

1. Наименование квалификации:

Работник по контролю и управлению скважиной при газонефтеводопроявлениях при текущем и капитальном ремонте скважин (5-й уровень квалификации)

2. Номер квалификации:

19.01700.03

3. Уровень (подуровень квалификации):

5

4. Область профессиональной деятельности:

19. Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа

5. Вид профессиональной деятельности:

Капитальный ремонт нефтяных и газовых скважин

6. Реквизиты протокола Совета об одобрении квалификации:

393 09.10.2023

7. Реквизиты приказа Национального агентства об утверждении квалификации:

8. Основание разработки квалификации:

Вид документа	Полное наименование и реквизиты документа
Профессиональный стандарт	Бурильщик капитального ремонта скважин Приказ Минтруда России от 17.11.2020 № 792н
Квалификационное требование, установленное федеральным законом и иным нормативным правовым актом Российской Федерации	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534: п. 200. К руководству и ведению работ по бурению, освоению, ремонту, реконструкции, консервации и ликвидации скважин, ведению геофизических работ в скважинах, а также по добыче, сбору и подготовке нефти и газа допускаются лица, имеющие профессиональное образование, соответствующее занимаемой должности, и аттестованные в области промышленной безопасности
Квалификационная характеристика, связанная с видом профессиональной деятельности	-

9. Трудовые функции (профессиональные задачи, обязанности) и их характеристики:

Код	Наименование трудовой функции профессиональной	Трудовые действия	Необходимые умения	Необходимые знания	Дополнительные сведения
D/01.5	Проведение специальных операций при текущем (подземном) ремонте скважин	Осмотр территории с целью определения места размещения подъемного агрегата для проведения капитального ремонта скважин	Определять границы зон размещения и монтажа оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин	Требования к несущей способности грунта кустовой площадки для монтажа подъемного агрегата, применяемого при проведении	

		<p>Осмотр оборудования для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>Приемка от заказчика схем подземных коммуникаций, технической документации на фонтанную арматуру, кустовую площадку, площадку одиночной скважины для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>Оформление акта приемки от заказчика территории кустовой площадки, площадки одиночной скважины и устьевого оборудования скважины для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>Ознакомление с планом производства работ по капитальному ремонту скважин</p>	<p>Осуществлять разметку для размещения оборудования капитального ремонта скважин с учетом расположения подземных и наземных коммуникаций</p> <p>Выявлять повреждения фонтанной арматуры и ее обвязки для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>Применять предоставленные заказчиком схемы, техническую документацию, схемы землеотводов для расстановки оборудования капитального ремонта скважин</p> <p>Выполнять технические операции по проведению капитального ремонта скважин в порядке, установленном планом производства работ</p>	<p>капитального ремонта скважин</p> <p>Требования регламентов, технических условий на размещение подъемного агрегата, оборудования капитального ремонта скважин</p> <p>Схема расстановки оборудования капитального ремонта скважин</p> <p>Схемы обвязки фонтанной арматуры, схемы подземных и надземных коммуникаций для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>План работ по проведению капитального ремонта скважин</p> <p>План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий</p> <p>Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</p>	
D/05.5	<p>Проведение глушения скважин в процессе капитального ремонта</p> <p>Категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500м и горизонтальных скважин</p>	<p>Установка специализированной техники и технологических емкостей, необходимых при глушении скважин</p> <p>Проведение обвязки оборудования, применяемого для глушения скважин</p> <p>Монтаж запорной арматуры и КИПиА на нагнетательных линиях от агрегатов к устью скважин перед проведением глушения скважин</p> <p>Проведение гидравлического испытания нагнетательной линии агрегатов перед проведением глушения скважин</p> <p>Осмотр выкидных линий подъемного агрегата после проведения гидравлического испытания перед проведением глушения скважин</p>	<p>Применять схему размещения оборудования, специализированной техники и технологических емкостей, применяемых при глушении скважин</p> <p>Собирать нагнетательные линии от агрегата к устью скважины из труб с быстроразъемными соединениями для проведения глушения скважин</p> <p>Устанавливать обратные клапаны и манометры на нагнетательные линии от агрегатов перед проведением глушения скважин в соответствии со схемой работ</p> <p>Осуществлять нагнетание жидкости в напорные линии до полуторакратного значения ожидаемого рабочего давления согласно плану производства</p>	<p>Способы глушения скважин</p> <p>Технические характеристики оборудования и КИПиА, применяемых при глушении скважин</p> <p>Типы, устройство и технические характеристики фонтанной арматуры, запорных устройств нефтяных и газовых скважин</p> <p>Схемы расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины для проведения глушения скважин</p> <p>Схемы технологической обвязки оборудования и специализированной техники для проведения глушения скважин</p> <p>Свойства жидкости глушения, применяемой при глушении скважин</p> <p>Технология глушения скважин в</p>	

		<p>Закачка жидкости глушения в скважину через насосно-компрессорные трубы или затрубное пространство обсадной колонны для проведения глушения скважин</p> <p>Проверка циркуляции жидкости глушения в скважинах в процессе глушения</p> <p>Отбор проб жидкости глушения в процессе проведения глушения скважин для определения ее плотности</p> <p>Проведение разрядки скважины после проведения глушения скважин</p> <p>Демонтаж нагнетательной линии и оборудования для глушения скважины</p> <p>Оформление акта глушения скважин</p>	<p>работ по глушению скважин</p> <p>Выявлять дефекты, пропуски, течи на выкидных линиях агрегата после проведения гидравлического испытания перед проведением глушения скважин</p> <p>Определять объем закачанной жидкости глушения с использованием уровнемера, по меткам уровня в емкостях цементировочного агрегата при проведении глушения скважин</p> <p>Анализировать показания КИПиА при проведении глушения скважин</p> <p>Регулировать давление в кольцевом и трубном пространстве скважины в процессе глушения скважин</p> <p>Определять плотность жидкости глушения с помощью ареометра для сопоставления с плотностью, указанной в плане производства работ по проведению глушения скважин</p> <p>Сопоставлять значения параметров гидростатического давления с пластовым для определения окончания цикла глушения скважин</p> <p>Открывать регулирующую задвижку для стравливания остаточного давления после проведения глушения скважин</p> <p>Разбирать промывочную линию по окончании проведения глушения скважины после снижения давления в линии нагнетания до атмосферного</p> <p>Вносить в акт результаты глушения скважин с указанием параметров и результатов проведения глушения</p>	<p>соответствии с планом производства работ</p> <p>Виды осложнений в процессе глушения скважин</p> <p>Порядок заполнения технической документации после проведения глушения скважин</p> <p>План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий</p> <p>Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</p>	
--	--	--	---	--	--

D/08.5	<p>Проведение капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500м и горизонтальных скважин в соответствии с планом производства работ</p>	<p>Проверка комплектности и исправности оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения капитального ремонта скважин Установка предупредительных плакатов и аншлагов на органы управления для проведения капитального ремонта скважин Проверка исправности элементов подъемного агрегата, талевого, тормозной системы подъемного агрегата, ПЗ, КИПиА, ИВЭ, применяемых для проведения капитального ремонта скважин Шаблонировка бурильных и насосно-компрессорных труб перед проведением капитального ремонта скважин Проверка правильности сборки автоматических, гидравлических и машинных ключей, применяемых при проведении капитального ремонта скважин Тампонирувание скважин перед проведением капитального ремонта Проведение гидроиспытаний эксплуатационной колонны, лифта, противовыбросового оборудования, применяемых при проведении капитального ремонта скважин Разбуривание цементного моста для проведения капитального ремонта скважин Вымывание песчаной пробки из эксплуатационной колонны для проведения капитального ремонта скважин Очистка эксплуатационной колонны механическим и</p>	<p>Выявлять дефекты оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ, применяемых при проведении капитального ремонта скважин Выявлять повреждения предупредительных плакатов и аншлагов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин Выявлять дефекты, механические повреждения подъемного агрегата, его талевого, тормозной системы, ПЗ, КИПиА, ИВЭ, применяемых для проведения капитального ремонта скважин Спускать шаблон в трубу перед проведением работ по обследованию технического состояния эксплуатационной колонны скважин Применять автоматические, гидравлические и машинные ключи для соединения бурильных и насосно-компрессорных труб перед спуском колонны труб в скважины для проведения капитального ремонта Закачивать цементный раствор в обсадную колонну скважин для проведения капитального ремонта Закачивать жидкость для гидроиспытания с давлением, указанным в плане производства работ по проведению капитального ремонта скважин Запускать забойный двигатель на глубине цементного моста для его разбуривания при проведении капитального ремонта скважин Закачивать буровой раствор или раствор глушения для</p>	<p>Требования инструкций по видам работ при проведении капитального ремонта скважин Порядок монтажа и демонтажа технологического оборудования при проведении капитального ремонта скважин Схемы расстановки специализированной техники при проведении капитального ремонта скважин Технологические карты на осуществление скважинных и технологических операций при проведении капитального ремонта скважин Способы ликвидации песчаных пробок при проведении капитального ремонта скважин Типы, размеры, маркировка резьбы, прочностные характеристики труб нефтяного сортамента для проведения капитального ремонта скважин Типы и размеры элеваторов, труб, переводников, долот, ловильного инструмента для проведения капитального ремонта скважин Виды смазочных материалов для смазки резьбовых соединений труб нефтяного сортамента при проведении капитального ремонта скважин Значение крутящего момента при свинчивании труб и штанг при проведении капитального ремонта скважин Технические характеристики ключей для свинчивания и развинчивания труб и штанг при проведении капитального ремонта скважин</p>	
--------	--	---	---	---	--

<p>гидравлическим скрепером для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>Сборка компоновки технологической оснастки с контролем моментов затяжки резьбовых соединений для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>Установка подвесного ролика и автонаматывателя кабеля при спуске глубинно-насосного оборудования для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>Отключение нижнего или верхнего перфорированного горизонта в скважинах для проведения капитального ремонта в процессе приобщения пластов</p> <p>Спуск и подъем колонны труб и штанг с фондовым оборудованием для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>Восстановление проектного забоя скважин бурением бокового ствола</p> <p>Обследование скважин печатями, шаблонами, фрезами под руководством мастера по сложным работам при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Монтаж ловильного инструмента под руководством мастера по сложным работам для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>Осуществление испытаний на герметичность лифта насосно-компрессорных труб и кабельного ввода после проведения капитального ремонта скважин</p>	<p>освобождения эксплуатационной колонны от песчаных пробок при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Спускать механические и гидравлические скреперы для очистки эксплуатационной колонны перед проведением капитального ремонта скважин</p> <p>Соединять оборудование для проведения капитального ремонта скважин с компоновкой низа бурильной колонны, соответствующей виду ремонтных работ, указанному в плане производства работ</p> <p>Крепить подвесной ролик к кабельному барабану для направления кабеля к устью скважины при его спуске и подъеме для предотвращения перегибов кабеля при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Устанавливать фондовый пакер при помощи страховочного троса или падающего шланга в скважины с якорем для его крепления при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Применять КИПиА для определения уровня жидкости в скважине и доливной емкости при спуске и подъеме труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Измерять нагрузку на крюке лебедки при помощи ИВЭ, установленного на неподвижном конце талевой системы подъемного агрегата, при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Управлять гидравлическим или</p>	<p>Последовательность выполнения операций при спуске и подъеме технологического оборудования при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Средства механизации и автоматизации для спуско-подъемных операций при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Правила проведения герметизации кабельного ввода при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Требования инструкций по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Требования инструкций по эксплуатации машин, механизмов, оборудования, технических устройств, инструментов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий</p> <p>Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</p>
---	---	---

механическим ключом и клиновым захватом для спуска и подъема труб при проведении капитального ремонта скважин
Производить спуск в скважины и подъем колонны технологических и бурильных труб с соблюдением необходимой скорости для проведения капитального ремонта
Применять гидравлические и механические роторы для поддержания колонн бурильных труб в процессе спуско-подъемных операций при проведении капитального ремонта скважин
Применять технические устройства против разлива жидкости при подъеме труб в процессе капитального ремонта скважин
Устанавливать отклонитель в скважине на интервале бурения бокового ствола на скважинах при помощи спускового клина
Спускать в скважину райбер до интервала прорезания обсадной колонны при бурении бокового ствола на скважинах
Производить прорезание колонны при вращении бурильного инструмента с одновременной подачей райбера по наклонной поверхности отклонителя при бурении бокового ствола на скважинах
Спускать в скважину торцевые и конусные печати в зависимости от типа аварийной ситуации для снятия слепка с посторонних предметов, компоновок, оставленных в скважинах при проведении капитального

			<p>ремонта Производить фрезерование, обуривание и извлечение оставленных в скважинах посторонних предметов, компоновок при проведении капитального ремонта Подбирать ловильный инструмент в зависимости от производимой операции по капитальному ремонту скважин Выявлять пропуски, течи, дефекты в сборке лифта насосно-компрессорных труб и кабельного ввода после проведения гидравлических испытаний скважин</p>		
D/12.5	<p>Ликвидация осложнений и аварий в процессе капитального ремонта Пкатегории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500м и горизонтальных скважин</p>	<p>Мониторинг процесса капитального ремонта скважин для недопущения осложнений и аварий в ходе производства работ Расстановка специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин Проведение сборки и гидроиспытаний коммуникаций, необходимых для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин Устранение газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин Проверка показаний манометров на нагнетательной линии буровых насосов, веса инструмента на крюке в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин Проверка плотности жидкости глушения для недопущения</p>	<p>Выявлять осложнения, инциденты, аварийные ситуации в процессе капитального ремонта скважин Применять схемы расстановки специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин Выявлять дефекты сборки и места течей технологической обвязки оборудования после проведения гидроиспытаний для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин Выявлять начальные признаки газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин Герметизировать устье скважины с помощью противовыбросового оборудования в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин</p>	<p>Причины и виды аварий в процессе капитального ремонта скважин Причины и признаки газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин Требования инструкций по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования, применяемого для устранения осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин План ликвидации аварий при возникновении газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин Схемы расстановки специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин Способы ликвидации прихватов</p>	

<p>газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Осуществление подъема колонны труб со скважинной жидкостью для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Проведение долива в скважину бурового раствора при подъеме колонны труб для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Устранение прихватов колонны труб с технологическим и фондовым оборудованием в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Информирование непосредственного руководителя об аварийной ситуации, осложнении, инциденте, возгорании, несчастном случае, произошедших при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Ведение технической документации о производственной ситуации при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин</p>	<p>Фиксировать значения давления в трубном и затрубном пространстве скважин при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта</p> <p>Определять плотность бурового раствора с помощью ареометра при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Применять гидравлические и механические роторы, универсальные машинные, гидравлические ключи при подъеме колонны труб для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Рассчитывать объем бурового раствора для долива скважины при подъеме колонны труб для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Освобождать прихваченный инструмент путем расхаживания в пределах допустимой нагрузки на насосно-компрессорные и бурильные трубы для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Применять химические и технологические жидкости при ликвидации прихватов в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Использовать систему радио- или телефонной связи для информирования непосредственного руководителя при возникновении осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Вносить записи в техническую</p>	<p>технологического и фондового оборудования, применяемого в процессе устранения осложнений при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>Конструкция и принцип действия технических средств, применяемых для ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Порядок установки оборудования для предупреждения разлива жидкости на устье скважины при подъеме оборудования из скважины при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>Требования инструкций по эксплуатации машин, механизмов, оборудования, технических устройств, инструмента, применяемых для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий</p> <p>Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</p>
---	--	---

		документацию о производственной ситуации при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин Применять инструкции в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности	
--	--	---	--

10. Возможные наименования должностей, профессий и иные дополнительные характеристики:

Связанные с квалификацией наименования должностей, профессий, специальностей, групп, видов деятельности, компетенций и т. п.	Документ, цифровой ресурс	Код по документу (ресурсу)	Полное наименование и реквизиты документа (адрес ресурса)
Бурильщик капитального ремонта скважин 7-го разряда	ОКЗ	8113	Бурильщики скважин и колодцев и рабочие родственных занятий
Бурильщик капитального ремонта скважин 8-го разряда	ОКВЭД	09.10	Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа
Оператор по подземному ремонту скважин 6-го разряда	ОКПДТР	11292	Бурильщик капитального ремонта скважин
Оператор по подземному ремонту скважин 7-го разряда	ОКПДТР	15870	Оператор по подземному ремонту скважин
	ЕТКС, ЕКС	§ 1	Бурильщик капитального ремонта скважин
	ЕТКС, ЕКС	§ 31	Оператор по подземному ремонту скважин
	ОКСО, ОКСВНК	2.21.01.02	Оператор по ремонту скважин

11. Основные пути получения квалификации:

Формальное образование и обучение (тип образовательной программы, при необходимости - направление подготовки / специальность / профессия, срок обучения и особые требования, возможные варианты):	Среднее профессиональное образование – программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих ИЛИ Профессиональное обучение – программы профессиональной подготовки по профессиям рабочих, программы переподготовки рабочих, программы повышения квалификации рабочих
Опыт практической работы (стаж работы и особые требования (при необходимости), возможные варианты):	Не менее одного года по профессии с более низким (предыдущим) разрядом при наличии среднего профессионального образования (для профессий «бурильщик капитального ремонта скважин 7-го, 8-го разряда») Не менее двух лет по профессии с более низким (предыдущим) разрядом для прошедших профессиональное обучение (для профессий «бурильщик капитального ремонта скважин 7-го, 8-го разряда») Не менее трех месяцев по профессии с более низким (предыдущим) разрядом (для профессий «оператор по подземному ремонту скважин 6-го, 7-го разряда»)
Неформальное образование и самообразование (возможные варианты):	-

12. Особые условия допуска к работе:

Прохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований). Прохождение обучения и проверки знаний требований охраны труда. Прохождение обучения мерам пожарной безопасности, включая прохождение противопожарного инструктажа и пожарно-технического минимума по соответствующей программе. Прохождение обучения и проверки знаний норм и правил работы в электроустановках в объеме II группы по электробезопасности (до 1000В). Прохождение обучения и проверки знаний по программе «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях». Наличие специального допуска для выполнения работ на высоте 1,8 м и более (при необходимости). Наличие удостоверения стропальщика для выполнения работ по строповке грузов (при необходимости). Запрещено применение труда лиц моложе 18 лет. Запрещено применение труда женщин

Прохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований). Прохождение обучения и проверки знаний требований охраны труда. Прохождение обучения мерам пожарной безопасности, включая прохождение противопожарного инструктажа и пожарно-технического минимума по соответствующей программе. Прохождение обучения и проверки знаний норм и правил работы в электроустановках в объеме II группы по электробезопасности (до 1000В). Прохождение обучения и проверки знаний по программе «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях». Наличие специального допуска для выполнения работ на высоте 1,8 м и более (при необходимости). Наличие удостоверения стропальщика для выполнения работ по строповке грузов (при необходимости). Запрещено применение труда лиц моложе 18 лет. Запрещено применение труда женщин

Прохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований). Прохождение обучения и проверки знаний требований охраны труда. Прохождение обучения мерам пожарной безопасности, включая прохождение противопожарного инструктажа и пожарно-технического минимума по соответствующей программе. Прохождение обучения и проверки знаний норм и правил работы в электроустановках в объеме II группы по электробезопасности (до 1000В). Прохождение обучения и проверки знаний по программе «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях». Наличие специального допуска для выполнения работ на высоте 1,8 м и более (при необходимости). Наличие удостоверения стропальщика для выполнения работ по строповке грузов (при необходимости). Запрещено применение труда лиц моложе 18 лет. Запрещено применение труда женщин

13. Наличие специального права в соответствии с федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, необходимого для выполнения работы:

К руководству и ведению работ по бурению, освоению, ремонту, реконструкции, консервации и ликвидации скважин, ведению геофизических работ в скважинах, а также по добыче, сбору и подготовке нефти и газа допускаются лица, имеющие профессиональное образование, соответствующее занимаемой должности, и аттестованные в области промышленной безопасности (федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534 (п. 200))

14. Перечень документов, необходимых для прохождения профессионального экзамена по квалификации:

Документ, подтверждающий профессиональное обучение по профессии рабочего по профилю подтверждаемой квалификации

Документы, подтверждающие наличие опыта практической работы по профессии с более низким (предыдущим) разрядом по профилю подтверждаемой квалификации не менее трех месяцев

ИЛИ

Документ, подтверждающий наличие среднего профессионального образования по программам подготовки квалифицированных рабочих по профилю подтверждаемой квалификации

Документы, подтверждающие наличие опыта практической работы по профессии с более низким (предыдущим) разрядом по профилю подтверждаемой квалификации не менее трех месяцев