

**Аннотация к программе учебной практики УП.04.01 основной профессиональной образовательной программы  
среднего профессионального образования (программа подготовки специалистов среднего звена)  
21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**

<p>Рабочая программа этапа учебной практики «Выполнение работ по рабочей профессии» <b>(очная форма обучения)</b> <b>ПМ.04 «Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих (оператор по исследованию скважин, код 15832)»</b></p> <p>21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений</p> <p><i>Объем учебной нагрузки: 36 часов</i></p>	<p><b>Целью проведения</b> этапа учебной практики «Выполнение работ по рабочей профессии» профессионального модуля ПМ.04 «Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих (оператор по исследованию скважин, код 15832)» является приобретение обучающимся профессиональных умений для последующего освоения студентами профессиональных и общих компетенций.</p> <p>С целью последующего освоения профессиональных и общих компетенций обучающийся в результате прохождения этапа учебной практики «Выполнение работ по рабочей профессии» <b>должен уметь:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Определять параметры скважины по показаниям КИП,</li> <li>2. Использовать средства малой механизации, ручного инструмента,</li> <li>3. Применять безопасные приемы работы с инструментом,</li> <li>4. Производить техническое обслуживание запорной арматуры и сборного трубопровода,</li> <li>5. Производить замену прокладки во фланцевых соединениях,</li> <li>6. Производить установку и снятие заглушек, штуцеров,</li> <li>7. Производить запуск и остановку фонтанной скважины,</li> <li>8. Выводить скважины на режим.</li> </ol> <p>При проведении этапа учебной практики «Выполнение работ по рабочей профессии» обучающиеся выполняют следующие <b>виды работ:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разборка, дефектация деталей, сборка запорной арматуры,</li> <li>2. Замена сальникового уплотнения задвижки,</li> <li>3. Разборка и сборка фланцевого трубопроводного соединения с заменой фланцевого уплотнения,</li> <li>4. Установка и снятие заглушки на фланцевом трубопроводном соединении,</li> <li>5. Выполнение учебно-тренировочных заданий с использованием компьютерной автоматизированной обучающей системы «Тренажер-имитатор «Повышение газоотдачи пластов»:</li> </ol> <ol style="list-style-type: none"> <li>5.1. Кислотная ванна: <ol style="list-style-type: none"> <li>5.1.1. Расчет материалов и технологического процесса,</li> <li>5.1.2. Управление технологическим процессом,</li> <li>5.1.3. Предотвращение нештатных ситуаций,</li> </ol> </li> <li>5.2. Солянокислотная обработка призабойной зоны скважины: <ol style="list-style-type: none"> <li>5.2.1. Расчет материалов и технологических параметров процесса,</li> <li>5.2.2. Управление технологическим процессом,</li> <li>5.2.3. Предотвращение нештатных ситуаций,</li> </ol> </li> <li>5.3. Пенокислотная обработка призабойной зоны скважины: <ol style="list-style-type: none"> <li>5.3.1. Расчет материалов и технологических параметров процесса,</li> <li>5.3.2. Управление технологическим процессом,</li> <li>5.3.3. Предотвращение нештатных ситуаций,</li> </ol> </li> <li>5.4. Глинокислотная обработка призабойной зоны скважины: <ol style="list-style-type: none"> <li>5.4.1. Расчет материалов и технологических параметров процесса,</li> <li>5.4.2. Управление технологическим процессом,</li> </ol> </li> </ol>
---	---

	<p>5.4.3. Предотвращение нештатных ситуаций,</p> <p>5.5. Термокислотная обработка призабойной зоны скважины:</p> <p>5.5.1. Расчет материалов и технологических параметров процесса,</p> <p>5.5.2. Управление технологическим процессом,</p> <p>5.5.3. Предотвращение нештатных ситуаций.</p> <p><b>При проведении этапа учебной практики студенты проходят текущий контроль успеваемости, а также промежуточную аттестацию в форме дифференцированного зачета.</b></p>
--	--

<p>Рабочая программа учебной практики <b>(заочная форма обучения)</b> <b>ПМ.04 «Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих (оператор по исследованию скважин, код 15832)»</b></p> <p>21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений</p> <p><i>Объем учебной нагрузки: 36 часов</i></p>	<p><b>Целью проведения</b> учебной практики профессионального модуля ПМ.04 «Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих (оператор по исследованию скважин, код 15832)» является приобретение обучающимся профессиональных умений для последующего освоения студентами профессиональных и общих компетенций.</p> <p>С целью последующего освоения профессиональных и общих компетенций обучающийся в результате прохождения учебной практики <b>должен уметь:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Определять параметры скважины по показаниям КИП,</li> <li>2. Использовать средства малой механизации, ручного инструмента,</li> <li>3. Применять безопасные приемы работы с инструментом,</li> <li>4. Производить техническое обслуживание запорной арматуры и сборного трубопровода,</li> <li>5. Производить замену прокладки во фланцевых соединениях,</li> <li>6. Производить установку и снятие заглушек, штуцеров,</li> <li>7. Производить запуск и остановку фонтанной скважины, Выводить скважины на режим.</li> </ol> <p>Обучающимся по заочной форме выполняют <b>самостоятельно следующие виды работ:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Замена сальникового уплотнения задвижки,</li> <li>2. Разборка и сборка фланцевого трубопроводного соединения с заменой фланцевого уплотнения,</li> <li>3. Установка и снятие заглушки на фланцевом трубопроводном соединении,</li> <li>4. Выполнение технических мероприятий, направленных на обеспечение оптимального режима работы скважины,</li> <li>5. Проведение по показаниям устройств КИПиА анализа режима работы скважины на соответствие оптимальному режиму ее работы,</li> <li>6. Выполнение работ по обеспечению дебита скважины в соответствии с оптимальным режимом ее работы,</li> <li>7. Выполнение участия в работах по проведению текущего и капитального ремонта скважин 1 категории сложности (предотвращение и ликвидация гидратообразований, отложений парафина, смол, солей оборудования скважин и другие работы) с запуском и остановкой фонтанной скважины,</li> <li>8. Разборка, техническое обслуживание и сборка различных типов запорной и запорно-регулирующей трубопроводной арматуры.</li> </ol> <p><b>Студенты заочной формы обучения, имеющие стаж трудовой деятельности не менее 3 месяцев по рабочей профессии, по должностям служащих и специалистов, профильным направлению обучения, освобождаются от прохождения учебной практики, но прохождение процедуры промежуточной аттестации (оценка профессиональных умений) для них является обязательным.</b></p> <p><b>По итогам самостоятельного прохождения учебной практики студенты проходят промежуточную аттестацию в форме зачета.</b></p>
---	--