

**Перечень примерных тем выпускных квалификационных работ
по направлению подготовки 21.03.01 «Нефтегазовое дело»
профиль подготовки «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи газа,
газоконденсата и подземных хранилищ» на 2020-2021 учебный год**

1. Прогноз текущей длины проектной горизонтальной скважины при ассиметричном размещении по толщине пласта и изменения свойств газа, сохраняя дебит при симметричной размещении горизонтального ствола.
2. Определить текущие длины горизонтального ствола по данным трех вертикальных разнодебитных скважин.
3. Прогноз основных показателей разработки до 2040 года зоны, дренируемой скважинами, подключенными к УКПГ-2 Оренбургского НГКМ.
4. Анализ основных показателей разработки Основной газоконденсатной залежи Оренбургского НГКМ.
5. Анализ факторов, осложняющих эксплуатацию вертикальных газоконденсатных скважин, подключенных к УКПГ-3 Оренбургского НГКМ.
6. Установить достоверность данных, приведенных в «Технологических режимах работы» на УКПГ-6.
7. Определить длину горизонтальных зарезок с учетом изменения свойств газа из трех вертикальных скважин в процессе разработки.
8. Установить влияние ассиметричного размещения горизонтального ствола по толщине пласта и относительно ширины фрагмента на производительность скважин.
9. Анализ работы вертикальных скважин, подключенных к участку Основной залежи УКПГ-10 Оренбургского НГКМ в условиях возможного гидратообразования и интенсивной коррозии.
10. Прогнозировать текущие длины горизонтальных зарезок для сохранения начальных дебита и депрессии на пласт из трех разнодебитных вертикальных скважин.
11. Анализ основных показателей разработки зоны, дренируемой скважинами, подключенными к УКПГ-3 Оренбургского НГКМ.
12. Анализ основных показателей разработки зоны, дренируемой скважинами, подключенными к УКПГ-15 Оренбургского НГКМ.
13. Анализ основных показателей разработки зоны, дренируемой скважинами, подключенными к УКПГ-7 Оренбургского НГКМ.
14. Анализ эксплуатационной характеристики вертикальных скважин центральной зоны Основной газоконденсатной залежи Оренбургского НГКМ.
15. Анализ осложнений, сопровождающих эксплуатацию газоконденсатных скважин зоны УКПГ-3 Оренбургского НГКМ.
16. Анализ работы колонны регенерации метанола при различных его концентрациях в продукции скважин зоны УКПГ-3 Оренбургского НГКМ.
17. Анализ технологических режимов эксплуатации вертикальных скважин, подключенных к УКПГ-9 Оренбургского НГКМ.
18. Анализ основных показателей разработки участка Основной газоконденсатной залежи УКПГ-10 Оренбургского НГКМ на заключительной стадии истощения запасов углеводородов.
19. Анализ методов, применяемых при интенсификации притока газа к газоконденсатным скважинам восточной части Оренбургского НГКМ.
20. Анализ применения метанола для безгидратного режима работы скважин УКПГ-9 Оренбургского НГКМ.

21. Эффективность мероприятий, проводимых на Основной газоконденсатной залежи Оренбургского НГКМ по контролю за основными показателями разработки.
22. Анализ эксплуатационной характеристики вертикальных скважин восточной зоны Основной газоконденсатной залежи Оренбургского НГКМ.
23. Оценка влияния асимметричного размещения горизонтального ствола по ширине полосообразного фрагмента залежи на стадии проектирования скважины.
24. Особенности эксплуатации вертикальных скважин, подключенных к участку Основной газоконденсатной залежи УКПГ-15 Оренбургского НГКМ в условиях гидратообразования и присутствия пластовой воды в скважинной продукции.
25. Анализ основных показателей разработки зоны, дренируемой скважинами, подключенными к УКПГ-13 Оренбургского НГКМ.