



**Реестр фонда оценочных и методических материалов  
по основной профессиональной образовательной программе  
подготовки квалифицированных рабочих, служащих**

по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин

№ п/п	Шифр	Наименование учебного предмета, курса, дисциплины (модуля), практики / Государственная итоговая аттестация	Комплекты оценочных и методических материалов	Разработчик(-ки)
1.	ОП.01.	Техническое черчение	Комплект оценочных средств	Еенкова С.А.
2.	ОП.02.	Электротехника	Комплект оценочных средств	Еенкова С.А.
3.	ОП.03.	Основы технической механики и слесарных работ	Комплект оценочных средств	Артеменкова Е.А.
4.	ОП.04.	Охрана труда	Комплект оценочных средств	Спирина И.И.
5.	ОП.05.	Безопасность жизнедеятельности	Комплект оценочных средств	Спирина И.И.
6	ПМ.01	<b>Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата</b>	Комплект оценочных средств	Токарева И.А.
	МДК.01.01.	Основы технологии добычи нефти и газа		Токарева И.А.
	МДК.01.02.	Монтаж, демонтаж и ремонт оборудования		Токарева И.А.
	УП.01.	Учебная практика		Краснова Е.А.
	ПП.01.	Производственная практика		Краснова Е.А.
	ПМ.01.ЭК.	Экзамен (квалификационный)		Токарева И.А.
7	ПМ.02	<b>Выполнение работ по исследованию скважин</b>	Комплект оценочных средств	Токарева И.А.
	МДК.02.01.	Техника и технология исследования скважин		Токарева И.А.
	УП.02.	Учебная практика		Краснова Е.А.
	ПП.02.	Производственная практика		Краснова Е.А.
	ПМ.02.ЭК	Экзамен (квалификационный)		Токарева И.А.
8	ГИА	Государственная итоговая аттестация	Программа ГИА	

**Паспорт  
фонда оценочных и методических материалов  
по основной профессиональной образовательной программе**

21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин

(наименование специальности/профессии)

среднее профессиональное образование/  
подготовки квалифицированных рабочих, служащих

(уровень образования./программа подготовки)

Оператор по добыче нефти и газа. Оператор по исследованию скважин.

(присваиваемая квалификация)

Технологический

(профиль подготовки)

2 года 10 месяцев на базе основного общего образования

(срок обучения)

**Цели и задачи ФОС**

Текущая и промежуточная аттестация обучающихся на соответствие их персональных достижений поэтапным требованиям программы подготовки специалистов среднего звена (оценка знаний, умений и освоенных компетенций).

Для достижения поставленной цели сформирован комплект нормативно-методической документации, регламентирующий содержание. Организацию образовательного процесса и оценку качества подготовки обучающихся и выпускников по специальности 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин

<b>Код</b>	<b>Формулировка компетенции (или ее части)</b>
ОК 01	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.
ОК 02	Организовывать собственную деятельность, исходя из цели и способов ее достижения, определенных руководителем.
ОК 03	Анализировать рабочую ситуацию, осуществлять текущий и итоговый контроль, оценку и коррекцию собственной деятельности, нести ответственность за результаты своей работы.
ОК 04	Осуществлять поиск информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач.
ОК 05	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.
ОК 06	Работать в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, клиентами.
ОК 07	Исполнять воинскую обязанность, в том числе с применением полученных профессиональных знаний (для юношей).
ПК 1.1.	Участвовать в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.
ПК 1.2.	Обеспечивать поддержку режима функционирования скважин, установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок, дожимных насосных и компрессорных станций, станций подземного хранения газа и другого нефтепромыслового оборудования и установок.
ПК 1.3.	Выполнять техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин (газоманифольдов, газосепараторов, теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.
ПК 1.4.	Выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов под руководством

	оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации
ПК 1.5.	Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики.
ПК 1.6.	Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.
ПК 2.1.	Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах.
ПК 2.2.	Измерять уровни жидкости в скважине, проследить восстановление (падение) уровня жидкости.
ПК 2.3.	Проводить замеры дебита нефти, газа, определять соотношение газа и нефти в пласте.
ПК 2.4.	Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов

### **Нормативные документы ФОС профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин**

— Федеральный закон от 29 декабря 2012 г. №273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»;

– Федеральный государственный образовательный стандарт (ФГОС) среднего профессионального образования по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин № 708 от 02.08.2013 г (в ред. от 09.04.2015 г №389);

– Приказ от 17 мая 2012 г. № 413 об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего общего образования (с изменениями и дополнениями от 29 декабря 2014 г., 31 декабря 2015 г., 29 июня 2017 г.);

– Профессиональный стандарт «Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 18.11.2014 г. (приказ № 898н., регистр. № 255);

– Профессиональный стандарт "Работник по исследованию скважин" утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30 августа 2018 года (приказ № 563н, регистр. № 1195;

— Приказ Минобрнауки России от 14 июня 2013 г. № 464 «Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам среднего профессионального образования» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 30 июля 2013 г., регистрационный № 29200) (далее – Порядок организации образовательной деятельности), с изменением, внесенным приказом Минобрнауки России от 22 января 2014 г. № 31 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 7 марта 2014 г., регистрационный № 31539) и от 15 декабря 2014 г. № 1580 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 15 января 2015 г., регистрационный № 35545);

— Приказ Минобрнауки России от 16 августа 2013 г. № 968 «Об утверждении Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 1 ноября 2013 г., регистрационный № 30306), с изменениями, внесенными приказами Минобрнауки России от 31 января 2014 г. № 74 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 5 марта 2014 г., регистрационный № 31524) и от 17 ноября 2017 г. № 1138 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 12 декабря 2017 г., регистрационный №49221);

— Положение о практической подготовке обучающихся, утвержденное приказом Министерства науки и высшего образования РФ и Министерства просвещения РФ от 5 августа 2020 г. № 885/390 "О практической подготовке обучающихся"



**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**на фонд оценочных и методических материалов**  
по основной профессиональной образовательной программе  
подготовки квалифицированных рабочих, служащих  
(по направлению подготовки / специальности / профессии)  
**21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин**  
(код, наименование направления подготовки / специальности / профессии)  
год набора 2024 г., форма обучения - очная

---

Оценочные и методические материалы для проведения текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации и государственной итоговой аттестации, обучающихся по основной профессиональной образовательной программе (далее – ОПОП) подготовки квалифицированных рабочих, служащих по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин представляются в виде фонда оценочных и методических материалов (далее ФОММ) и включают:

- ФОММ для проведения текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации обучающихся по учебным предметам, курсам, дисциплинам (модулям), практике;

- ФОММ государственной итоговой аттестации.

- ФОММ по учебным предметам, курсам, дисциплинам (модулям), практикам представлен в соответствующем разделе рабочей программы учебным предметам, курсам, дисциплинам (модулям), практикам и включает в себя:

- перечень компетенций, формируемых учебным предметом, курсом, дисциплиной (модулем), практиками, с указанием этапов их формирования в процессе освоения образовательной программы/ индикаторов достижения компетенции;

- описание показателей и критериев оценивания компетенций на различных этапах их формирования, описание шкал оценивания;

- типовые контрольные задания или иные материалы, необходимые для оценки знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций в процессе освоения образовательной программы/ индикаторы достижения компетенции;

- методические материалы, определяющие процедуры оценивания знаний, умения, навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций/ индикаторы достижения компетенции.

ФОММ по государственной итоговой аттестации представлен в соответствующем разделе программы государственной итоговой аттестации и включает в себя:

- перечень компетенций, которыми должны овладеть обучающиеся в результате освоения ОПОП квалифицированных рабочих, служащих;

- описание показателей и критериев оценивания компетенций на различных этапах их формирования, описание шкал оценивания;

- типовые контрольные задания или иные материалы, необходимые для оценки результатов освоения ОПОП квалифицированных рабочих, служащих;

– методические материалы, определяющие процедуры оценивания результатов освоения ОПОП квалифицированных рабочих, служащих.

В ходе экспертизы установлено, что структура, содержание, направленность, объём и качество ФОММ ОПОП квалифицированных рабочих, служащих по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин отвечают предъявляемым требованиям и обеспечивают объективность и достоверность результатов при проведении оценивания с различными целями:

– перечень формируемых компетенций, которыми должны овладеть обучающиеся в результате освоения ОПОП квалифицированных рабочих, служащих, соответствует федеральному государственному образовательному стандарту СПО по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин;

– показатели и критерии оценивания компетенций, а также шкалы оценивания обеспечивают возможность проведения всесторонней оценки результатов обучения, уровней сформированности компетенций;

– контрольные задания и иные материалы оценки результатов освоения ОПОП квалифицированных рабочих, служащих разработаны на основе принципов оценивания: валидности, определённости, однозначности, надёжности, и соответствуют требованиям к составу и взаимосвязи оценочных средств, и позволяют объективно оценить результаты обучения, уровни сформированности компетенций.

– методические материалы содержат чётко сформулированные рекомендации по проведению процедуры оценивания результатов обучения и сформированности компетенций;

– направленность ФОММ ОПОП соответствует целям ОПОП квалифицированных рабочих, служащих по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин, профстандартам, будущей профессиональной деятельности выпускника.

### Заключение эксперта:

– ФОММ ОПОП квалифицированных рабочих, служащих по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин обеспечивает объективность и достоверность результатов при проведении оценивания с различными целями и позволяет определить соответствие уровня подготовки обучающихся и выпускников требованиям федерального государственного образовательного стандарта СПО.

Экспертизу провёл:

Ф.И.О. Кочетков Д. М.

Должность Директор ООО «Нефтьинвестконсалт»

Подпись [подпись]

2024 г.

