

## **РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

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

**ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования**

**ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей**

Рабочая программа рассмотрена  
на заседании П(Ц)К МиЕНДиПУЦ  
Протокол № 8-1  
от «12» 04 2023г.  
Председатель П(Ц)К  
[подпись] А.С. Каунов  
(подпись)

СОГЛАСОВАНО  
Представитель профильного предприятия/  
ассоциации работодателей  
Директор  
ООО НПО «Геонефтегаз»  
[подпись] О.В. Спирина  
«12» 04 2023г.



УТВЕРЖДАЮ  
Зам. директора по УМР  
[подпись] А.А. Акчурина  
(подпись)  
«12» 04 2023г.

**Рабочую программу разработал:**  
Преподаватель, первая квалификационная категория, «Нефтегазовое дело» по профилю «Разработка нефтяных и газовых месторождений» (магистр), «Нефтегазовое дело» по профилю «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти» (бакалавр)  
[подпись] А.С. Каунов  
(подпись)

## **СОДЕРЖАНИЕ**

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	4
2. СТРУКТУРА, ОБЪЕМ И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	6
3. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	18
4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	20

# 1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Рабочая программа разработана в соответствии с требованиями:

- Федерального государственного образовательного стандарта по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений среднего профессионального образования, утвержденного Приказом Минобрнауки России от 12.05.2014, № 482 (зарегистрированного Министерством юстиции РФ 29.07.2014, регистрационный № 33323);
- Приказа Минобрнауки России и Минпросвещения России от 05 августа 2020г. № 885/390 «О практической подготовке обучающихся» (зарегистрированный Министерством юстиции Российской Федерации от 11 сентября 2020г., регистрационный № 59778);
- Профессионального стандарта «Работник по исследованию скважин», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30 августа 2018 года № 563н (зарегистрирован в Минюсте РФ от 21 сентября 2018г., рег. № 52222);
- Профессионального стандарта «Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата», утвержденный приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации № 642н от 22.09.2020.

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) определяет структуру, объем и содержание, планируемые результаты освоения основных видов деятельности, условия ее реализации, контроль и оценку освоения компетенций.

## 1.1 Цели и планируемые результаты производственной практики

В результате производственной практики обучающийся должен освоить основные виды деятельности:

- проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;
- эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования;
- организация деятельности коллектива исполнителей;

и соответствующие им общие и профессиональные компетенции

### 1.1.1 Перечень общих компетенций:

Код	Наименование общих компетенций
ОК 1	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес
ОК 2	Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество
ОК 3	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность
ОК 4	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития
ОК 5	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности
ОК 6	Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями
ОК 7	Брать на себя ответственность за работу членов команды, результат выполнения заданий
ОК 8	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации
ОК 9	Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности

### 1.1.2 Перечень профессиональных компетенций

Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций
<b>ВД 1</b>	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
ПК 1.1	Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений
ПК 1.2	Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин
ПК 1.3	Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 1.4	Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин
ПК 1.5	Принимать меры по охране окружающей среды и недр.
<b>ВД 2</b>	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.1	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.
ПК 2.2	Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.3	Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации
ПК 2.4	Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.5	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования
<b>ВД 3</b>	Организация деятельности коллектива исполнителей
ПК 3.1	Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 3.2.	Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 3.3	Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции

## 2 СТРУКТУРА, ОБЪЕМ И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Основные виды деятельности	Код и наименование компетенций	Показатели освоения компетенции
Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений ОК 1 – ОК 6	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Контроля за основными показателями разработки месторождений.</p> <p><b>Умения:</b> обрабатывать геологическую информацию о месторождении; обосновывать выбранные способы разработки нефтяных и газовых месторождений; проводить анализ процесса разработки месторождений; использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа;</p> <p><b>Знания:</b> геофизические методы контроля технического состояния скважины; технологии сбора и подготовки скважинной продукции; способы добычи нефти.</p>
	ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин ОК 1 – ОК 9	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин;</p> <p><b>Умения:</b> проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов; использовать результаты исследования скважин и пластов.</p> <p><b>Знания:</b> нормы отбора нефти и газа из скважин и пластов; методы воздействия на пласт и призабойную зону; строение и свойства материалов, их маркировку, методы исследования.</p>
	ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях ОК 1 – ОК 9	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p><b>Умения:</b> разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин; готовить скважину к эксплуатации.</p> <p><b>Знания:</b></p>

		<p>особенности обеспечения безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности;</p> <p>правовые, нормативные и организационные основы охраны труда в нефтегазодобывающей организации;</p> <p>классификацию материалов, металлов и сплавов;</p> <p>основы технологических методов обработки материалов.</p>
	<p>ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин ОК 1 – ОК 9</p>	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин.</p> <p><b>Умения:</b> устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль; определять свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ.</p> <p><b>Знания:</b> проблемы в скважине: ценообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозия.</p>
	<p>ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр ОК 1 – ОК 9</p>	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.</p> <p><b>Умения:</b> Использовать экобиозащитную технику.</p> <p><b>Знания:</b> требования рациональной разработки нефтяных и газовых месторождений.</p>
<p>Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p>	<p>ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования ОК 1 – ОК 9</p>	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Выбора наземного и скважинного оборудования.</p> <p><b>Умения:</b> производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи; определять физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов; выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.</p> <p><b>Знания:</b> основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи; методы расчета термодинамических и тепловых процессов;</p>

	<p>основные физические свойства жидкости; общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости; методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы.</p>
<p>ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования ОК 1 – ОК 9</p>	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин.</p> <p><b>Умения:</b> Подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин.</p> <p><b>Знания:</b> методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента; технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин</p>
<p>ПК 2.3. Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации ОК 1 – ОК 9</p>	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Контроля за рациональной эксплуатацией оборудования.</p> <p><b>Умения:</b> Проводить профилактический осмотр оборудования.</p> <p><b>Знания:</b> Меры предотвращения всех видов аварий оборудования.</p>
<p>ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования ОК 1 – ОК 9</p>	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования.</p> <p><b>Умения:</b> подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин.</p> <p><b>Знания:</b> классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок; технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и</p>



		подземному ремонту скважин.
	<p>ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования ОК 1 – ОК 9</p>	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Оформления технологической и технической документации.</p> <p><b>Умения:</b> подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин.</p> <p><b>Знания:</b> технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин.</p>
<p>Организация деятельности коллектива исполнителей</p>	<p>ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях ОК 1 – ОК 9</p>	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Планирования и организации производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p><b>Умения:</b> Организовывать работу коллектива; устанавливать производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; рассчитывать основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка).</p> <p><b>Знания:</b> Механизмы ценообразования на продукцию (услуги), формы оплаты труда в современных условиях; основы организации работы коллектива исполнителей; принципы делового общения в коллективе; особенности менеджмента в профессиональной деятельности; основные требования организации труда при ведении технологических процессов; порядок тарификации работ и рабочих.</p>
	<p>ПК 3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях ОК 1 – ОК 9</p>	<p><b>Иметь практический опыт:</b> Обеспечения безопасности условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p><b>Умения:</b> Проводить производственный инструктаж рабочих; Создавать благоприятные условия труда; Планировать действия коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве;</p>

		<p>Контролировать соблюдение правил охраны труда и техники безопасности.</p> <p><b>Знания:</b>  Виды инструктажей, правила трудового распорядка, охраны труда, производственной санитарии;  Трудовое законодательство;  Права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности;</p>
	<p>ПК 3.3. Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции  ОК 1 – ОК 9</p>	<p><b>Иметь практический опыт:</b>  Контроля производственных работ.</p> <p><b>Умения:</b>  Оформлять первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев.</p> <p><b>Знания:</b>  Порядок тарификации работ и рабочих;  Нормы и расценки на работы, порядок их пересмотра;  Действующее положение об оплате труда и формах материального стимулирования;  Трудовое законодательство;  Права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности;  Законодательные акты и другие нормативные документы, регулирующие правовое положение граждан в процессе профессиональной деятельности</p>

**2.1 Количество часов на освоение программы производственной практики:**

Всего – 756 часов (21 неделя), в том числе:

ПП.01.01 – 576 час. (16 недель);

ПП.02.01 – 108 час. (3 недели);

ПП.03.01 – 72 час. (2 недели).

\* Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета проводится за счет времени, отведенного на производственную практику (преддипломную).

## 2.2 Тематический план производственной практики

Виды работ	Наименование разделов, тем производственной практики (по профилю специальности)	Количество часов		
<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>III.01.01 Производственная практика (по профилю специальности)</p> <p>Контроль и соблюдение основных показателей разработки месторождений.</p>	<p><b>Основные показатели разработки месторождений</b></p> <p>Обработка геологической информации о месторождении</p> <p>Обоснование выбранных способов разработки нефтяных и газовых месторождений</p> <p>Анализ процесса разработки месторождения</p> <p>Соблюдение показателей разработки месторождения</p> <p>Геологическое строение месторождения</p> <p>Контроль работы действующего эксплуатационного фонда скважин</p> <p>Ввод в эксплуатацию и вывод из нее добывающих скважин</p> <p>Методы воздействия на залежи углеводородов</p> <p>Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка</p>	<p>576</p> <p>108</p> <p>12</p> <p>12</p> <p>12</p> <p>12</p> <p>12</p> <p>12</p> <p>12</p> <p>12</p> <p>12</p> <p>12</p> <p>12</p>		
	<p>Контроль и поддержание оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин.</p>	<p><b>Оптимальный режим разработки и эксплуатации скважин</b></p> <p>Использование средств автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа</p> <p>Подготовка скважины к эксплуатации</p> <p>Проведение исследования нефтяных и газовых скважин и пластов</p> <p>Применение результатов исследования скважин и пластов</p> <p>Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных фонтанных скважин, поддержание и контроль параметров режима</p> <p>Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных штанговыми насосными установками, поддержание и контроль параметров режима</p> <p>Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных установками погружных центробежных электронасосов, поддержание и контроль параметров режима</p>	<p>72</p> <p>18</p> <p>18</p> <p>18</p> <p>18</p> <p>24</p> <p>36</p> <p>36</p>	
		<p>Предотвращение и ликвидация последствий аварийных ситуаций на</p>	<p>Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка</p> <p><b>Аварийные ситуации на нефтяных и газовых месторождениях</b></p> <p>Разработка геолого-технических мероприятий по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин</p>	<p>24</p> <p>72</p> <p>24</p>

нефтяных и газовых месторождениях	Ликвидация песчаных пробок в скважине промывкой (прямая, обратная, комбинированная)	24
	Удаление отложений парафина в скважинах различными методами: тепловым с использованием ПШУ или АДПМ; механический с помощью скребков	24
Проведение диагностики, текущего и капитального ремонта скважин	Ликвидация гидратных пробок в газовых скважинах	18
	Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка	18
	<b>Диагностика, текущий и капитальный ремонт скважин</b>	<b>108</b>
	Проведение диагностики скважин.	6
	Приготовление рабочих растворов жидкостей глушения скважин	6
	Проведение текущего ремонта скважин.	6
	Перевод скважин на другой способ эксплуатации.	6
	Оптимизация режима эксплуатации: изменение глубины подвески, смена типоразмера ПШН; изменение глубины подвески, смена типоразмера ЭЦН.	6
	Ремонт скважин, оборудованных ПШН: ревизия и смена насоса, устранение обрыва штанг, устранение отвинчивания штанг, замена полированного штока, замена, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования.	6
	Ремонт скважин, оборудованных ЭЦН: ревизия и смена насоса, смена электродвигателя, устранение повреждения кабеля, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования.	6
	Ремонт фонтанных скважин: Ревизия, смена, и устранение негерметичности НКТ, смена, ревизия устьевого оборудования.	6
	Ремонтно-изоляционные работы	6
	Ликвидация аварий, допущенных в процессе эксплуатации или ремонта	6
	Зарезка вторых стволов	6
Проведение кислотной обработки	6	
Проведение гидроразрыва пласта (ГРП)	6	
Промывка призабойной зоны растворителями	6	
Исследование скважин	6	
Оценка технического состояния скважин, обследование скважины	6	
Перевод скважин на использование по другому назначению	6	
Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка	6	
<b>Охрана окружающей среды и недр</b>	<b>72</b>	

Защита окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства	Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка	18
	Экологическая характеристика нефтегазодобывающего производства. Загрязнение окружающей среды при добыче, сборе и подготовке нефти. Загрязнение окружающей среды при интенсификации добычи нефти.	18
	Охрана природных вод: очистка сточных вод, способы борьбы с нефтезагрязнением водных объектов. Охрана земельных ресурсов. Охрана атмосферы. Охрана недр.	18
	Мониторинг нефтяного загрязнения. Разработка конкретных мероприятий по защите окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.	16
<b>Дифференцированный зачет</b>		<b>2</b>
<b>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</b>		
<b>ПП.02.01 Производственная практика (по профилю специальности)</b>		
Выбор наземного и скважинного оборудования	<b>Выбор наземного и скважинного оборудования</b>	<b>108</b>
	Типы, состав и оборудование установок для добычи нефти и газа, применяемых в регионе и на конкретном предприятии.	
	Наземные и скважинные насосы объемного действия и их приводы, применяемые на предприятиях.	
	Ремонт, хранение и транспортировка скважинных насосов.	
	Принцип работы и классификация поршневых насосов.	
	Штанговые скважинные насосы, виды, типы и их конструкция.	
	Насосные штанги, утяжеленный низ колонны штанг. Эксплуатация, транспортировка и хранение штанг.	
	Насосно-компрессорные трубы (НКТ), назначение, классификация по группам прочности.	
	Выбор привода ШСНУ. Уравнивание балансирных станков-качалок.	
	Выбор оборудования и определение параметров работы ШСНУ.	
	Подбор основных элементов установок: скважинного насоса, колонны труб, колонны штанг, станка-качалки и электродвигателя.	
	Выбор насоса с учетом коэффициента наполнения, его диаметра при различных сочетаниях длин ходов и числа двойных качаний.	
	Выбор и определение конструкции колонны штанг после определения диаметра насоса, длины хода плунжера и числа качаний.	
Выбор колонны НКТ исходя из конструктивных данных и типа насоса (вставной или трубный). Проверка НКТ на прочность, определение деформации при работе насоса.		
	<b>30</b>	

<p>Техническое обслуживание бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин.</p>	<p>Выбор станка-качалки через необходимую длину хода точки подвеса штанг с учетом деформации штанг, труб и максимальной нагрузки на полированный шток.</p> <p>Требования к выбору станка-качалки.</p> <p>Выбор приводного электродвигателя через мощность приводного двигателя.</p> <p>Оборудование дожимных насосных станций</p> <p>Оборудование кустовых насосных станций</p> <p>Скважинные центробежные насосы для добычи нефти.</p> <p>Установки скважинных центробежных насосов, конструкция основных узлов установки (насоса, гидрозатвора, электродвигателя).</p> <p>Оборудование устья скважины для эксплуатации УЭЦН.</p> <p>Выбор установки скважинных центробежных насосов по характеристике скважины.</p> <p>Порядок выбора установки с учетом необходимого напора насоса, вязкости пластовой жидкости, газосодержания, определения глубины подвески насоса, мощности двигателя и т.д.</p> <p>Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка</p>	
<p>Техническое обслуживание бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин.</p>	<p>Техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>Подбор комплектов оборудования, применяемого при добыче нефти</p> <p>Подбор комплектов оборудования и инструмента, применяемого при сборе и транспорте нефти и газа</p> <p>Подбор комплектов машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при обслуживании и ремонте скважин.</p> <p>Классификация бурового оборудования</p> <p>Классификация бурового инструмента</p> <p>Техническое обслуживание бурового оборудования</p> <p>Техническое обслуживание устьевого оборудования скважины</p> <p>Техническое обслуживание трубопроводов</p> <p>Техническое обслуживание оборудования кустовой площадки</p> <p>Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка</p>	18
<p>Контроль за рациональной эксплуатацией оборудования</p>	<p><b>Контроль за рациональной эксплуатацией оборудования</b></p> <p>Эксплуатация колонны насосно-компрессорных труб (НКТ).</p> <p>Правила транспортирования НКТ.</p>	36

<p>эксплуатацией оборудования</p>	<p>Ведение документации по приемке, хранению и списанию НКТ. Комплектация и техническое обслуживание колонны НКТ. Диагностика технического состояния и ремонт НКТ. Техника безопасности при эксплуатации НКТ.</p> <p>Контроль за эксплуатацией фонтанной арматуры (ФА). Подготовка ФА к эксплуатации. Правила монтажа и эксплуатации фонтанной арматуры, регулирующих и запорных элементов ФА. Техника безопасности при эксплуатации ФА.</p> <p>Контроль за эксплуатацией скважинных газлифтных установок. Подготовка скважинных газлифтных установок к эксплуатации. Правила монтажа и эксплуатации скважинных газлифтных установок. Техника безопасности при эксплуатации скважинных газлифтных установок.</p> <p>Контроль эксплуатации установок скважинных центробежных насосов. Правила хранения установок скважинных центробежных насосов. Ведение документации по приемке, хранению и списанию установок скважинных центробежных насосов.</p> <p>Диагностика технического состояния и ремонт установок скважинных центробежных насосов. Техника безопасности при эксплуатации установок скважинных центробежных насосов.</p> <p>Контроль эксплуатации штанговых скважинных насосных установок (ШСНУ). Подъем и демонтаж ШСНУ. Правила транспортирования ШСНУ</p> <p>Ведение документации по приемке, хранению и списанию ШСНУ Комплектация и техническое обслуживание ШСНУ. Диагностика технического состояния и ремонт ШСНУ. Техника безопасности при эксплуатации ШСНУ.</p> <p>Эксплуатация установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов. Техника безопасности при эксплуатации установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов.</p> <p>Эксплуатация насосных агрегатов и трубопроводов для заправки воды в пласт. Техника безопасности при эксплуатации насосных агрегатов и трубопроводов для заправки воды в пласт.</p> <p>Эксплуатация электроприводных и газомоторных компрессоров, используемых в системах сбора, транспорта и подготовки газа. Техника безопасности при эксплуатации электроприводных и газомоторных компрессоров.</p>
---------------------------------------	---

Проведение текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования	<p><b>Ремонт нефтегазопромыслового оборудования</b></p> <p>Выбор оборудования для подземного ремонта скважин и воздействия на пласт.</p> <p>Контроль технического состояния оборудования для проведения КРС.</p> <p>Оформление технической документации на возможные дефекты кронблока, талевого блока, бурового крюка, механизма крепления неподвижного конца талевого каната и способы их устранения.</p> <p>Выбор оборудования для заданных условий эксплуатации.</p> <p>Выбор агрегатов для подземного ремонта и освоения скважин.</p> <p>Контроль эксплуатации агрегатов для КРС.</p> <p>Определение оптимальных режимов работы подъемников.</p> <p>Выбор оборудования для заданных условий эксплуатации</p> <p>Выбор агрегатов для промывки скважин.</p> <p>Контроль эксплуатации агрегатов для промывки скважин.</p> <p>Определение оптимальных режимов работ промывочных агрегатов.</p> <p>Выбор оборудования и гидравлический расчет промывки для заданных условий эксплуатации.</p> <p>Выбор агрегатов для гидравлического разрыва пласта.</p> <p>Контроль эксплуатации агрегатов для гидравлического разрыва пласта.</p> <p>Определение оптимальных режимов работы агрегатов для гидравлического разрыва пласта.</p> <p>Выбор агрегатов для депарфинизации и подогрева скважин.</p> <p>Контроль эксплуатации агрегатов для депарфинизации и подогрева скважин.</p> <p>Определение оптимальных режимов работы агрегатов для депарфинизации и подогрева скважин.</p> <p>Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка</p>	16
	<p><b>Дифференцированный зачет</b></p>	2
<b>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</b>		
<b>ПП.03.01 Производственная практика (по профилю специальности)</b>		
Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ	<p>Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка</p> <p>Характеристика предприятия. Вид деятельности. Производственная структура управления. Фонд скважин.</p> <p>Утвержденные программы, планы и сметы мероприятий по улучшению состояния и охраны труда.</p> <p>Отчеты об освоении средств на мероприятия по охране труда</p>	72
	<p>Характеристика предприятия. Вид деятельности. Производственная структура управления. Фонд скважин.</p> <p>Утвержденные программы, планы и сметы мероприятий по улучшению состояния и охраны труда.</p> <p>Отчеты об освоении средств на мероприятия по охране труда</p>	30



<p>на нефтяных и газовых месторождениях</p>	<p>Протоколы инструментальных измерений опасных и вредных производственных факторов на рабочих местах. Акты обследования условий труда и переписка по вопросам улучшения труда. Акты, протоколы и другие документы по расследованию несчастных случаев на производстве. Копии актов по форме Н-1.</p> <p>Утвержденные нормы выдачи средств индивидуальной защиты и специального питания. Переписка по обеспечению, выдаче, хранению и использованию СИЗ</p> <p>Инструктаж на предприятии. Виды инструктажа. Журнал регистрации вводного инструктажа по охране труда.</p> <p>Протоколы заседаний экзаменационной комиссии по проверке знаний требований охраны труда у работников и специалистов.</p> <p>Законодательные и нормативные правовые акты, содержащие государственные нормативные требования охраны труда; постановления, решения, приказы, распоряжения территориальных подразделений федеральных органов надзора и контроля в сфере профилактики и безопасных условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.</p>	<p>24</p>
<p>Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции</p>	<p>Требования охраны труда перед началом работы</p> <p>Нормативная документация, применяемая для контроля выполнения производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.</p>	<p>16</p>
<p>Дифференцированный зачет</p>		<p>2</p>

### **3 МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

#### **3.1 Требования к материально-техническому оснащению производственной практики (по профилю специальности)**

Производственная практика (по профилю специальности) реализуется в организациях нефтегазового профиля, обеспечивающего деятельность обучающихся в профессиональной области 19 Добыча, переработка, транспортировка нефти.

Для организации и проведения производственной практики (по профилю специальности) привлекаются:

– ПАО «Сургутнефтегаз» – договор №01-21-11-06-12/04-75/2022 на организацию и проведение практики студентов профессиональных образовательных организаций и образовательных организаций высшего образования, г. Сургут от 29.09.2017 г. ПАО «Сургутнефтегаз», (срок действия до 31 декабря 2027 г.)

– ООО «Газпром трансгаз Сургут» – договор об организации прохождения практики №02-4000/2020-04-02-02 между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Газпром трансгаз Сургут» от 16.01.2020 г., г. Тюмень. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует в течении пяти лет. (срок действия до 16.01.2025 г.)

#### **3.2 Требования к кадровым условиям**

Квалификация педагогических работников филиала отвечает квалификационным требованиям, указанным в профессиональном стандарте «Педагог профессионального обучения, профессионального образования и дополнительного профессионального образования», утвержденным приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 8 сентября 2015 г. № 608н.

Педагогические работники, привлекаемые к реализации производственной практики, получили дополнительное профессиональное образование по программам повышения квалификации, в том числе в форме стажировки в организациях, направление деятельности которых соответствует проведению работ в области разработки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений с учетом расширения спектра профессиональных компетенций.

#### **3.3 Информационное обеспечение обучения**

Перечень используемых учебных изданий, Интернет-ресурсов, дополнительной литературы.

##### **Основные источники:**

1 Савенок О. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений [Электронный ресурс] : учебное пособие / О. В. Савенок. - КубГТУ, 2019. - 275 с. <https://e.lanbook.com/book/151189>

2 Покрепин, Б. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений : учебное пособие для студентов, обучающихся по специальности СПО "Разработка нефтяных и газовых месторождений" / Б. В. Покрепин. - Ростов-на-Дону: Феникс, 2015. - 319 с. : ил.; 21 см. - (Среднее профессиональное образование).

3 Петраков, Д. Г. Разработка нефтяных и газовых месторождений [Электронный ресурс] : Учебник / Д. Г. Петраков, Д. В. Мардашов, А. В. Максютин. - Санкт-Петербург : Санкт-Петербургский горный университет, 2016. - 526 с. - <http://www.iprbookshop.ru/71703.html> (Перейти к просмотру издания).

4 Ливинцев, П. Н. Разработка нефтяных месторождений [Электронный ресурс] : учебное пособие. Курс лекций / Ливинцев П. Н. - Ставрополь : Северо-Кавказский федеральный университет, 2014. - 132 с. - Режим доступа:<http://www.iprbookshop.ru/63127.html> (Перейти к просмотру издания). - Б. ц. Книга находится в Премиум-версии ЭБС IPRbooks.

5 Экономика предприятий (организаций) нефтяной и газовой промышленности : учебник по направлению подготовки бакалавров и магистров 130500 "Нефтегазовое дело", а также по направлениям 130500 "Нефтегазовое дело" и 130600 "Оборудование и агрегаты нефтегазового производства" / В. Ф. Дунаев [и др.] ; под ред. В. Ф. Дунаева ; Российский университет нефти и газа им. И. М. Губкина (Москва). - 5-е изд., испр. и доп. - Москва : ЦентрЛитНефтеГаз, 2015. - 332 с.

#### **Дополнительные источники:**

1 Эксплуатация оборудования и объектов газовой промышленности. Том 1 [Электронный ресурс] : справочник мастера по эксплуатации оборудования газовых объектов / Г. Г. Васильев, А. Н. Гульков, Ю. Д. Земенков [и др.] ; под ред. Ю. Д. Земенков. — Электрон. текстовые данные. — Москва : Инфра-Инженерия, 2016. — 608 с. — Режим доступа: <http://www.iprbooks>

2 Эксплуатация оборудования и объектов газовой промышленности. Том 1 [Электронный ресурс] : справочник мастера по эксплуатации оборудования газовых объектов / Г. Г. Васильев, А. Н. Гульков, Ю. Д. Земенков [и др.] ; под ред. Ю. Д. Земенков. — Электрон. текстовые данные. — Москва : Инфра-Инженерия, 2016. — 608 с. — Режим доступа: <http://www.iprbooks>

3 Васильев, Г. Г. Эксплуатация оборудования и объектов газовой промышленности. Справочник мастера по эксплуатации оборудования газовых объектов. Том 2. [Электронный ресурс] / Г. Г. Васильев, А. Н. Гульков, Ю. Д. Земенков. — Вологда : "ИнфраИнженерия", 2016. — 607 с. – Режим доступа: <http://e.lanbook.com/book>

4 Коротков, Э. М. Менеджмент [Электронный ресурс] : учебник для СПО / Э. М. Коротков. – 2-е изд., испр. и доп. – Москва : Юрайт, 2017. – 640 с. Режим доступа: <https://www.biblio-online.ru>

5 Румынина, А. А. Правовое обеспечение профессиональной деятельности [Текст] : учебник для студентов СПО / А. А. Румынина – 10-е изд., стер. – Москва: ИЦ Академия, 2014. – 224с.

#### **Интернет- ресурсы:**

1 Электронно-библиотечная система (обеспечивающая доступ, в том числе к профессиональным базам данных) ООО «ЭБС ЛАНЬ». Гражданско-правовой договор №8848 от 18.08.2022 на оказание услуг по предоставлению доступа к ЭБС между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «ЭБС ЛАНЬ» (срок действия договора – с 01.09.2022 по 31.08.2023). Адрес сайта – [www.e.lanbook.ru](http://www.e.lanbook.ru). Количество пользователей неограниченно, онлайн-доступ с любой точки, где есть Интернет.

2 «Образовательная платформа ЮРАЙТ» (обеспечивающая доступ, в том числе к профессиональным базам данных) «Электронного издательства ЮРАЙТ». Гражданско-правовой договор №8849 от 19.08.2022 с ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» на оказание услуг по предоставлению доступа к образовательной платформе ЮРАЙТ между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» (срок действия договора- с 01.09.2022 по 31.08.2023). Адрес сайта – [www.urait.ru](http://www.urait.ru). Количество пользователей неограниченно, онлайн-доступ с любой точки, где есть Интернет.

3 Электронная библиотека/Электронный каталог Тюменского индустриального университета. Адрес сайта - <http://webirbis.tsogu.ru/>. Количество пользователей неограниченно, онлайн-доступ с любой точки, где есть Интернет.

4 Национальная электронная библиотека (НЭБ). Договор №101НЭБ/6258/09/17/2019 о подключении к Национальной электронной библиотеке и предоставлении доступа к объектам Национальной электронной библиотеки (срок действия договора-до 28.10.2024). Адрес сайта - <https://rusneb.ru/>. Количество пользователей неограниченно, онлайн-доступ с любой точки, где есть Интернет.

#### 4 КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ ПО ОСНОВНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Результаты (освоенные профессиональные и общие компетенции)	Основные показатели оценки результата (вида деятельности)
<ul style="list-style-type: none"> <li>– самостоятельно, уверенно и безопасно вести контроль и соблюдение основных показателей разработки месторождений</li> <li>– поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин</li> <li>– предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях</li> <li>– проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин</li> </ul>	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
<ul style="list-style-type: none"> <li>– выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования</li> <li>– осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации</li> <li>– осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования</li> </ul>	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	Организация деятельности коллектива исполнителей

#### Критерии оценки

Компетенции (проверяемые результаты)	Показатели оценки результата/виды работ	Макс. балл
<b>ОВД 1 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</b>		
ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Принимает участие в проведении технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;</li> <li>– Демонстрирует знание геологического строения месторождения;</li> <li>– Знает и демонстрирует умение работать с фондовыми материалами.</li> </ul>	20
ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Принимает участие в процессе контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин;</li> <li>– Использует средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа;</li> <li>– Принимает участие в подготовке готовить скважины к эксплуатации;</li> </ul>	20

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Принимает участие в процессе установления технологического режим работы скважины и ведет за ним контроль;</li> <li>– Проводит анализ процесса разработки месторождений;</li> <li>– Проводит исследования нефтяных и газовых скважин и пластов; использует результаты исследования скважин и пластов;</li> <li>– Знает способы добычи нефти;</li> <li>– Знает геофизические методы контроля технического состояния скважины.</li> </ul>	
ПК.1.3 Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Принимает участие в мероприятиях по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;</li> <li>– Разрабатывает геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин;</li> <li>– Знает проблемы в скважине: пескообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозию;</li> <li>– Знает методы воздействия на пласт и призабойную зону</li> </ul>	20
ПК.1.4 Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Принимает участие в проведении диагностики, текущего и капитального ремонта скважин;</li> <li>– Знает свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ</li> </ul>	20
ПК.1.5 Принимать меры по охране окружающей среды и недр.	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Принимает участие в мероприятиях по защите окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства;</li> <li>– Использует экобиозащитную технику;</li> <li>– Демонстрирует теоретические знания по обеспечению безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности;</li> <li>– Знает правовые, нормативные и организационные основы охраны труда в нефтегазодобывающей организации.</li> </ul>	20
ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	<ul style="list-style-type: none"> <li>– демонстрирует интереса к будущей профессии;</li> <li>– владеет знаниями и умениями по ВД</li> <li>– применяет знания и умения в процессе выполнения самостоятельных видов работ</li> </ul>	
ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество	<ul style="list-style-type: none"> <li>– обосновывает выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов;</li> <li>– демонстрирует эффективность и качество выполнения профессиональных задач</li> </ul>	

ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	– демонстрирует способности принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	
ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	– владеет и использует информацию для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	
ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	– демонстрирует навыки использования информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	– самостоятельно планирует повышения личностного и квалификационного уровня	
<b>Всего баллов</b>		<b>100</b>
<b>ОВД 2 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</b>		
ПК.2.1 Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Выполняет основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования;</li> <li>– Знает классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок;</li> <li>– Применяет методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы.</li> </ul>	20
ПК.2.2 Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Принимает участие в процессе технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;</li> <li>– Подбирает комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин;</li> <li>– Знает технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин.</li> </ul>	20

ПК.2.3 Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Проводит профилактический осмотр оборудования;</li> <li>– Применяет меры предотвращения всех видов аварий оборудования.</li> </ul>	20
ПК.2.4 Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Проводит профилактический осмотр оборудования;</li> <li>– Знает технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин;</li> <li>– Знает методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента.</li> </ul>	20
ПК.2.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Производит расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи;</li> <li>– Определяет физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов;</li> <li>– Знает основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи, методы расчета термодинамических и тепловых процессов, основные физические свойства жидкости, общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости.</li> </ul>	20
ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	<ul style="list-style-type: none"> <li>– демонстрирует интереса к будущей профессии;</li> <li>– владеет знаниями и умениями по ВД</li> <li>– применяет знания и умения в процессе выполнения самостоятельных видов работ</li> </ul>	
ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество	<ul style="list-style-type: none"> <li>– обосновывает выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов;</li> <li>– демонстрирует эффективность и качество выполнения профессиональных задач</li> </ul>	
ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	<ul style="list-style-type: none"> <li>– демонстрирует способности принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность</li> </ul>	
ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	<ul style="list-style-type: none"> <li>– владеет и использует информацию для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития</li> </ul>	

ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	– демонстрирует навыки использования информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	
ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями	– взаимодействует с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения	
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, результат выполнения заданий	– несет ответственность за работу подчиненных, результат выполнения заданий	
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	– самостоятельно планирует повышения личного и квалификационного уровня	
<b>Всего баллов</b>		<b>100</b>
<b>ОВД 3 Организация деятельности исполнителей</b>		
ПК 3.1 Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Организует работу коллектива;</li> <li>– Устанавливает производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками;</li> <li>– Оформляет первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев.</li> </ul>	40
ПК 3.2 Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Проводит производственный инструктаж рабочих;</li> <li>– Создает благоприятные условия труда;</li> <li>– Планирует действия коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве;</li> <li>– Рассчитывает основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка).</li> </ul>	30
ПК 3.3 Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции	– Контролирует соблюдение правил охраны труда и техники безопасности	30
ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в	– демонстрирует навыки использования информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	



профессиональной деятельности		
ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями	– взаимодействует с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения	
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), результат выполнения заданий	– несет ответственность за работу подчиненных, результат выполнения заданий	
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	– самостоятельно планирует повышения личного и квалификационного уровня –	
Всего баллов		<b>100</b>

Максимальное количество баллов для оценки результатов практики составляет 100 баллов. Баллы рейтинга переводятся в пятибалльную систему по следующей шкале:

88-100 баллов – «отлично»;

76-87 баллов – «хорошо»;

61-75 баллов – «удовлетворительно»;

60 баллов и менее – «неудовлетворительно»

#### **4.1 Требования к организации аттестации и оценке результатов производственной практики**

В период прохождения производственной практики обучающийся выполняет индивидуальное задание (Приложение), ведет дневник практики, где отражается его личная работа за каждый день практики. По окончании практики обучающимся составляется письменный отчет, который утверждается руководителем практики от филиала и предприятия.

В качестве приложений к дневнику практики обучающийся оформляет графические, аудио-, фото-, видео-, материалы, наглядные образцы изделий, подтверждающие практический опыт, полученный на практике.

По итогам практики руководителем практики формируется аттестационный лист, содержащий сведения об уровне освоения обучающимся профессиональных компетенций, характеристика на обучающегося по освоению профессиональных компетенций в период прохождения практики.

Промежуточная аттестация по итогам производственной практики (по профилю специальности) проводится в форме дифференцированного зачета в последний день практики на базах практической подготовки.

При условии положительного аттестационного листа по производственной практике (преддипломной) руководителей практики от предприятия и филиала, полноты и своевременности предоставления обучающимся отчета по практике в соответствии с индивидуальным заданием на практику.

Обучающиеся, не выполнившие без уважительной причины программу практики или получившие неудовлетворительную оценку, считаются обучающимися, имеющими академическую задолженность и обязаны ликвидировать её согласно Порядку ликвидации академической задолженности.

При наличии уважительной причины обучающиеся направляются на практику повторно, в свободное от учебы время.

Результаты практики учитываются при допуске обучающихся к защите выпускной квалификационной работы (ДП).

Отчеты обучающихся по практикам хранятся в филиале в соответствии с утвержденной номенклатурой дел.

#### 4.2 Тематика индивидуальных заданий на производственную практику

№	Название темы
1.	Оценка выработки запасов какого-либо объекта (пласта) ..... месторождения
2.	Анализ разработки какого-либо объекта (пласта)..... месторождения
3.	Совершенствование разработки объекта (пласта) ..... месторождения
4.	Регулирование разработки объекта (возможно месторождения) на заключительной стадии
5.	Применение новых технологий в регулировании разработки пласта (объекта).....месторождения (ВУС, ОС, ГОС)
6.	Оценка эффективности разукрупнения эксплуатационных объектов на .....месторождении
7.	Структура остаточных запасов по объекту..... .. месторождения и мероприятия по их вовлечению в разработку
8.	Результаты уплотнения сеток скважин на объекте ..... месторождения
9.	Совершенствование системы заводнения по объекту ..... месторождения
10.	Сравнение технологических показателей при реализации различных систем заводнения на объекте .....месторождения
11.	Обоснование режимов работы обводненного фонда скважин объекта.....месторождения Подборка электроцентробежных установок и обоснование оптимальных режимов скважин по объекту...месторождения
12.	Мероприятия по совершенствованию режимов работы скважин по пласту.....месторождения
13.	Оптимизация технологических режимов скважин механизированного фонда по объекту месторождения
14.	Предупреждение осложнений в работе скважин механизированного фонда по ..... месторождению
15.	Разработка технологий возврата на вышележащие горизонты.... месторождения
16.	Технологические условия отработки водонефтяных зон объекта..... и мероприятия по ограничению водопритоков
17.	Контроль за выработкой запасов по объекту ..... месторождения
18.	Комплексный гидродинамический контроль заразработкой ..... месторождения
19.	Контроль за процессом формирования целиков нефти в условиях объекта .....месторождения
20.	Методы исследования скважин на установившихся и неуставившихся режимах в контроле за разработкой пласта ..... месторождения
21.	Контроль за коэффициентами продуктивности скважин по ..... месторождению (и использование результатов в оптимизации режимов работы скважин)
22.	Совершенствование системы сбора и подготовки нефти, воды и газа на .....месторождении

23.	Методы контроля и предупреждения коррозии систем сбора в условиях .....месторождения
24.	Оптимизация технологии разрушения эмульсий в системе подготовки нефти....месторождения
25.	Анализ результатов форсированных отборов по объекту ..... месторождения
26.	Мероприятия по доработке объекта .....на заключительной стадии
27.	Результаты применения системы разработки на объекте ..... месторождения
28.	Создание гидродинамических моделей для прогноза разработки объекта....месторождения
29.	Опыт внедрения технологии .....в условиях объекта..... месторождения
30.	Основные мероприятия по совершенствованию разработки объекта....месторождения
31.	Определение технологической эффективности от внедрения гидроразрыва пласта на объекте.....месторождения
32.	Оценка технологической эффективности от внедрения методов воздействия на призабойную зону пласта объекта..... месторождения
33.	Методы борьбы с водопроявлениями по объектам .....месторождения
34.	Разработка мероприятий по борьбе с парафиноотложениями в скважинах и системах сбора..... месторождения
35.	Анализ методов воздействия на призабойную зону пласта в условиях объекта (объектов) ...месторождения
36.	Обоснования оптимальных режимов работы скважины мехфонда на объекте...месторождения
37.	Условия эксплуатации скважин с горизонтальными стволами на ..... месторождении
38.	Гидродинамические методы воздействия на призабойную зону пласта в условиях ... месторождения (при наличии опытных данных)
39.	Подбор оборудования для эксплуатации объекта.....месторождения
40.	Разработка технологии контроля эксплуатации скважин механизированного фонда на .....месторождении
41.	Оценка технологической эффективности систем заводнения объекта...месторождения
42.	Контроль за обводнением скважин и пластов на ..... месторождении
43.	Контроль за распределениями закачиваемых вод в условиях пласта.....месторождения
44.	Комплекс гидродинамических исследований при пробной эксплуатации пласта (лицензионного участка, группы скважин и т.д.)
45.	Определение уровней отборов по участку, месторождению, залежи.....
46.	Разработка мероприятий по совершенствованию технологии подготовки нефти на...месторождении
47.	Оптимизация условий утилизации продукции на новых участках и площадях объединения ...
48.	Результаты уплотнения сеток скважин на объекте ..... месторождения.
49.	Совершенствование системы заводнения по объекту...месторождения.
50.	Сравнение технологических показателей при реализации различных систем заводнения на объекте .....месторождения.
51.	Оценка эффективности заводнения по объекту ..... месторождения
52.	Анализ результатов форсированных отборов по объекту..... месторождения.
53.	Мероприятия по доработке объекта .....на заключительной стадии.
54.	Создание гидродинамических моделей для прогноза разработки объекта .... месторождения.
55.	Анализ внедрения технологии ..... в условиях объекта ..... месторождения.
56.	Основные мероприятия по совершенствованию разработки объекта....месторождения.
57.	Определение технологической эффективности от внедрения ГРП на объекте.....месторождения.

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
 Федеральное государственное бюджетное  
 образовательное учреждение высшего образования  
**«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»**  
 Филиал ТИУ в г. Сургуте

**ИНДИВИДУАЛЬНОЕ ЗАДАНИЕ**

(Ф.И.О. обучающегося)

Направление подготовки \_\_\_\_\_  
 Профиль/программа \_\_\_\_\_  
 Группы \_\_\_\_\_  
 Вид практики \_\_\_\_\_  
 Тип практики \_\_\_\_\_  
 Срок прохождения практики: с «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
 Цель прохождения практики: \_\_\_\_\_  
 Задачи практики: \_\_\_\_\_

Индивидуальное задание на практику:

- 
- 
- 
- 

Планируемые результаты:

- 
- 
- 
- 

Руководитель практики от университета

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
 (подпись) ( фамилия, имя отчество)

**СОГЛАСОВАНО:**

Руководитель практики от профильной организации:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
 (подпись) ( фамилия, имя отчество)

Руководитель структурного подразделения университета:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
 (подпись) ( фамилия, имя отчество)

Задание принято к исполнению

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Обучающийся

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
 (подпись) ( фамилия, имя отчество)

**АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ ОБУЧАЮЩЕГОСЯ  
ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКЕ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)**

*(Фамилия, имя, отчество обучающегося)*

Специальность **21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»**

Группа \_\_\_\_\_

Курс \_\_\_\_\_

в период с « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. по « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

прошел(ла) производственную практику (по профилю специальности)

ПМ. \_\_\_\_\_  
*(указать наименование профессионального модуля)*

в качестве \_\_\_\_\_

в объеме \_\_\_\_\_ часа(ов)

в организации (на предприятии) \_\_\_\_\_

*(указать наименование организации/предприятия)*

**Виды и объем работ, выполненных обучающимся по программе учебной практики**

Коды и наименования проверяемых компетенций или их сочетаний	Виды и объем работ, выполненных обучающимися во время практики	Качество выполняемых работ (дифференцированная оценка)
ПК ____ _____	— — —	
ПК ____ _____	— — —	
ПК ____ _____	— —	
<b>Итоговая оценка (выводится на основе оценок за каждый вид работ)</b>		

Во время прохождения практики обучающийся(ая) освоил (не освоил) общие и профессиональные компетенции в соответствии с программой практики по профессиональному модулю

ПМ. \_\_\_\_\_  
с оценкой \_\_\_\_\_

Дата « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202 \_\_\_\_ г.

Руководитель практики от Университета  
Преподаватель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
*(подпись)* / *(фамилия, имя отчество)*

Руководитель практики от профильной  
организации:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
*(подпись)* / *(фамилия, имя отчество)*

\_\_\_\_\_ (должность)

## Характеристика профессиональной деятельности обучающегося филиала ТИУ в г. Сургуте о прохождении учебной практики

(фамилия, имя, отчество обучающегося)

Группа \_\_\_\_\_ специальность 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений в период учебной практики в организации (на предприятии) \_\_\_\_\_

с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. в объеме 144 часа.

**Цель прохождения практической подготовки:** Практика имеет целью комплексное освоение обучающимися ВД \_\_\_\_\_, формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Цель вида профессиональной деятельности – \_\_\_\_\_.

**Основные задачи учебной практики:**

- формирование практических профессиональных умений, приобретение практического опыта, освоение профессионального модуля \_\_\_\_\_;
- формирование компетенций в соответствии с требованиями ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и программы практики:

### Характеристика освоения компетенций:

Код	Наименование общих компетенций	Характеристика освоения
ОК 1.	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	
ОК 3.	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	
...		
...		
...		
Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций	Характеристика освоения
ПК __	...	
ПК __	...	
...	...	
...	...	

рекомендуемая оценка о прохождении практики:

обучающийся \_\_\_\_\_ заслуживает  
оценку \_\_\_\_\_ (ФИО)

(оценка указывается подписью)

дата «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Руководитель практики от университета

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (фамилия, и.о.)

МП

Руководитель практики от профильной организации

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (фамилия, и.о.)

МП

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ  
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»  
Филиал ТИУ в г.Сургуте

**ОТЧЕТ  
О ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ/ ПРЕДДИПЛОМНОЙ ПРАКТИКЕ**

В \_\_\_\_\_  
наименование организации/предприятия

Обучающегося (йся) \_\_\_\_\_  
Ф.И.О

Курса \_\_\_\_\_

Группы \_\_\_\_\_

Специальности (профессии) \_\_\_\_\_

В период с « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ по « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

В качестве \_\_\_\_\_

**РУКОВОДИТЕЛИ:**

ОТ ОРГАНИЗАЦИИ \_\_\_\_\_

ОТ УНИВЕРСИТЕТА \_\_\_\_\_

Сургут 20\_\_ г.