****

КОНКУРСНОЕ ЗАДАНИЕ

КОМПЕТЕНЦИИ

«Ремонт и сервис нефтегазового оборудования»

Региональный этап Чемпионата по профессиональному мастерству «Профессионалы»

*Ханты-Мансийский автономный округ - Югра*

2025 г

Конкурсное задание разработано экспертным сообществом и утверждено Менеджером компетенции, в котором установлены нижеследующие правила и необходимые требования владения профессиональными навыками для участия в соревнованиях по профессиональному мастерству.

**Конкурсное задание включает в себя следующие разделы:**

[1 ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ КОМПЕТЕНЦИИ 4](#_Toc167456094)

[1.1 Общие сведения о требованиях компетенции 4](#_Toc167456095)

[1.2 Перечень профессиональных задач специалиста по компетенции «Ремонт и сервис нефтегазового оборудования» 4](#_Toc167456096)

[1.3 Требования к схеме оценки 8](#_Toc167456097)

[1.4 Спецификация оценки компетенции 9](#_Toc167456098)

[1.5 Конкурсное задание 10](#_Toc167456099)

[1.5.1 Разработка/выбор конкурсного задания (ссылка на Яндекс/Диск с матрицей, заполненной в Excel) 10](#_Toc167456100)

[1.5.2 Структура модулей конкурсного задания (инвариант/вариатив) 11](#_Toc167456101)

[2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА КОМПЕТЕНЦИИ 16](#_Toc167456118)

[2.1 Личный инструмент конкурсанта 16](#_Toc167456119)

[2.2Материалы, оборудование и инструменты, запрещенные на площадке 16](#_Toc167456120)

[3. ПРИЛОЖЕНИЯ 16](#_Toc167456121)

**ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ СОКРАЩЕНИЯ**

ФГОС – Федеральный государственный образовательный стандарт

ПС – профессиональный стандарт

ТК – требования компетенции

КЗ - конкурсное задание

ИЛ – инфраструктурный лист

КО - критерии оценки

ОТ и ТБ – охрана труда и техника безопасности

# 1 ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ КОМПЕТЕНЦИИ

## 1.1 Общие сведения о требованиях компетенции

Требования компетенции (ТК) «Ремонта и сервис нефтегазового оборудования» определяют знания, умения, навыки и трудовые функции, которые лежат в основе наиболее актуальных требований работодателей отрасли.

Целью соревнований по компетенции является демонстрация лучших практик и высокого уровня выполнения работы по соответствующей рабочей специальности или профессии.

Требования компетенции являются руководством для подготовки конкурентоспособных, высококвалифицированных рабочих и участия их в конкурсах профессионального мастерства.

В соревнованиях по компетенции проверка знаний, умений, навыков и трудовых функций осуществляется посредством оценки выполнения практической работы.

Требования компетенции разделены на четкие разделы с номерами и заголовками, каждому разделу назначен процент относительной важности, сумма которых составляет 100.

## 1.2 Перечень профессиональных задач специалиста по компетенции «Ремонт и сервис нефтегазового оборудования»

*Перечень видов профессиональной деятельности, умений и знаний, и профессиональных трудовых функций специалиста (из ФГОС/ПС) и базируется на требованиях современного рынка труда к данному специалисту*

*Таблица №1*

**Перечень профессиональных задач специалиста**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Раздел** | **Важность в %** |
| **1** | **Организация работы, охрана труда** | **8** |
| *Специалист должен знать:*

|  |
| --- |
| * Требования к планировке и оснащению рабочего места при техническом обслуживании элементов промыслового нефтегазового оборудования
 |
| * Назначение, виды, инструкции по эксплуатации оборудования, инструмента, технических устройств для ТОиР простых и средней сложности элементов промыслового нефтегазового оборудования
 |
| * Нормы расхода материалов на техническое обслуживание простых и средней сложности элементов промыслового нефтегазового оборудования
 |
| * Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
 |

 |  |
| *Специалист должен уметь:** Применять по назначению оборудование, инструменты, технические устройства при ТОиР простых и средней сложности элементов промыслового нефтегазового оборудования
* Применять требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
* Применять требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности при выполнении подготовительных работ к ремонту узлов и механизмов промыслового нефтегазового оборудования
 |  |
| **2** | **Ревизия маслосистемы гидропривода ПСМ, замена масла** | **14** |
| *Специалист должен знать:*

|  |
| --- |
| * Правила применения масел, моющих составов и смазок, используемых при техническом обслуживании простых и средней сложности элементов промыслового нефтегазового оборудования, и их маркировки
 |
| * Порядок, способы, приемы выполнения демонтажа промыслового нефтегазового оборудования, выводимого в ремонт
 |
| * Назначение, маркировка, физико-химические свойства и характеристики, правила применения моющих составов и материалов, применяемых при очистке, промывке узлов и механизмов промыслового нефтегазового оборудования
 |

 |  |
| *Специалист должен уметь:** Применять специальные растворы, материалы, технические устройства для чистки, промывки, смазки, снятия залива деталей, узлов, механизмов промыслового нефтегазового оборудования
* Подбирать и устанавливать на штатные места фильтры и сменные фильтрующие элементы масляных, воздушных, газовых систем промыслового нефтегазового оборудования требуемых типов и размеров
* Разбирать гидропривод
* Демонтировать трубку подачи рабочего агента
* Проводить внешний осмотр гидравлического привода.
* Производить ревизию масло фильтра
* Проводить ревизию ведущего и ведомого вала
* Очищать бачок от старого масла
* Проводить ревизию корпуса насоса
 |
| **3** | **Обслуживание и ремонт запорной арматуры трубопровода** | **23.5** |
| *Специалист должен знать:*

|  |
| --- |
| * Виды дефектов, неисправностей, механических повреждений обслуживаемого промыслового нефтегазового оборудования (ОУС, ПСН, блочно-модульного оборудования для обеспечения добычи нефти, газа и газового конденсата, НКО, ТПА, трубопроводов, нефтепромысловой специальной техники) и способы их устранения
 |
| * Принципиальные технологические схемы и схемы коммуникаций промыслового нефтегазового оборудования (ОУС, ПСН, блочно-модульного оборудования для обеспечения добычи нефти, газа и газового конденсата, НКО, ТПА, трубопроводов, нефтепромысловой специальной техники), выводимого в ремонт
 |
| * Основные слесарные приемы и методы выполнения подготовительных работ по ремонту узлов и механизмов промыслового нефтегазового оборудования
 |

 |  |
|  | *Специалист должен уметь:** Демонтировать манометр
* Очищать посадочное место манометра от остатков уплотнительного материала
* Снимать гайки шпилек крепления прижимной планки сальникового узла (грундбукса).
* Демонтировать крышку задвижки в сборе с корпуса задвижки:
* Проводить ревизию крепежных элементов: шпилек, гаек, стопорной шайбы.
* Определять необходимую длину окружности колец сальниковой набивкой
* Подтягивать гайки крепления втулки сальника, не допуская ее перекоса
* Проверять состояние уплотнительных поверхностей фланцев
* Проводить осмотр фланцевого соединения
 |  |
| **4** | **Подготовка к техническому освидетельствованию сосуда, работающего под давлением** | **23.5** |
| *Специалист должен знать:** Характеристики материалов конструкций элементов промыслового нефтегазового оборудования
* Порядок выполнения земляных работ при подготовке ремонтного участка промыслового нефтегазового оборудования, расположенного под землей
 |  |
| *Специалист должен уметь:** Стравливать давление в емкости через дренаж.
* Устанавливать разгонщик фланцев, стационарный клин
* Проверять состояние уплотнительных поверхностей фланцев
* Устанавливать на место весь крепеж на фланцевом соединении
 |  |
| **5** | **Составление эскиза детали трубопровода и её изготовления** | **8** |
| *Специалист должен знать:** Правила чтения чертежей и эскизов элементов промыслового нефтегазового оборудования
* Компьютерные программы
 |  |
| *Специалист должен уметь:** Выполнять дефектовку, подбор, монтаж, демонтаж КИПиА, установленных на технологических линиях промыслового нефтегазового оборудования
* Снять размеры детали
* Начертить чертеж детали
* Нанести размеры на деталь
* Построить 3D модель
* Распечатать 3D модель
 |
| **6** | **Ревизия, ремонт, испытание пружинных предохранительных клапанов типа СППК** | **9** |
| *Специалист должен знать:** Требования НТД к эксплуатации промыслового нефтегазового оборудования (ОУС, ПСН, блочно-модульного оборудования для обеспечения добычи нефти, газа и газового конденсата, НКО, ТПА, трубопроводов, нефтепромысловой специальной техники)
* Назначение, виды, способы изготовления простых и средней сложности приспособлений для разборки, сборки узлов и механизмов промыслового нефтегазового оборудования
 |  |
|  | *Специалист должен уметь:** Применять специальные материалы для нанесения защитного, защитно-декоративного, антифрикционного и жаростойкого покрытия деталей промыслового нефтегазового оборудования
* Устанавливать предохранительный клапан на верстак.
* Проводить ревизию элементов клапана
* Создавать предварительное натяжение пружины регулировочным винтом
* Пломбировать и клапан с помощью пломбиратора
 |
| **7** | **Ревизия и ремонт приточно-вытяжной вентиляции** | **14** |
| *Специалист должен знать:** Последовательность и содержание операций технического обслуживания промыслового нефтегазового оборудования (ОУС, ПСН, блочно-модульного оборудования для обеспечения добычи нефти, газа и газового конденсата, НКО, ТПА, трубопроводов, нефтепромысловой специальной техники)
 |  |
| *Специалист должен уметь:** Применять НТД общего и специализированного назначения по обслуживанию промыслового нефтегазового оборудования
* Проводить внешний осмотр вентиляционной системы
* Проверять состояния подшипников, электродвигателя
* Делать необходимые замеры и нанести разметку на заготовку.
* Проверять качества соединения каналов, элементов крепления и целостности корпуса;
 |

## 1.3 Требования к схеме оценки

Сумма баллов, присуждаемых по каждому аспекту, должна попадать в диапазон баллов, определенных для каждого раздела компетенции, обозначенных в требованиях и указанных в таблице №2.

*Таблица №2*

**Матрица пересчета требований компетенции в критерии оценки**

|  |  |
| --- | --- |
| **Критерий/Модуль** | **Итого баллов за раздел ТРЕБОВАНИЙ КОМПЕТЕНЦИИ** |
| **Разделы ТРЕБОВАНИЙ КОМПЕТЕНЦИИ** |   | **A** | **Б** | **В** | **Г** | **Д** | **Е** |  |
| **1** | 1 | 1,50 | 1,25 | 2 | 1 | 1 | **7,25** |
| **2** | 14 |   |   |   |   |   | **14** |
| **3** |   | 23,50 |   |   |   |   | **23,50** |
| **4** |   |   | 23,75 |   |   |   | **24,25** |
| **5** |   |   |   | 8 |   |   | **8** |
| **6** |   |   |   |   | 9 |   | **9** |
| **7** |   |   |   |   |   | 14 | **14** |
| **Итого баллов за критерий/модуль** | **15** | **25** | **25** | **10** | **10** | **15** | **100** |

##

## 1.4 Спецификация оценки компетенции

Оценка Конкурсного задания будет основываться на критериях, указанных в таблице №3:

*Таблица №3*

**Оценка конкурсного задания**

|  |  |
| --- | --- |
| **Критерий** | **Методика проверки навыков в критерии** |
| **А** | **Ревизия маслосистемы гидропривода ПСМ, замена масла** | **Организация работы и охрана труда**Наблюдение за организацией рабочего места, соблюдения требований ОТ и ТБ, использование средств индивидуальной защиты, уборкой рабочего места.Наблюдение за проведением внешнего осмотра гидравлического привода, промывкой деталей, проведением ревизии корпуса насоса, масляного фильтра, сборкой гидропривода. |
| **Б** | **Обслуживание и ремонт запорной арматуры трубопровода** | **Организация работы и охрана труда**Наблюдение за организацией рабочего места, соблюдения требований ОТ и ТБ, использование средств индивидуальной защиты, уборкой рабочего места.Наблюдение за обслуживанием и ремонтом запорной арматуры части трубопровода: демонтаж манометра, очистка посадочного места и установка манометра, демонтаж крышки задвижки, изготовление прокладки, сборка задвижки, осмотр фланцевого соединения. |
| **В** | **Подготовка к техническому освидетельствованию сосуда, работающего под давлением** | **Организация работы и охрана труда**Наблюдение за организацией рабочего места, соблюдения требований ОТ и ТБ, использование средств индивидуальной защиты, уборкой рабочего места.Наблюдение за правильным способом установки заглушек: отключение, стравливание давления, установка разгонщика фланцев, стационарного клина, изготовление прокладки нужного размера. Точность замеров и оформление результатов. |
| **Г** | **Составление эскиза детали уплотнительного элемента трубопровода** | **Организация работы и охрана труда**Наблюдение за организацией рабочего места, соблюдения требований ОТ и ТБ, использование средств индивидуальной защиты, уборкой рабочего места.Контроль правильности снятия размеров, выполнения чертежа детали, построение и распечатка 3D модели. |
| **Д** | **Ревизия, ремонт, испытание пружинных предохранительных клапанов типа СППК** | **Организация работы и охрана труда**Наблюдение за организацией рабочего места, соблюдения требований ОТ и ТБ, использование средств индивидуальной защиты, уборкой рабочего места.Наблюдение за правильностью выполнения ревизии, ремонта, испытания пружинных предохранительных клапанов типа СППК. |
| **Е** | **Ревизия и ремонт приточно- вытяжной вентиляции** | **Организация работы и охрана труда**Наблюдение за организацией рабочего места, соблюдения требований ОТ и ТБ, использование средств индивидуальной защиты, уборкой рабочего места.Наблюдение за правильностью осмотра вентиляционной системы, проверкой состояния подшипников, качества соединения канатов. |

##

## 1.5 Конкурсное задание

Общая продолжительность Конкурсного задания[[1]](#footnote-1): 19 часов

Инвариантная часть: Модуль А – 3 часа

Модуль Б – 3 часа

Модуль В – 4 часа

Модуль Д – 3 часа

Модуль Е – 3 часа

Вариативная часть: Модуль Г – 3 часа

Количество конкурсных дней: 3 дня

Вне зависимости от количества модулей, КЗ должно включать оценку по каждому из разделов требований компетенции.

Оценка знаний конкурсанта должна проводиться через практическое выполнение Конкурсного задания. В дополнение могут учитываться требования работодателей для проверки теоретических знаний / оценки квалификации.

### 1.5.1 Разработка/выбор конкурсного задания (ссылка на Яндекс/Диск с матрицей, заполненной в Excel)

Конкурсное задание состоит из 6 модулей, включает обязательную к выполнению часть (инвариант) – 5 модулей, и вариативную часть – 1 модуль. Общее количество баллов конкурсного задания составляет 100.

Обязательная к выполнению часть (инвариант) выполняется всеми регионами без исключения на всех уровнях чемпионатов.

Количество модулей из вариативной части выбирается регионом самостоятельно в зависимости от материальных возможностей площадки соревнований и потребностей работодателей региона в соответствующих специалистах. В случае если ни один из модулей вариативной части не подходит под запрос работодателя конкретного региона, то вариативный (е) модуль (и) формируется регионом самостоятельно под запрос работодателя. При этом, время на выполнение модуля (ей) и количество баллов в критериях оценки по аспектам не меняются.

### 1.5.2 Структура модулей конкурсного задания (инвариант/вариатив)

Модуль А. **Ревизия маслосистемы гидропривода ПСМ, замена масла (инвариант)**

*Время выполнения модуля: 3 часа*

Конкурсанту предоставляется оборудование, весь необходимый инструмент, расходные материалы и инструкции по эксплуатации оборудования, комплект разрешительной документации, сиз и средства защиты.

Цель задания: проверка навыков конкурсанта использования инструментов для ревизии нефтегазового оборудования, методов ремонтно-восстановительных работ, знания и умение применять безопасных и рациональных методов выполнения работ.

Материальные ресурсы: система гидропривода ПСМ, инструмент, СИЗ (согласно инфраструктурного листа).

Последовательность выполнения модуля:

* Подготовка к выполнению задания: Осмотр СИЗ, ознакомление с технической документации. Проверка готовность рабочего места.
* Визуальный осмотр оборудования.
* Разборка гидравлического привода.
* Выявление поломок или дефектов
* Устранение неисправностей.
* Сборка гидропривода.
* Замена смазок и тех. жидкостей.
* Составление акта (результаты ревизии и тарировки внести в паспорт АГЗУ).
* Уборка рабочего места.
* Доклад. Результат записать в журнал.

Модуль Б. О**бслуживание и ремонт запорной арматуры трубопровода (инвариант)**

*Время выполнения модуля: 3 часа*

Конкурсанту предоставляется оборудование, весь необходимый инструмент, расходные материалы и инструкции по эксплуатации оборудования, сиз и средства защиты.

Цель задания: проверка навыков конкурсанта использования инструментов для ремонта нефтегазового оборудования, методов ремонта, знания и умение применять безопасные и рациональные методы выполнения работ.

Материальные ресурсы: задвижка фланцевая, инструмент, сиз (согласно инфраструктурного листа).

Последовательность выполнения модуля:

* Подготовка к выполнению задания: Осмотр СИЗ, ознакомление с технической документации. Проверка готовность рабочего места.
* Проведение внешнего осмотра участка трубопровода.
* Замена манометра.
* Разборка задвижки.
* Проведение ревизии задвижки, выявить дефекты.
* Изготовление прокладки необходимого размера, соответствующую типоразмеру фланцевого соединения.
* Сборка задвижки.
* Уборка рабочего места (Очистить и убрать инструмент).
* Запись в журнале (расписаться в акте ревизии задвижки).
* Доклад. Результат записать в журнал.

**Модуль В. Подготовка к техническому освидетельствованию сосуда работающего под давлением (инвариант)**

*Время выполнения модуля: 4 часа*

**Конкурсанту выдают**: задание, инструменты, СИЗ, изолирующий противогаз, шаблон наряд-допуска на газоопасные работы.

Цель задания: проверка умений конкурсанта выполнять работы в опасных условиях, умение применять средства индивидуальной защиты, знать требования правил выполнения газоопасных работ.

Материальные ресурсы: сепарационная емкость АГЗУ с технологической обвязкой и трубопроводами, инструмент, СИЗ (согласно инфраструктурного листа).

Последовательность выполнения модуля:

* Подготовка к выполнению задания: Осмотр СИЗ, ознакомление с технической документации. Проверка готовность рабочего места.
* Установка заглушки с прокладкой между фланцами.
* Проведение осмотра НОиВО сосуда, работающего под давлением.
* Снятие заглушки, восстановить технологическую схему.
* Уборка рабочего место. Очистить и убрать инструмент.
* Запись в журнале (расписаться в акте ревизии задвижки).
* Доклад. Результат записать в журнал.

**Модуль Г. Составление эскиза детали уплотнительного элемента трубопровода и её изготовления (вариатив)**

*Время выполнения модуля: 3 часа*

**Конкурсанту выдают**: задание, инструменты, АРМ с предустановленным программным обеспечением САПР КОМПАС. Задача конкурсанта составить и графически оформить эскиз детали трубопровода с использованием программного продукта САПР КОМПАС. Изготовить деталь по эскизу.

**Цель задания:** Проверка навыков конкурсанта в составление и правильном оформлении эскизов деталей и элементов нефтегазового оборудования. Проверка навыков работы на ПК. Проверка умений чтения чертежей и изготовление деталей по техническому описанию.

**Материальная база**: ПК с программным продуктом САПР КОМПАС, инструмент, сиз (согласно инфраструктурного листа).

Последовательность выполнения модуля:

* Подготовка к выполнению задания: Осмотр СИЗ, ознакомление с технической документации. Проверка готовность рабочего места.
* Изготовление эскиза детали с соблюдением всех требований нормативной документации.
* Печать чертежа.
* Изготовление детали.
* Уборка рабочего места. Очистить и убрать инструмент.
* Запись в журнале.
* Доклад. Результат записать в журнал.

**Модуль Д. Ревизия, ремонт, испытание пружинных предохранительных клапанов типа СППК. (инвариант)**

*Время выполнения модуля: 3 часа*

**Конкурсанту выдают**: задание, инструменты, сиз (согласно инфраструктурного листа). конкурсант проводит ревизию, регулировку и тарировку предохранительного клапана.

**Цель задания:** Проверка навыков конкурсанта в использовании измерительного и контрольного оборудования, методах испытания и тарировки оборудования.

**Материальная база:** предохранительный клапан, инструмент, сиз (согласно инфраструктурного листа).

Последовательность выполнения модуля:

* Подготовка к выполнению задания: Осмотр СИЗ, ознакомление с технической документации. Проверка готовность рабочего места.
* Проведение внешнего осмотра предохранительного клапана.
* Проведение разборки предохранительного клапана.
* Изготовление замеров, изготовление необходимых прокладок.
* Сбор предохранительного клапана, замена всех дефектных деталей на исправные из состава ЗИП, или восстановленные из подлежащих ремонту.
* Регулировка клапана.
* Результаты ревизии и тарировки внести в паспорт клапана (составить акт).
* Уборка рабочего места. Протереть и убрать инструмент.
* Доклад. Результат записать в журнал.

**Модуль Е. Ревизия и ремонт приточно-вытяжной вентиляции (инвариант)**

*Время выполнения модуля: 3 часа*

**Конкурсанту выдают**: задание, инструменты, вентиляционная установка, сиз (согласно инфраструктурного листа). Конкурсант проводит ревизию, ремонт оборудования, изготавливает на замену быстроизнашивающиеся элементы.

**Цель задания**: Проверка навыков конкурсанта в ремонте сложного нефтегазового оборудования, включающего в себя различные принципы работы и различные подходы к восстановлению работоспособности.

**Материальная база:** приточно-вытяжная вентиляция, инструмент, сиз (согласно инфраструктурного листа).

Последовательность выполнения модуля:

* Подготовка к выполнению задания: Осмотр СИЗ, ознакомление с технической документации. Проверка готовность рабочего места.
* Разбор вентиляционной установки.
* Проверка исправности элементов вент. установки.
* Устранение дефектов.
* Восстановление вентиляционной установки.
* Результаты ревизии и тарировки внести в паспорт вентиляционной установки (составить акт).
* Уборка рабочего места. Протереть и убрать инструмент.
* Доклад. Результат записать в журнал.

# 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА КОМПЕТЕНЦИИ*[[2]](#footnote-2)*

Специальные правила не предусмотрены

## 2.1 Личный инструмент конкурсанта

Нулевой – ничего привозить с собой нельзя

## 2.2Материалы, оборудование и инструменты, запрещенные на площадке

На время проведения соревнования, конкурсанты сдают главному эксперту все средства связи, беспроводную гарнитуру, а также смарт-часы и прочие гаджеты.

# 3. ПРИЛОЖЕНИЯ

[Приложение №1 Инструкция по заполнению матрицы конкурсного задания](%D0%BF%D1%80%D0%B8%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F%20%D0%BA%20%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D0%BA%D1%83%D1%80%D1%81%D0%BD%D0%BE%D0%BC%D1%83%20%D0%B7%D0%B0%D0%B4%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D1%8E/%D0%9F%D1%80%D0%B8%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%201%20%D0%98%D0%BD%D1%81%D1%82%D1%80%D1%83%D0%BA%D1%86%D0%B8%D1%8F_%D0%BF%D0%BE_%D0%B7%D0%B0%D0%BF%D0%BE%D0%BB%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8E_%D0%BC%D0%B0%D1%82%D1%80%D0%B8%D1%86%D1%8B_%D0%BA%D0%BE%D0%BC%D0%BF%D0%B5%D1%82%D0%B5%D0%BD%D1%86%D0%B8%D0%B8.docx)

[Приложение №2 Матрица конкурсного задания](%D0%BF%D1%80%D0%B8%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F%20%D0%BA%20%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D0%BA%D1%83%D1%80%D1%81%D0%BD%D0%BE%D0%BC%D1%83%20%D0%B7%D0%B0%D0%B4%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D1%8E/%D0%9F%D1%80%D0%B8%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%202.%20%D0%9C%D0%B0%D1%82%D1%80%D0%B8%D1%86%D0%B0-%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D0%BA%D1%83%D1%80%D1%81%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE-%D0%B7%D0%B0%D0%B4%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D1%8F.xlsx)

[Приложение №3 Инструкция по охране труда по компетенции «Ремонт и сервис нефтегазового оборудования».](%D0%BF%D1%80%D0%B8%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F%20%D0%BA%20%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D0%BA%D1%83%D1%80%D1%81%D0%BD%D0%BE%D0%BC%D1%83%20%D0%B7%D0%B0%D0%B4%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D1%8E/%D0%9F%D1%80%D0%B8%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%204%20%D0%98%D0%BD%D1%81%D1%82%D1%80%D1%83%D0%BA%D1%86%D0%B8%D1%8F%20%D0%BF%D0%BE%20%D0%9E%D0%A2%20%D0%A0%D0%B8%D0%A1%D0%9D%D0%93%D0%9E.DOC)

Приложение №5 Формы документов

# ***ПРИЛОЖЕНИЕ 5***

**ФОРМА НАРЯДА ДОПУСКА НА ГАЗООПАСНЫЕ РАБОТЫ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| УТВЕРЖДАЮ(наименование предприятия)(должность, подпись)«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г.   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
| **НАРЯД-ДОПУСК №\_\_\_\_\_\_****на производство газоопасных работ**  |
| 1.Цех (производство, установка)  |  |
| 2.Место проведения работ |  |
|  | (отделение, участок, аппарат, коммуникация) |
| 3.Характер выполняемых работ |  |
| 4.Ответственный за подготовительные работы |  |
|  | (ФИО, должность) |
| 5.Ответственный за проведение работ |  |
|  | (ФИО, должность) |
| 6.Мероприятия по подготовке объекта к проведению газоопасных работ и последовательность их  |
| проведения |  |
| Приложение  |  |
|  |  (наименование, схем эскизов) |
| 7.Мероприятия, обеспечивающие безопасное проведение работ |  |
|  |
| 8.Средства индивидуальной защиты и режим работы |  |
| 9.Начальник цеха |  |
|  | (фамилия, дата, подпись) |
| 10.Мероприятия согласованы: |
| с газоспасательной службой  |  |
|  | (фамилия, дата, подпись) |
| со службой охраны труда |  |
|  | (фамилия, дата, подпись) |
| с взаимосвязанными цехами  |  |
|  | (наименование смежного цеха, фамилия, дата, подпись) |
| 11.Состав бригады и отметка о прохождении инструктажа |
| № | Дата и время проведения работ | ФИО членов бригады | Профессия | С условиями работы ознакомлен, инструктаж получил, подпись | Инструктаж провел должность ФИО подпись |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  12. Анализа воздушной среды перед началом и в период проведения работ |
| Дата и время проведения проб | Место отбора проб | Определяемые компоненты | Допустимая концентрация | Результаты анализа | Подпись лица, проводившего анализ |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 13. Мероприятия по подготовке и безопасному проведению работ согласно наряду-допуску выполнены |
| ответственный за подготовительные работы (фамилия, подпись, дата, время) |  | ответственный за проведение газоопасных работ (фамилия, подпись, дата, время) |
| 14.1. Возможность производства работ разрешаю |  |
|  | (подпись представителя ГСС (службы охраны труда) дата) |
| 14.2. К производству работ допускаю: |  |
|  | Начальник смены (подпись, дата, время) |
| 15.Срок действия наряда-допуска продлен: |
| Дата ивремя проведения работ | Результат анализа воздушной среды | Возможность производства работ подтверждаю |
| Ответственный за проведение работ | Начальник смены | Представитель ГСС или службы охраны труда | Начальник цеха |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |
| 16.Работа выполнена в полном объеме, наряд-допуск закрыт |  |
|  |
| (подпись ответственного за проведение работ, начальника смены, дата, время) |

**ФОРМА ЖУРНАЛА РЕГИСТРАЦИИ РАБОТ**

ПРЕДПРИЯТИЕ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ЦЕХ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

УЧАСТОК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ЖУРНАЛ**

**УЧЕТА РАБОТ ПО НАРЯДАМ**

**И РАСПОРЯЖЕНИЯМ**

Начат\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_200\_\_г.

Окончен\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_200\_\_г.

1. *Указывается суммарное время на выполнение всех модулей КЗ одним конкурсантом.* [↑](#footnote-ref-1)
2. 2 *Указываются особенности компетенции, которые относятся ко всем возрастным категориям и чемпионатным линейкам без исключения.* [↑](#footnote-ref-2)