

**Аннотация к программе учебной практики УП.01.01 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 «Ознакомительная» <u>(очная форма обучения)</u> ПМ.01 «Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений»</p> <p>21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений</p> <p><i>Объем учебной нагрузки: 72 часа</i></p>	<p>Целью проведения этапа учебной практики «Ознакомительная» профессионального модуля ПМ.01 «Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений» 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 «Ознакомительная» должен уметь:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Проводить анализ процесса разработки месторождений, 2. Использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа, 3. Проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов, 4. Использовать результаты исследования скважин и пластов, 5. Разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин, 6. Готовить скважину к эксплуатации, 7. Устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль, 8. Использовать экобиозащитную технику. <p>При проведении этапа учебной практики «Ознакомительная» обучающиеся выполняют следующие виды работ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Ознакомление с системой разработки Уренгойского НГКМ, с комплексом работ по исследованию скважин и использованию полученных данных в условиях разработки Уренгойского НГКМ на примере Уренгойского газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Уренгой»: 1.1. Ознакомление с системой разработки Уренгойского НГКМ, с режимами работы газовых и газоконденсатных скважин, со способами размещения газовых и газоконденсатных скважин, со схемой сбора и подготовки скважинной продукции газовых и газоконденсатных скважин, с методами разработки Уренгойского НГКМ, 1.2. Ознакомление с порядком и периодичностью проведения исследований скважин, с порядком использования полученных в ходе проведения исследований исходных данных для анализа разработки месторождения и установления технологических режимов эксплуатации скважины, 1.3. Ознакомление с порядком обработки данных исследования скважин для получения информации о параметрах пласта-коллектора, о параметрах пластового флюида, о параметрах скважины и параметрах водоносной системы, 1.4. Ознакомление с составом и назначением экобиозащитной техники, используемой для обеспечения наименьшего воздействия на окружающую природную среду при осуществлении производственно-хозяйственной деятельности в процессе добычи газа и газового конденсата в части: охраны атмосферного воздуха; охраны поверхностных и подземных вод; охраны почв, недр; охраны окружающей природной среды от отходов производства и потребления; защиты от шума; сохранения растительности, 1.5. Ознакомление с деятельностью и направлениями работы сотрудников геологической службы и службы охраны окружающей среды, производственного и технического отделов. 2. Ознакомление с технологическим процессом разработки и эксплуатации Уренгойского НГКМ в условиях газового промысла Уренгойского газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Уренгой»: 2.1. Ознакомление со структурой системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов
--	--

	<p>добычи и подготовки к транспорту газа,</p> <p>2.2. Ознакомление со схемой сбора, подготовки к транспорту газа, а также с технологическим оборудованием в процессе добычи и подготовки скважинной продукции газовых скважин,</p> <p>2.3. Ознакомление с составом и назначением элементов, входящих в структуру системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов добычи и подготовки к транспорту газа,</p> <p>2.4. Ознакомление с обязанностями обслуживающего персонала по ведению заданного и(или) оптимального режима работы технологического оборудования (скважинного и наземного) добычи и подготовки газа к транспорту.</p> <p>3. Ознакомление с технологическим процессом разработки и эксплуатации Уренгойского НГКМ в условиях газоконденсатного промысла Газопромыслового управления по разработке ачимовских отложений ООО «Газпром добыча Уренгой»:</p> <p>3.1. Ознакомление со структурой системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов добычи и подготовки к транспорту газа и газового конденсата,</p> <p>3.2. Ознакомление со схемой сбора, подготовки к транспорту газа, а также с технологическим оборудованием в процессе добычи и подготовки скважинной продукции газоконденсатных скважин,</p> <p>3.3. Ознакомление с составом и назначением элементов, входящих в структуру системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов добычи и подготовки к транспорту газа и газового конденсата,</p> <p>3.4. Ознакомление с обязанностями обслуживающего персонала по ведению заданного и(или) оптимального режима работы технологического оборудования (скважинного и наземного) добычи и подготовки газа и газового конденсата к транспорту.</p> <p>4. Ознакомление с технологическим процессом разработки и эксплуатации Уренгойского НГКМ в условиях нефтепромысла Нефтегазодобывающего управления ООО «Газпром добыча Уренгой»:</p> <p>4.1. Ознакомление с системой разработки нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ, с режимами работы нефтяных скважин, со способами размещения нефтяных скважин, со схемой сбора и подготовки скважинной продукции нефтяных скважин, со способами добычи нефти нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ,</p> <p>4.2. Ознакомление со структурой системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов добычи и подготовки к транспорту нефти,</p> <p>4.3. Ознакомление с составом и назначением элементов, входящих в структуру системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов добычи и подготовки к транспорту нефти,</p> <p>4.4. Ознакомление с обязанностями обслуживающего персонала по ведению заданного и(или) оптимального режима работы технологического оборудования (скважинного и наземного) добычи и подготовки нефти к транспорту.</p> <p>5. Ознакомление с системой ремонтно-технического обслуживания технологического оборудования (наземного и скважинного); процессом его приемки и отпуска заказчикам после ремонта и испытаний на примере Цеха по ремонту и наладке технологического оборудования Управления аварийно-восстановительных работ ООО «Газпром добыча Уренгой».</p> <p>6. Ознакомление с системой ремонта фонда скважин и интенсификации притока скважинной продукции на забой скважины Уренгойского НГКМ на примере Уренгойского управления интенсификации и ремонта скважин ООО «Газпром подземремонт Уренгой»:</p> <p>6.1. Ознакомление с грузоподъемным и наземным технологическим оборудованием, применяемым при ремонте скважин, а также с его назначением, и технологическими процессами выполнения спускоподъемных операций,</p> <p>6.2. Ознакомление с назначением спускоподъемных операций, средствами механизации и инструментом для</p>
--	---

	<p>выполнения спускоподъемных операций,</p> <p>6.3. Ознакомление с оборудованием, его назначением, предназначенным для обработки призабойной зоны скважины для повышения отдачи пласта при тепловой обработке, при химическом воздействии, при гидравлическом разрыве пласта.</p> <p>При проведении этапа учебной практики студенты проходят текущий контроль успеваемости, а также промежуточную аттестацию в форме дифференцированного зачета.</p>
--	---

(заочная форма обучения)

ПМ.01 «Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений»

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Объем учебной нагрузки: 72 часа

процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений» является приобретение обучающимся профессиональных умений для последующего освоения студентами профессиональных и общих компетенций.

С целью последующего освоения профессиональных и общих компетенций обучающийся в результате прохождения учебной практики **должен уметь:**

1. Проводить анализ процесса разработки месторождений,
2. Использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа,
3. Проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов,
4. Использовать результаты исследования скважин и пластов,
5. Разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин,
6. Готовить скважину к эксплуатации,
7. Устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль,
8. Использовать экобиозащитную технику.

Обучающимся по заочной форме выполняют **самостоятельно следующие виды работ:**

1. Ознакомление с системой разработки НГКМ, с комплексом работ по исследованию скважин и использованию полученных данных в условиях разработки НГКМ на примере газопромыслового управления:
 - 1.1. Ознакомление с системой разработки НГКМ, с режимами работы газовых и газоконденсатных скважин, со способами размещения газовых и газоконденсатных скважин, со схемой сбора и подготовки скважинной продукции газовых и газоконденсатных (нефтяных) скважин, с методами разработки НГКМ,
 - 1.2. Ознакомление с порядком и периодичностью проведения исследований скважин, с порядком использования полученных в ходе проведения исследований исходных данных для анализа разработки месторождения и установления технологических режимов эксплуатации скважины,
 - 1.3. Ознакомление с порядком обработки данных исследования скважин для получения информации о параметрах пласта-коллектора, о параметрах пластового флюида, о параметрах скважины и параметрах водоносной системы,
 - 1.4. Ознакомление с составом и назначением экобиозащитной техники, используемой для обеспечения наименьшего воздействия на окружающую природную среду при осуществлении производственно-хозяйственной деятельности в процессе добычи газа и газового конденсата в части: охраны атмосферного воздуха; охраны поверхностных и подземных вод; охраны почв, недр; охраны окружающей природной среды от отходов производства и потребления; защиты от шума; сохранения растительности,
 - 1.5. Ознакомление с деятельностью и направлениями работы сотрудников геологической службы и службы охраны окружающей среды, производственного и технического отделов.
2. Ознакомление с технологическим процессом разработки и эксплуатации НГКМ в условиях газового (газоконденсатного, нефтепромысла) промысла:
 - 2.1. Ознакомление со структурой системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов добычи и подготовки к транспорту газа,
 - 2.2. Ознакомление со схемой сбора, подготовки к транспорту газа, а также с технологическим оборудованием в процессе добычи и подготовки скважинной продукции газовых скважин,
 - 2.3. Ознакомление с составом и назначением элементов, входящих в структуру системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов добычи и подготовки к транспорту газа,
 - 2.4. Ознакомление с обязанностями обслуживающего персонала по ведению заданного и(или) оптимального режима работы технологического оборудования (скважинного и наземного) добычи и подготовки газа к транспорту.
3. Ознакомление с системой ремонта фонда скважин и интенсификации притока скважинной продукции на забой

	<p>скважины НГКМ на примере предприятия по интенсификации и ремонту скважин:</p> <ol style="list-style-type: none"> 3.1. Ознакомление с грузоподъемным и наземным технологическим оборудованием, применяемым при ремонте скважин, а также с его назначением, и технологическими процессами выполнения спускоподъемных операций, 3.2. Ознакомление с назначением спускоподъемных операций, средствами механизации и инструментом для выполнения спускоподъемных операций, 3.3. Ознакомление с оборудованием, его назначением, предназначенным для обработки призабойной зоны скважины для повышения отдачи пласта при тепловой обработке, при химическом воздействии, при гидравлическом разрыве пласта. <p>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.</p> <p>По итогам самостоятельного прохождения учебной практики студенты проходят промежуточную аттестацию в форме зачета.</p>
--	---