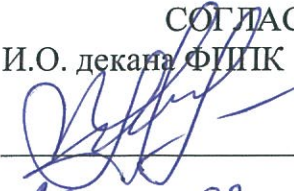


Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Тихоокеанский государственный университет»

СОГЛАСОВАНО
И.О. декана ФШК

Г. Г. Медведева
«20» 03 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ
Проректор ТОГУ

Н. Ю. Сорокин
«20» 03 2018 г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКИ
*«Эксплуатация и обслуживание объектов
нефтегазовой отрасли»*

Правообладатель программы: ТОГУ

© ТОГУ

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОГРАММЫ

1.1. Цель реализации программы.

Реализация дополнительной профессиональной программы (далее – ДПП) должна ориентироваться на компетентностный подход.

Реализация программы *профессиональной переподготовки* направлена на получение компетенций, необходимых для выполнения нового вида профессиональной деятельности.

Главными целями обучения слушателей являются: получение необходимых и достаточных компетенций в сфере эксплуатации и обслуживания объектов нефтегазовой отрасли, а также обеспечение необходимыми знаниями, умениями и навыками в области организации и координации работы основного технологического оборудования, управления объектами трубопроводных систем, оптимизации режимов работы систем газоснабжения.

Формирование у слушателей профессиональных компетенций по направлению подготовки «Эксплуатация и обслуживание объектов нефтегазовой отрасли», необходимых для выполнения нового вида профессиональной деятельности в области направления подготовки (в структурных подразделениях объектов нефтегазовой отрасли).

1.2. Характеристика нового вида профессиональной деятельности

1.2.1. Область профессиональной деятельности: ведение новой профессиональной деятельности в сфере освоенных компетенций направления подготовки «Эксплуатация и обслуживание объектов нефтегазовой отрасли».

1.2.2. Объекты профессиональной деятельности: структурные подразделения объектов нефтегазовой отрасли.

1.2.3. Виды и задачи профессиональной деятельности: организация, координация и контроль за: подготовкой и проведением мероприятий по переводу промпредприятий на резервные виды топлива при значительных похолоданиях; поддержанием в структурных подразделениях отрасли аварийного запаса труб, оборудования и материалов и использованием его при локализации и ликвидации аварий; подготовкой предложений и технических решений по оптимизации режимов работы систем газоснабжения; разработкой типовых планов локализации и ликвидации аварий на объектах нефтегазовой отрасли, их систематическое совершенствование и актуализацию; проведением анализа аварийных ситуаций, инцидентов и происшествий в структурных подразделениях нефтегазовой отрасли; согласованием структурными подразделениями нефтегазовой отрасли работ на производство врезок газопроводов и других плановых работ; учетом объемов природного газа, расходуемого структурными подразделениями на собственные и технологические нужды, а также отнесенного на технологические (эксплуатационные) и аварийные потери; работой по документальному сопровождению транспортировки природного газа потребителям;

Осуществлять технологические процессы трубопроводного транспорта нефти и газа, подземного хранения газа; эксплуатировать и обслуживать технологическое оборудование, используемое при трубопроводном транспорте нефти и газа, подземном хранении газа; выполнять технические работы в соответствии с технологическими регламентами транспорта и хранения углеводородов.

1.2.4. Уровень квалификации в соответствии с утвержденным профессиональным стандартом – освоение программы дает право на ведение новой профессиональной деятельности в сфере освоенных компетенций направления подготовки «Эксплуатация и обслуживание объектов нефтегазовой отрасли».

1.3. Характеристика компетенций, формирующихся в результате освоения программы:

- способностью применять процессный подход в практической деятельности, сочетать теорию и практику (ПК-1);
- способностью эксплуатировать и обслуживать технологическое оборудование используемое при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин, добыче нефти и газа, сборе и подготовке скважинной продукции, транспорте и хранении углеводородного сырья (ПК-3);
- способностью обоснованно применять методы метрологии и стандартизации (ПК-6);
- способностью осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием технологического оборудования, используемого при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин, добычи нефти и газа, сборе и подготовке скважинной продукции, транспорте и хранении углеводородного сырья (ПК-9).

1.4. Планируемые результаты освоения программы

По программе профессиональной переподготовки:

- а) профессиональные компетенции ПК-1, ПК-3, ПК-6 и ПК-9, определенные на основании:
 - квалификационных требований, указанных в профессиональном стандарте «Специалист по диспетчерско-технологическому управлению нефтегазовой отрасли», утвержденном приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. N 1185н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 5 февраля 2015 г., регистрационный N 35887);
 - требований Федерального государственного образовательного стандарта высшего образования ФГОС ВО по направлению подготовки 21.03.01 «Нефтегазовое дело»; приказ Министерства образования и науки РФ №226 от 12.03.2015 г;
 - требований заказчика.
- б) области знаний и умений, опыта, необходимых для выполнения трудовых функций, которые формируют требуемые компетенции; более детально раскрываются в дисциплинарном содержании программы.

1.5. Категория слушателей (требования (квалификационные требования) к уровню подготовки поступающего на обучение). К освоению ДПП допускаются лица, имеющие или получающие среднее профессиональное и (или) высшее образование.

1.6. Квалификация – право на ведение новой профессиональной деятельности в сфере эксплуатации и обслуживания объектов нефтегазовой отрасли.

1.7. Форма обучения (очно-заочная). ДПП профессиональной переподготовки могут быть реализованы полностью или частично с применением дистанционных образовательных технологий с отрывом от производства.

1.8. Трудоемкость обучения. По программе профессиональной переподготовки: **500 часов.** Трудоемкость указывается в часах за весь период обучения, включая все виды аудиторной и самостоятельной работы слушателя, практики и время, отводимое на контроль качества освоения программы.

1.9. Период обучения: по согласованию с заказчиком, но не менее 15 недель.