

**Аннотация рабочей программы учебной дисциплины
«Разработка газовых и газоконденсатных месторождений»
дополнительной профессиональной программы
программы профессиональной переподготовки
«Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»**

1. Цель изучения дисциплины: приобретение и закрепление знаний в области разработки газовых и газоконденсатных месторождений, изучение процессов, протекающих в продуктивных пластах при добыче газа, конденсата и других компонентов, изучение технологий регулирования течений флюидов в пластовых условиях с целью повышения эффективности разработки залежей, знакомство с передовым отечественным и зарубежным опытом разработки газовых месторождений.

2. Процесс изучения дисциплины направлен на формирование компетенции:
Обеспечение технологического режима работы скважины

Компетенции обучающегося, подлежащие совершенствованию в процессе реализации учебного процесса:

- способность 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
- готовность решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин, добыче нефти и газа, сборе и подготовке скважинной продукции, транспорте и хранении углеводородного сырья

3. Требования к результатам освоения дисциплины:

В результате изучения дисциплины слушатель должен:		
Знать	Уметь	Владеть
<ul style="list-style-type: none"> - основные понятия и - принципы разработки месторождений газа; - оборудование для эксплуатации скважин различными способами; - технику и технологию подземного и капитального ремонта скважин; - условия залегания, вскрытия пластов, последовательности ввода в разработку залежей многопластовых месторождений, выделения эксплуатационных объектов в разрезе их, разукрупнения объектов в процессе эксплуатации месторождения, определения и изменения режимов их разработки; - методы контроля за разработкой с применением методов геофизики, гидродинамики и промысловой геологии, и анализа разработки месторождений 	<ul style="list-style-type: none"> - применять профессиональную терминологию; - читать и профессионально пересказывать содержание статей или разделов специальной литературы; - определять продолжительность разработки газовых месторождений 	<ul style="list-style-type: none"> - принципами выбора технологий газодобычи; - методами планирования и проведения лабораторных и промышленных экспериментов, выбора и использования методов обработки экспериментальных данных и оценки результатов эксперимента; - навыками статистической обработки, экспериментальных данных; - методикой расчета основных технологических показателей разработки при использовании формул подземной гидравлики для основных режимов; разработки месторождений; - знаниями об особенностях развития процесса разработки в зависимости от условий залегания и условий воздействия на залежь

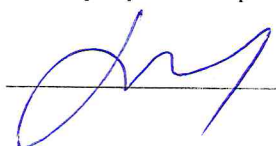
4. Общая трудоёмкость дисциплины составляет 22 часа, из них: лекции 14 часов, практические занятия 4 часа; самостоятельная работа 4 часа.

5. Вид промежуточной аттестации: зачет.

6. Рабочую программу разработал:

Р.Д. Татлыев, к.т.н., и.о. заведующего кафедрой «Нефтегазовое дело».

И.о. заведующего кафедрой
«Нефтегазовое дело»



Р.Д. Татлыев