

Утверждено приказом  
Председателя Правления  
Национальной палаты  
предпринимателей  
Республики Казахстан  
«Атамекен»

от

№

## Профессиональный стандарт: «Технология добычи нефти и газа»

### Глоссарий

В настоящем профессиональном стандарте применяются следующие термины и определения:

**Бурение скважин** – процесс строительства скважин, состоящий из следующих основных операций: углубления скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом, удаления разрушенной породы из скважины, крепления ствола скважины в процессе ее углубления, производства геологических и геофизических исследований горных пород, пройденных стволом скважины, крепления ствола скважины стальными трубами в конце ее строительства, подготовки скважины к выполнению основного назначения.

**Буровая установка** – полный комплект оборудования для бурения скважин.

**Буровой раствор** – промывочный агент, состоящий из дисперсной среды и дисперсной фазы различных химических соединений, обладающий определенными функциями. Функция раствора – охлаждение и смазка бурового долота и инструмента, удаление выбуренной породы и вынос породы на поверхность, обеспечение стабильности стенки скважины, обеспечение необходимого давления на забое скважины во избежание выброса углеводородов.

**Горная порода** – природная совокупность минералов, имеющая постоянный минералогический состав, образующая самостоятельное тело в земной коре.

**Выброс** – кратковременное интенсивное и периодическое вытеснение бурового раствора из скважины, обусловленное энергией расширяющегося газа, который поступает из пласта в скважину при понижении гидростатического давления раствора на забой ниже пластового.

**Депарафинизация** – удаление парафиновых отложений с внутренних стенок труб НКТ, установленных в скважинах, по которым поднимается добываемая нефть из пласта, а также удаление парафинов с нефтепромыслового оборудования.

**Забой скважины** – поверхность горной породы в стволе скважины, до которой в данный момент она пробурена.

**Залежь углеводородов** – часть недр, содержащая изолированное природное скопление углеводородов в ловушке, образованной породой-коллектором и крышкой из непроницаемых пород.

**Запасы углеводородов** – масса нефти, конденсата, а также объем газа в залежах, приведенные к стандартным (0,1 МПа и 200С) условиям.

**Колтюбинговая установка** – это установка с гибкой непрерывной насосно-компрессорной трубой (ГНКТ) для проведения работ по освоению и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.

**Месторождение углеводородов** – залежь или совокупность залежей, относящихся к одной или нескольким ловушкам, контролируемым единым структурным элементом и расположенным на одной локальной площади, отчет по подсчету запасов которых получил положительное заключение предусмотренной Кодексом государственной экспертизы недр.

**Нефть** - сырая нефть, газовый конденсат, а также углеводороды, полученные после очистки сырой нефти и обработки горючих сланцев, нефтебитуминозных пород или смолистых песков.

**Нефтепромысловое оборудование** – совокупность агрегатов и систем, необходимых для разработки нефтяных месторождений, добычи нефти и ее транспортировки.

**Подсчет запасов углеводородов** – детальное изучение недр, объединяющее в себе все сведения, полученные в процессе поисков, оценки, пробной эксплуатации и промышленной разработки залежей углеводородов, по результатам которого подсчитывается количество и дается оценка качества запасов углеводородов.

**Свабирование** – процесс интервального понижении уровня жидкости в скважине с целью снижения гидростатического давления для вызова притока из пласта, применяется для вызова и интенсификации притока флюидов при освоении новых добывающих скважин и скважин, выводимых из консервации или ликвидации, а также при увеличении дебита существующих.

**Скважина** – горная выработка круглого сечения, пробуренная с поверхности земли или с подземной выработки без доступа человека к забою под любым углом к горизонту, диаметр которой намного меньше её глубины.

**Спецтехника** – комплекс механизмов, которые применяются в определенной отрасли для решения специфических задач.

**Строительство скважины** – полный цикл работ, включающий в себя всю совокупность мероприятий от проектирования скважины в соответствии с геологическими условиями района и проведения подготовительных работ до процесса испытания на приток нефти и освоения скважины.

**Шурф** – неглубокая скважина, сооружаемая рядом со скважиной и предназначенная для спуска ведущей трубы при наращивании бурильных труб.

**Углеводороды** – нефть, сырой газ и природный битум.

### 1. Паспорт Профессионального стандарта

Название  
Профессионально  
го стандарта:

Технология добычи нефти и газа

Номер Профессионального стандарта:		
Названия секции, раздела, группы, класса и подкласса согласно ОКЭД:	В. Горнодобывающая промышленность и разработка карьеров 06 Добыча сырой нефти и природного газа 06.1 Добыча сырой нефти 06.10 Добыча сырой нефти 06.10.0 Добыча сырой нефти и попутного газа	
Краткое описание Профессионального стандарта:	Технология добычи нефти и газа подразумевает использование нефтегазовых скважин, из которых получают смесь углеводородов, состоящую из самой нефти, попутного газа, минерализованной воды и примесей механического характера.	
Перечень карточек профессий:	Главный технолог	7-уровень ОРК.
	Инженер-технолог	6-уровень ОРК.
	Техник-технолог	5-уровень ОРК.
<b>КАРТОЧКА ПРОФЕССИИ: ГЛАВНЫЙ ТЕХНОЛОГ</b>		
Код:	1322-0-011	
Код группы:	1322-0	
Профессия:	Главный технолог.	
Другие возможные наименования профессии:		
Квалификационный уровень по ОРК:	7	
Основная цель деятельности:	Обеспечение добычи углеводородного сырья.	
Трудовые функции:	Обязательные трудовые функции:	1. Организация разработки мероприятий, направленных на повышение эффективности работы по добыче углеводородного сырья 2. Организация нового строительства и технического перевооружения объектов добычи углеводородного сырья
	Дополнительные трудовые функции:	
<b>Трудовая функция 1. Организация разработки мероприятий, направленных на повышение эффективности работы по добыче</b>	<b>Задача 1. Руководство работами по повышению эффективности процесса добычи углеводородного сырья</b>	<b>Умения:</b>
		1. Руководить составлением планов повышения технико-экономической эффективности производства, разработкой технологической документации, организовать контроль над обеспечением ею цехов, участков и других производственных подразделений организации.

<p><b>углеводородного сырья</b></p>		<ol style="list-style-type: none"> <li>2. Разрабатывать техническую документацию</li> <li>3. Использовать информационные технологии</li> <li>4. Анализировать и обрабатывать технические параметры работы оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>5. Прогнозировать возникновение образований гидратов, АСПО, водонефтяных эмульсий, отложения солей</li> <li>6. Анализировать мероприятия по оптимизации добычи углеводородного сырья и устранению (снижению) вредного влияния факторов (образования гидратов, АСПО, водонефтяных эмульсий, отложения солей) на работу скважин и скважинного оборудования</li> <li>7. Анализировать мероприятия по предотвращению, устранению (снижению) межколонных давлений</li> <li>8. Разрабатывать при падающей добыче проекты технических условий на подключение проектируемых трубопроводов к действующим трубопроводам при строительстве, реконструкции скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов и запорной арматуры</li> <li>9. Оценивать риски от внедрения новой техники, рационализаторских предложений, изменений организационно-технических условий рабочего места</li> <li>10. Оценивать эффективность внедрения новаций</li> </ol>
		<p><b>Знания:</b></p>
		<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Требования нормативных правовых актов, распорядительных документов и технической документации в области добычи углеводородного сырья</li> <li>2. Достижения науки и техники, передовой отечественный и зарубежный опыт в сфере добычи углеводородного сырья</li> <li>3. Основы изобретательской и рационализаторской деятельности</li> <li>4. Методы проведения технических расчетов и определения эффективности эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья</li> </ol>

		<ol style="list-style-type: none"> <li>5. Методы предотвращения, устранения (снижения) межколонных давлений</li> <li>6. Назначение, устройство и принцип действия оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>7. Отраслевые стандарты, технические регламенты, руководства (инструкции), устанавливающие требования к эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>8. Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</li> </ol>
	<p><b>Задача 2.</b>  <b>Руководство разработкой мероприятий, направленных на внедрение новой техники, технологий</b></p>	<p><b>Умения:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Руководить составлением планов внедрения новой техники и технологии,</li> <li>2. Оценивать риски внедрения новой техники, технологий, инновационных предложений</li> <li>3. Анализировать мероприятия по оптимизации добычи углеводородного сырья и устранению (снижению) вредного влияния факторов (образования гидратов, АСПО, водонефтяных эмульсий, отложения солей) на работу скважин и скважинного оборудования</li> <li>4. Анализировать и обобщать передовой опыт разработки новых технологических процессов, оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>5. Анализировать и обрабатывать технические параметры работы оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>6. Планировать проведение работ по автоматизации процессов по добыче углеводородного сырья</li> <li>7. Давать оценку эффективности, получаемой в результате использования новаций</li> <li>8. Взаимодействовать с подрядчиками, сервисными фирмами, службами материально-технического снабжения</li> </ol> <p><b>Знания:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Нормативные правовые акты Республики Казахстан, методические и нормативно-технические материалы, касающиеся техники и технологии добычи, сбора нефти и газа;</li> <li>2. Технологические процессы добычи углеводородного сырья</li> </ol>

		<ol style="list-style-type: none"> <li>3. Методы проведения технических расчетов и определения эффективности эксплуатации и модернизации оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>4. Методы определения экономической эффективности внедрения новой техники и технологии.</li> <li>5. Научно-технические достижения и передовой отечественный и зарубежный опыт в области добычи углеводородного сырья</li> <li>6. Отраслевые стандарты в области рационализаторской и изобретательской деятельности</li> <li>7. Отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, НИОКР</li> <li>8. Энергосберегающие технологии в работе оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>9. План мероприятий по локализации и ликвидации аварий и инцидентов</li> <li>10. Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</li> </ol>
<p><b>Трудовая функция 2. Организация нового строительства и технического перевооружения объектов добычи углеводородного сырья</b></p>	<p><b>Задача 1. Разработка и руководство мероприятиями по объектам добычи</b></p>	<p><b>Умения:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Руководить работой по организации и планировке новых цехов и участков, их специализации, освоению новой техники, новых высокопроизводительных технологических процессов, выполнению расчетов производственных мощностей и загрузки оборудования, повышению технического уровня производства и коэффициента сменности работы оборудования, составлению и пересмотру технических условий и требований, предъявляемых к основным и вспомогательным материалам, разработке и внедрению прогрессивных норм трудовых затрат, расхода технологического топлива и электроэнергии, материалов, мероприятий по предупреждению и устранению брака, снижению материалоемкости продукции и трудоемкости ее производства.</li> <li>2. Разрабатывать технические требования на проектирование вновь строящихся и реконструируемых объектов с использованием передовых технологий</li> </ol>

		<ol style="list-style-type: none"> <li>3. Разрабатывать технические требования на капитальный ремонт объектов добычи углеводородного сырья</li> <li>4. Производить расчеты эффективности модернизации оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>5. Разрабатывать планы бесперебойной работы подрядных организаций, технического оснащения рабочих мест, взаимодействия с заказчиком, сервисными фирмами, службами материально-технического снабжения.</li> </ol>
		<p><b>Знания:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Нормативные правовые акты Республики Казахстан, методические и нормативно-технические материалы, касающиеся проектированию, строительству, реконструкции и ремонту объектов</li> <li>2. Перспективы технического развития вида экономической деятельности и организации;</li> <li>3. Профиль, специализацию и особенности организационно-технологической структуры организации;</li> <li>4. Порядок приема оборудования в эксплуатацию, требования рациональной организации труда при проектировании технологических процессов;</li> <li>5. Современные системы проектирования</li> <li>6. Принципы расчетов эффективности модернизации основных объектов добычи углеводородного сырья</li> </ol>
Требования к личностным компетенциям	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Лидерские качества;</li> <li>2. Ответственность;</li> <li>3. Коммуникабельность;</li> <li>4. Мультиязычность;</li> <li>5. Системное и стратегическое мышление, принятие стратегических решений с использованием логических методов.</li> </ol>	
Связь с другими профессиями в рамках ОРК	Уровень профессии согласно ОРК	Название профессии согласно ОРК
	7-й уровень ОРК	Главный инженер.
Связь с ЕТКС или КС или другими справочниками профессии	Номер выпуска	Название профессии
	Квалификационный справочник должностей руководителей, специалистов и других служащих	Главный технолог.

Связь с системой образования и квалификации	Уровень образования: Высшее образование (6 уровень МСКО).	Специальность: Нефтегазовое дело (в том числе другие специальности приравненные к данной специальности).	Квалификация: Бакалавр нефтегазового дела. Инженер.
<b>КАРТОЧКА ПРОФЕССИИ: ИНЖЕНЕР-ТЕХНОЛОГ</b>			
Код:	2141-1-005		
Код группы:	2141-1		
Профессия:	Инженер-технолог.		
Другие возможные наименования профессии:	Инженер по технологии добычи нефти и газа. Инженер по прогнозированию технологических показателей скважин Инженер по обеспечению целостности скважин		
Квалификационный уровень по ОРК:	6		
Основная цель деятельности:	Обеспечение добычи углеводородного сырья.		
Трудовые функции:	Обязательные трудовые функции:	1. Регулирование процессов разработки и извлечения нефти. 2. Участие в реализации мероприятий по повышению эффективности производства	
	Дополнительные трудовые функции:		
<b>Трудовая функция 1: Регулирование процессов разработки и извлечения нефти</b>	<b>Задача 1: Поддержка технологического режима работы нефтегазовых объектов</b>	<b>Умения:</b>	
		1. Читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения 2. Сбор оперативной информации о работе нефтепромысла, добыче нефти, газа и воды, закачке воды, бурении, освоении, ПКРС; 3. Контролировать работу фонда скважин; 4. Составлять и обосновать технологического режима работы скважин; 5. Соблюдать технологические режимы эксплуатации скважин и объектов нефтепромысла. 6. Определять соответствие выполнения технологических операций по добыче углеводородного сырья нормативно-технической документации 7. Определять отклонения технологических параметров работы скважин от технологического режима 8. Принимать решения по корректировке технологических режимов работы скважин	

		<p><b>Знания:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Правила эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, технику и технологию подземного и капитального ремонта скважин;</li> <li>2. Технологию строительства скважин;</li> <li>3. Основы промысловой геологии;</li> </ol>
	<p><b>Задача 2:</b>  <b>Организационно-техническое обеспечение работ по добыче углеводородного сырья</b></p>	<p><b>Умения:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разработать организационно – технические мероприятия, направленные на выполнение заданий по добыче нефти и газа, ремонт и модернизацию оборудования, осуществление контроля над их выполнением;</li> <li>2. Анализировать производственных показателей работы нефтепромысла и состояния исполнения эксплуатационного фонда скважин и объектов подготовки нефти с выдачей рекомендаций по улучшению данных;</li> <li>3. Контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин</li> <li>4. Проводить мониторинг эксплуатации месторождения и скважин</li> <li>5. Анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции</li> <li>6. Подбирать погружного оборудования для скважин с различными режимами работы; оборудование всех основных типов – ЭЦН, ЭВН и ШГН;</li> <li>7. Оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте</li> <li>8. Рассчитывать характеристики притока из пласта в скважину по результатам исследования скважины на различных режимах</li> <li>9. Разработать мероприятий, направленных на улучшение и оптимизацию работы скважин;</li> <li>10. Составлять заданий для бригад операторов добычи нефти и газа и контроль за выполнением работ;</li> <li>11. Контроль за выводом скважин на установившийся режим после проведения на них подземного или капитального ремонта и оперативная выдача заданий и рекомендаций при возникновении непредвиденных ситуаций (вплоть до</li> </ol>

		<p>непосредственного участия при проведении данного вида работ).</p>
	<p><b>Задача 3:</b> <b>Обеспечение выполнения работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования по добыче</b></p>	<p><b>Знания:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Нормативные правовые акты Республики Казахстан, методические и нормативно-технические материалы, касающиеся техники и технологии добычи, сбора нефти и газа;</li> <li>2. Организацию оперативного учета производства;</li> <li>3. Специализацию подразделений, обслуживающих нефтегазопромысел;</li> <li>4. Условия возникновения технических неполадок, аварий, осложнений на нефтегазопромысловых объектах, способы предупреждения и их ликвидации;</li> <li>5. Основы экономики, организации производства, труда и управления.</li> </ol> <p><b>Умения:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Составлять графики ППР, ДО и технического обслуживания устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов и запорной арматуры</li> <li>2. Разрабатывать графики выполнения работ и контролировать сроки их выполнения</li> <li>3. Определять причины вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>4. Анализировать технические параметры оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>5. Оценивать риски при выполнении работ на оборудовании по добыче углеводородного сырья</li> <li>6. Оценивать качество операций интенсификации по промышленным данным</li> </ol> <p><b>Знания:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Основы электротехники</li> <li>2. Основы технической диагностики</li> <li>3. Передовые технологии ремонта, прогрессивные методы и приемы труда</li> <li>4. Назначение, устройство и принцип действия оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>5. Характеристики различных типов оборудования для ремонта оборудования по добыче углеводородного сырья</li> </ol>

		6. Принципы применения операций интенсификации 7. Порядок монтажа устьевого оборудования и фонтанной арматуры скважин 8. Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
<b>Трудовая функция 2:</b> <b>Участие в реализации мероприятий по повышению эффективности производства</b>	<b>Задача 1:</b> <b>Подготовка предложений по повышению эффективности процесса добычи и работы оборудования</b>	<b>Умения:</b>
		1. Анализировать характеристики работы скважин 2. Выявлять факторы, ограничивающие работу эксплуатационного оборудования 3. Формировать предложения по увеличению производительности скважин 4. Формировать предложения по повышению эффективности работы оборудования скважин 5. Формировать предложения по оптимизации системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции 6. Оценивать эффективность технологий по оценке притока из пласта 7. Применять передовой опыт по энергосбережению, методам и приемам труда 8. Подготовка соответствующих материалов и участие в совещаниях, посвященных работе цеха с механизированным фондом скважин; 9. Непосредственное участие в работе комиссии при демонтаже погружного оборудования, либо при возникновении аварийных ситуаций при проведении подземного и капитального ремонта скважин; 10. Участвовать в разработке мероприятий по сокращению неработающего фонда скважин; 11. Участвовать в разработке планов текущего и капитального ремонтов скважин и осуществление контроля за их выполнением; 12. Совместно с другими службами, обеспечить разработку и обосновать проектов перспективных и текущих планов на основе проектов разработки и обустройства месторождения по направлениям: добыча нефти, текущий и капитальный ремонт скважин, обустройство месторождения, ППД;

		13. Участие в проведении расчетов и обоснований потребности в оборудовании, материалах, контроль их поставки на нефтепромысел.	
		<b>Знания:</b>	
		1. Передовой опыт в области добычи нефти и газа. 2. Передовые технологии в работе оборудования скважины, прогрессивные методы и приемы труда в работе персонала 3. Методы и технологии интенсификации скважин 4. Методы оптимизации системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции	
Требования к личностным компетенциям	1. Лидерские качества; 2. Системное и аналитическое мышления; 3. Стрессоустойчивость, ответственность; 4. Самостоятельное решение профессиональных задач с применением теоретических и практических знаний.		
Связь с другими профессиями в рамках ОРК	Уровень профессии согласно ОРК	Название профессии согласно ОРК	
	7- й уровень ОРК	Главный технолог.	
	7- й уровень ОРК	Главный инженер.	
Связь с ЕТКС или КС или другими справочниками профессии	Номер выпуска	Название профессии	
	Квалификационный справочник должностей руководителей, специалистов и других служащих.	Инженер-технолог.	
Связь с системой образования и квалификации	Уровень образования: Высшее образование (6 уровень МСКО).	Специальность: Нефтегазовое дело (в том числе другие специальности приравненные к данной специальности).	Квалификация: Бакалавр нефтегазового дела. Инженер.
<b>КАРТОЧКА ПРОФЕССИИ: ТЕХНИК-ТЕХНОЛОГ</b>			
Код:	3112-1-005		
Код группы:	3112-1		
Профессия:	Техник-технолог.		
Другие возможные наименования профессии:			
Квалификационный уровень по ОРК:	5		
Основная цель деятельности:	Обеспечение добычи углеводородного сырья.		

Трудовые функции:	Обязательные трудовые функции:	1. Регулирование процессов разработки и извлечения нефти.
	Дополнительные трудовые функции:	
<b>Трудовая функция 1: Регулирование процессов разработки и извлечения нефти.</b>	<b>Задача 1: Обеспечение технологической подготовки производства, соблюдения установленных технологических режимов работы нефтегазопромысловых объектов</b>	<b>Умения:</b>
		<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Участие в составлении технологических режимов работы скважин и других производственных объектов.</li> <li>2. Участие в осуществлении мероприятий по предотвращению и устранению нарушений технологических процессов добычи нефти и газа и закачки агента в продуктивные пласты.</li> <li>3. Обслуживать замерные установки</li> <li>4. Контролировать объемы и качество рабочего агента, что закачивается в пласт.</li> <li>5. Разрабатывать геолого-технических мероприятий на скважинах, направленные на выполнение установленных заданий по добыче нефти и газа.</li> <li>6. Внести изменения в техническую документацию в связи с изменениями и корректировкой технологических режимов производства.</li> <li>7. Составлять и обеспечивать выполнение графиков депарафинизации, проведение мероприятий по солеотложениям (коррозии) в скважинах и трубопроводах.</li> <li>8. Контролировать качество ремонтных работ на нефтегазопромышленных объектах.</li> <li>9. Анализировать технологические процессы добычи, сбора нефти и газа и разрабатывает предложения по их совершенствованию.</li> <li>10. Участие в рассмотрении проектов строительства нефтегазопромышленных объектов, в проведении экспериментальных работ по освоению новых технологических процессов добычи, сбора нефти и газа и внедрении их в производство.</li> <li>11. Участие в работах по внедрению и испытанию новой техники, комплексной механизации и автоматизации производственных процессов, сбора нефти и газа.</li> </ol>
		<b>Знания:</b>

		<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Нормативные правовые акты Республики Казахстан, касающиеся нефтегазодобывающей отрасли, работ по добыче нефти, газа и конденсата;</li> <li>2. Основы разработки нефтяных и газовых месторождений;</li> <li>3. Технику и технологию добычи, сбора нефти и газа, подземного (текущего) и капитального ремонта скважин; Основы технологии строительства скважин;</li> <li>4. Условия возникновения технических неполадок, аварий, осложнений на объектах нефте - и газопромислы, способы их предотвращения и ликвидации</li> </ol>
	<p><b>Задача 2:</b>  <b>Организационно-техническое обеспечение добычи углеводородного сырья</b></p>	<p><b>Умения:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Организовать своевременное обеспечение бригад по добыче нефти и газа необходимой технической, технологической и другой документацией.</li> <li>2. Составлять заявки на услуги, предоставляемые цеха по добыче нефти и газа другими подразделениями.</li> <li>3. Организовать своевременную подготовку нефтегазовых объектов к ремонту.</li> <li>4. Участие в составлении заказов (нарядов-заданий) на подземный и капитальный ремонт скважин, проведении операций по воздействию на призабойную зону.</li> <li>5. Контролировать рациональное использование материально-технических средств и транспорта.</li> <li>6. Вести учет аварий в эксплуатационных скважинах и на технологических установках.</li> <li>7. Анализировать причины аварий, участие в разработке мероприятий по их предупреждению и устранению.</li> <li>8. Участие в разработке мероприятий по созданию безопасных условий труда, охраны окружающей среды, в разработке технически обоснованных норм расхода материалов, топлива и энергии.</li> </ol> <p><b>Знания:</b></p>

		1. Специализацию подразделений, обслуживающих нефтегазопромысел; 2. Основы экономики, организации производства, труда и управления; 3. Отечественный и мировой опыт в области добычи нефти и газа и правила разработки нефтяных и газовых месторождений; Основы трудового законодательства; Основы законодательства по охране недр и окружающей среды; Правила и нормы охраны труда, производственной санитарии и противопожарной защиты.	
Требования к личностным компетенциям	1. Внимательность; 2. Ответственность; 3. Самостоятельность; 4. Умение работать в команде; 5. Решение типовых практических задач; 6. Рациональная организация труда.		
Связь с другими профессиями в рамках ОРК	Уровень профессии согласно ОРК	Название профессии согласно ОРК	
	6- й уровень ОРК	Инженер-технолог	
	7- й уровень ОРК	Главный технолог.	
	7- й уровень ОРК	Главный инженер.	
Связь с ЕТКС или КС или другими справочниками профессии	Номер выпуска	Название профессии	
	Квалификационный справочник должностей руководителей, специалистов и других служащих	Техник-технолог	
Связь с системой образования и квалификации	Уровень образования: Среднее техническое и профессиональное образование (5 уровень МСКО).	Специальность: Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (в т.ч. др. специальности приравненные к данной специальности).	Квалификация: Техник-технолог.
<b>3. Технические данные Профессионального стандарта</b>			
Разработано:	АО «Казахский институт нефти и газа» Исполнитель/руководитель проекта: Баймаганбетова Г.К. Контактные данные исполнителя: 8-7172-550 979 010000, г. Нур-Султан, ул. Сарыарка, 6, Б/ц «Арман», 6 этаж		
Экспертиза предоставлена:	Ассоциация «KAZENERGY»		
Номер версии и год выпуска:	Версия 1, 2019 год		

Дата ориентировочного пересмотра:	2022 год
---	----------