре.

Вид итогового контроля – дифференцированный зачет.

4.2 Содержание практики

Виды работ, связанные с будущей профессиональной деятельностью и направленные на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций:

- участвовать в работе по эксплуатации объекта;
- участвовать в работе по контролю безопасности работ при проведении технологических процессов нефтегазового производства;
- участвовать в организации работ по оперативному сопровождению технологических процессов;
- занимается оформлением технологической, технической, промышленной документации по обслуживанию и эксплуатации объектов нефтегазовой отрасли;
- принимать участие по организации работ по оперативному сопровождению технологических процессов.

Этапы прохождения практики

1 этап. Учебно-теоретический

На основании конкретного задания на преддипломную практику, с учетом предварительно выбранной темы для выпускной квалификационной работы, обучающийся занимается обработкой и систематизацией фактического технического и литературного материала, полученного во время практики, изучает и систематизирует нормативные и проектные документы, проводит анализ промышленных данных; разрабатывает рекомендации по совершенствованию технологических процессов или технических средств.

2 этап. Подготовительный этап, (инструктаж по технике безопасности).

Изучение технологических процессов трубопроводного транспорта нефти и газа, подземного хранения газа.

Изучение технологического оборудования, используемого при трубопроводном транспорте нефтегазовой продукции и подземном хранении газа.

Изучение технологических процессов трубопроводного транспорта нефти и газа, подземного хранения газа. Изучение технологического оборудования, используемого при трубопроводном транспорте нефтегазовой продукции и подземном хранении газа.

Обработка и анализ полученной информации, подготовка отчета по практике.

3 этап. Производственный этап (выполнение производственного задания).

В процессе проведения производственной практики применяются стандартные образовательные, научно-исследовательские и научно-производственные технологии в форме непосредственного участия обучающегося в работе нефтегазового предприятия, научно-исследовательской или проектной организации, занимающихся трубопроводным транспортом, подземным хранением газа, хранением и сбытом нефти, нефтепродуктов и сжиженных газов.

4 этап. Составление отчета.

Ведение дневника практики. Самостоятельное изучение вопросов программы практики.

Систематизация материалов, полученных на практике, и написание отчета по практике.

На этапе разработки отчетов студенты составляют отчет, предоставляют его руководителю практики и проходят аттестацию.

5 Формы отчетной документации по итогам практики

Подготовка отчета о преддипломной практике. Отчет о преддипломной практике содержит титульный лист, индивидуальное задание, содержание, введение, график прохождения практики, текстовую часть, список литературы, приложения, дневник, характеристику от работодателя с приобретенными навыками в соответствии с компетенциями.

Отчет выполняется в текстовом редакторе MSWord 2003 и выше. Шрифт Times New Roman (Сур), 14 кегль, межстрочный интервал одинарный, абзацный отступ – 1,25 см; автоматический перенос слов; выравнивание – по ширине. Используемый размер бумаги А4, формат набора 165 × 252 мм (параметры полосы: верхнее поле – 20 мм; нижнее – 25; левое – 30; правое – 15).

Библиографический список составляется в соответствии с ГОСТ 7.1- 2003. Стиль списка: шрифт - TimesNewRoman, кегль 12, обычный. На все работы, приведенные в списке, должны быть ссылки в тексте пояснительной записки.

Иллюстрации: размер иллюстраций должен соответствовать формату набора – не более 165 × 252 мм. Подрисуночные подписи набирают под рисунком, отступив 0,5 см, основным шрифтом TimesNewRoman, кегль 12, обычный.

Объем отчета должен содержать не менее 20-30 страниц компьютерной распечатки текста, включая приложения. Текст отчёта делят на разделы, подразделы, пункты. Заголовки соответствующих структурных частей оформляют крупным шрифтом на отдельной строке.

Отчет по практике составляется и оформляется в период прохождения практики и должен быть закончен к моменту ее окончания. Отчет проверяется руководителем практики. По результатам защиты выставляется дифференцированный зачет.

Примерная структура и содержание отчета

По результатам проектно-технологической практики выполняется отчет, структурными элементами которого являются:

- 1) титульный лист;
- 2) содержание;
- 3) введение;
- 4) основная часть:

- характеристика предприятия, с деятельностью которого ознакомился студент во время практики;

- развернутый ответ на вопросы индивидуального задания (по плану, согласованному с руководителем);

- 5) заключение;
- 6) список использованных источников;
- 7) приложения.

Примерный перечень вопросов индивидуального задания.

1 Проблемы, возникающие при эксплуатации трубопроводного транспорта нефти. Возможные решения выявленных проблем.

2 Асфальто-смоло-парафиновые отложения (АСПО).

3 Насосы для перекачки нефти. Нефтеперекачивающие станции МНП. Нефтеналивные терминалы.

4 Разработка в соответствии с установленными требованиями проектных, технологических и рабочих документов.

5 Разработка новых технологий в предупреждении осложнений и аварий в нефтегазовом производстве, защите недр и окружающей среды.

6 Разработка проектных решений по управлению качеством в нефтегазовом производстве.

7 Проблемы, возникающие при эксплуатации трубопроводного транспорта нефти. Возможные решения выявленных проблем.

8 Реологические свойства вязких и застывающих нефтей. Перекачка высоковязких нефтей с разбавителями.

9 Перекачка высокозастывающих нефтей с присадками. Перекачка термически обработанных нефтей.

10 Гидротранспорт высокозастывающих и вязких нефтей и нефтепродуктов. Нефтяной газ. Перекачка газонасыщенных нефтей.

11 Трубопроводный транспорт конденсата и широкой фракции легких углеводородов.

6 Учебно-методическое и информационное обеспечение практики

6.1 Перечень учебной литературы и ресурсов сети Интернет, необходимых для проведения практики

Основная литература

1. Теория надежности. Статистические модели [Электронный ресурс]: учебное пособие / А.В. Антонов [и др.]. - М.: ИНФРА-М, 2018. - 576 с. - ЭБС «Znanium.com» - Режим доступа: <http://znanium.com/catalog/product/925809>

2. Технологические аспекты охраны окружающей среды в добыче нефти [Электронный ресурс]: учебное пособие / А.М. Насыров, Е.П. Масленников, М.М. Нагуманов. - Москва: Инфра-Инженерия, 2019. - 288 с. - ЭБС «Znanium.com» - Режим доступа: <http://znanium.com/catalog/product/1053344>

Дополнительная литература

1. Коршак, А.А. Основы транспорта, хранения и переработки нефти и газа: учебное пособие / А.А. Коршак. - Ростов н/Д: Феникс, 2015. - 365 с.

2. Кашкинбаев, И.З. Сооружение газонефтепроводов [Электронный ресурс]: учебное пособие / И.З. Кашкинбаев, Т.И. Кашкинбаев. - Алматы: Нур-Принт, 2016. - 307 с. - ЭБС «IPRbooks» - Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/67141.html>

6.2 Перечень информационных технологий, используемых при проведении практики, включая перечень программного обеспечения и информационных справочных систем (при необходимости)

- LibreOffice
- RED OS
- Яндекс браузер
- Chromium браузер
- Веб-приложение «Универсальная система тестирования БГТИ»
- СПС Консультант Плюс [Электронный ресурс]: справочно-правовая система / Компания Консультант Плюс. - Режим доступа: <http://www.consultant.ru/>
- eLIBRARY [Электронный ресурс]: научная электронная библиотека / ООО «Научная электронная библиотека». - Режим доступа: <https://elibrary.ru>
- Кодекс [Электронный ресурс]: электронный фонд нормативно-технической и нормативно-правовой информации Консорциума «Кодекс». - Режим доступа: <http://docs.cntd.ru/>
- Платформа nanoCAD 25.0 (основной модуль). Модули: 3D, Механика, Растр, СПДС, Топоплан
- Программное обеспечение АО «СиСофт Девелопмент»

7 Места прохождения практики

Место прохождения технологической практики осуществляется на основе договоров с организациями, деятельность которых соответствует профессиональным компетенциям, осваиваемым в рамках данной образовательной программы высшего образования.

Практика проводится на базе организаций и предприятиях, выполняющих эксплуатацию нефтяных и газовых месторождений.

8 Материально-техническое обеспечение практики

Учебные аудитории для проведения занятий лекционного типа, семинарского типа, для проведения групповых и индивидуальных консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации.

Аудитории укомплектованы специализированной мебелью, аудиторной доской и оснащены техническими средствами обучения (стационарный или переносной проекционный экран, ноутбук переносной), служащими для представления учебной информации большой аудитории.

Учебная аудитория (компьютерный класс) для проведения занятий семинарского типа, текущего контроля и промежуточной аттестации оборудована специализированной мебелью, аудиторной доской и необходимыми техническими средствами (проекционный экран, ноутбук переносной, стационарный или переносной мультимедиапроекторы, стационарные компьютеры для преподавателя и лаборанта, компьютеры для обучающихся, плоттер).

Помещение для самостоятельной работы оснащено комплектом специализированной мебели.

Компьютерный класс и помещение для самостоятельной работы обучающихся оснащены компьютерной техникой, подключенной к сети «Интернет» и обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду ОГУ.

Основное оборудование:

- замер дебита скважины дебитометром, маркировки, транспортирования и хранения проб;
- устьевая арматура и станция управления УЭЦН, устьевая арматура и станция управления УШГН;
- выкидные линии, штуцер;
- КИПиА (манометры, пробоотборники, термометры, расходомеры, дроссель, пирометр, СУДОС, СИДДОС или аналоги);
- документация мастера;
- диаграммы данных геофизических исследований;
- данные по работе пласта, добыче УВ;
- модели пластов и алгоритм расчета;
- схемы конфигурации ствола скважин;
- трубопровод с отводами и параллельными нитками;
- запорная арматура и вентузы;
- переходы через водные преграды, автомобильные и железные дороги;
- установка компримирования газа;
- установка компримирования газа низкого давления (ГКС) предназначена для повышения давления нефтяного газа из аппаратов второй ступени сепарации и аварийной сепарации нефти, для транспортирования сжатого газа по существующему газопроводу на установку утилизации газа;
- установка утилизации газа (УУГ), установки стабилизации нефти (УСН) предназначена для охлаждения попутного нефтяного газа после его компримирования, сепарации попутного нефтяного газа от сконденсированной жидкости широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ), транспортировки газа и обезвоженной ШФЛУ;
- средства индивидуальной и коллективной защиты, спускоподъемные операции глубинно-насосного оборудования при текущем ремонте скважин.