

**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**

Рабочая программа этапа учебной практики «Ознакомительная» <b>(очная форма обучения)</b> <b>ПМ.01 «Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений»</b>  21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений  <i>Объем учебной нагрузки: 72 часа</i>	<p><b>Целью проведения</b> 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» <b>должен уметь</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. Проводить анализ процесса разработки месторождений,</li><li>2. Использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа,</li><li>3. Проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов,</li><li>4. Использовать результаты исследования скважин и пластов,</li><li>5. Разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин,</li><li>6. Готовить скважину к эксплуатации,</li><li>7. Устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль,</li><li>8. Использовать экобиозащитную технику.</li></ol> <p>При проведении этапа учебной практики «Ознакомительная» обучающиеся выполняют следующие <b>виды работ</b>:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>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»:<ol style="list-style-type: none"><li>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,</li><li>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,</li><li>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,</li><li>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,</li><li>1.5. Ознакомление с деятельностью и направлениями работы сотрудников геологической службы и службы охраны окружающей среды, производственного и технического отделов.</li></ol></li><li>2. Ознакомление с технологическим процессом разработки и эксплуатации Уренгойского НГКМ в условиях газового промысла Уренгойского газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Уренгой»:<ol style="list-style-type: none"><li>2.1. Ознакомление со структурой системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов</li></ol></li></ol>
--	--

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 технологическим процессом разработки и эксплуатации Уренгойского НГКМ в условиях газоконденсатного промысла Газопромыслового управления по разработке ачимовских отложений ООО «Газпром добыча Уренгой»:

3.1. Ознакомление со структурой системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов добычи и подготовки к транспорту газа и газового конденсата,

3.2. Ознакомление со схемой сбора, подготовки к транспорту газа, а также с технологическим оборудованием в процессе добычи и подготовки скважинной продукции газоконденсатных скважин,

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,

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.

4. Ознакомление с технологическим процессом разработки и эксплуатации Уренгойского НГКМ в условиях нефтепромысла Нефтегазодобывающего управления ООО «Газпром добыча Уренгой»:

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,

4.2. Ознакомление со структурой системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов добычи и подготовки к транспорту нефти,

4.3. Ознакомление с составом и назначением элементов, входящих в структуру системы технологического контроля и управления, автоматизации процессов добычи и подготовки к транспорту нефти,

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.

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».

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»:

6.1. Ознакомление с грузоподъемным и наземным технологическим оборудованием, применяемым при ремонте скважин, а также с его назначением, и технологическими процессами выполнения спускоподъемных операций,

6.2. Ознакомление с назначением спускоподъемных операций средствами механизации и инструментом для

	<p>6.3. выполнения спускоподъемных операций, 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. <b>При проведении этапа учебной практики студенты проходят текущий контроль успеваемости, а также промежуточную аттестацию в форме дифференцированного зачета.</b></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

скважины НГКМ на примере предприятия по интенсификации и ремонту скважин:

- 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.

**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.**

**По итогам самостоятельного прохождения учебной практики студенты проходят промежуточную аттестацию в форме зачета.**