

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич  
Должность: Ректор  
Дата подписания: 05.08.2026 17:29:32  
Уникальный программный ключ:  
3beb265d5d589e7ff4c954946f3ad99a1e70ac12

Приложение 1

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ  
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»  
ИНСТИТУТ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО И ДИСТАНЦИОННОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

УТВЕРЖДАЮ

Директор

А. В. Медведев

" 05 " 08 2026 г



**ПРОГРАММА**

**итоговой аттестации**

**профессиональной переподготовки**

**«Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»**



СОГЛАСОВАНО:

Заведующий кафедрой  
разработки и эксплуатации нефтяных и  
газовых месторождений

«07» ав 2024г.



Грачев С.И.

Начальник отдела проектирования  
образовательных программ

«07» ав 2024г.



Скоморохова Л.В.



## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Целью итоговой аттестации является установление соответствия результатам освоения программы заявленным и планируемым результатам обучения.

1.1 В соответствии с учебным планом итоговая аттестация по программе «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» осуществляется в форме защиты итоговой аттестационной работы.

1.2 Требования к результатам освоения программы.

Выпускник должен обладать следующими компетенциями:

- ПК-1 - способность применять процессный подход в практической деятельности, сочетать теорию и практику;

- ПК-2 - способность осуществлять и корректировать технологические процессы при строительстве, ремонте и эксплуатации скважин различного назначения и профиля ствола на суше и на море, транспорте и хранении углеводородного сырья;

- ПК-3 - 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;

- ПК-4 - способность применять в практической деятельности принципы рационального использования природных ресурсов и защита окружающей среды;

- ПК-5 - способность выполнять технические работы в соответствии с технологическим регламентом;

- ПК-6 - способность организовать работу первичных производственных подразделений, осуществляющих бурение скважин, добычу нефти и газа, промысловый контроль и регулирование извлечения углеводородов, трубопроводный транспорт нефти и газа, подземное хранение газа, хранение и сбыт нефти, нефтепродуктов и сжиженных газов для достижения поставленной цели;

- ПК-7 - способность выбирать и применять соответствующие методы моделирования физических, химических и технологических процессов;

- ПК-8 – способность осуществлять сбор данных для выполнения работ по проектированию бурения скважин, добычи нефти и газа, промысловому контролю и регулированию извлечения углеводородов на суше и на море, трубопроводному транспорту нефти и газа, подземному хранению газа, хранению и сбыту нефти, нефтепродуктов и

сжиженных газов;

- ПК-9 - способность составлять в соответствии с установленными требованиями типовые проектные, технологические и рабочие документы.

## 2. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ЗАЩИТЫ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИОННОЙ РАБОТЫ

2.1 Итоговая аттестационная работа защищается слушателем перед аттестационной комиссией.

2.2 Процедура защиты состоит из краткого 10-минутного доклада слушателя об основном содержании работы и ее результатах, ответов автора на замечания рецензента (если такие имеются) и на вопросы членов комиссии; обсуждения работы членами комиссии.

2.3 Текст выступления должен быть максимально приближен к тексту итоговой аттестационной работы, поэтому основу выступления составляют введение и заключение, которые используются в выступлении практически полностью. Также практически полностью используются выводы в конце каждой из глав.

В выступлении должны быть использованы только те графики, диаграммы и схемы, которые приведены в итоговой аттестационной работе.

Основными принципами при составлении компьютерной презентации являются лаконичность, ясность, умственность, сдержанность, наглядность (подчеркивание ключевых моментов), запоминаемость (разумное использование ярких эффектов).

## 3. КРИТЕРИИ ВЫСТАВЛЕНИЯ ОЦЕНОК ЗАЩИТЫ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИОННОЙ РАБОТЫ

Оценка качества итоговой аттестационной работы осуществляется по следующим критериям:

- новизна и актуальность темы;
- практическая значимость (ценность) работы;
- применение современной методологии исследования;
- наличие элементов творчества;

- умение грамотно, строго и логически обоснованно излагать свои мысли, логику и результаты исследования, анализировать проведенные расчеты, умение графически представлять показатели, полученные в результате исследования;

- Умение работать с различными источниками;
- оформление работы в соответствии с требованиями.

По итогам защиты итоговых аттестационных работ, представляются отметки по четырехбалльной системе:

**«Отлично»** представляется за итоговую аттестационную работу, которая носит исследовательский характер, имеет грамотно изложенную теоретическую главу, глубокий анализ, критический разбор соответствующей литературы, теоретических положений и практики, логичное, последовательное изложение материала с соответствующими выводами и обоснованными предложениями. Она имеет положительные отзывы руководителя и рецензента. При ее защите слушатель показывает глубокое знание вопросов темы, свободно оперирует данными исследования, вносит обоснованные предложения, а во время доклада использует наглядные пособия (таблицы, схемы, графики и т.п.) или раздаточный материал, легко отвечает на поставленные вопросы.

**«Хорошо»** представляется за итоговую аттестационную работу, которая носит исследовательский характер, имеет грамотно изложенную теоретическую главу, в ней представлены достаточно подробный анализ и критический разбор практической деятельности, последовательное изложение материала с соответствующими выводами, однако с не вполне обоснованными предложениями. Она имеет положительный отзыв руководителя и рецензента. При ее защите слушатель показывает знание вопросов темы, оперирует данными исследования, вносит предложения по теме исследования, во время доклада использует наглядные пособия (таблицы, схемы, графики) или раздаточный материал, без особых затруднений отвечает на поставленные вопросы.

**«Удовлетворительно»** представляется за итоговую аттестационную работу, которая носит исследовательский характер, имеет теоретическую главу, базируется на практическом материале, но имеет поверхностный анализ и недостаточно критический разбор, в ней просматривается непоследовательность изложения материала, представлены необоснованные предложения. В отзыве рецензента имеются замечания по содержанию работы и методике анализа. При ее защите слушатель проявляет неуверенность, показывает слабое знание вопросов темы, не всегда дает исчерпывающие аргументированные ответы на заданные вопросы.

**«Неудовлетворительно»** представляется за итоговую аттестационную работу, которая не носит исследовательского характера, не имеет анализа, не отвечает требованиям, изложенным в данном приложении. В работе нет выводов либо они носят деликатный характер. В отзывах руководителя и

рецензента имеются критические замечания. При защите работы слушатель затрудняется отвечать на поставленные вопросы по ее теме, не знает теории вопроса, при ответе допускает существенные ошибки.

#### 4. ОЦЕНОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ- ПРИМЕРНЫЕ ТЕМЫ ИТОГОВЫХ АТТЕСТАЦИОННЫХ РАБОТ

1. Анализ эффективности подготовки сеноманского газа на (название месторождения) месторождении.
2. Методы повышения эффективности процесса добычи газа на (название месторождения) месторождении.
3. Оценка эффективности разработки (название месторождения) месторождения.
4. Проектирование разработки объекта (название объекта) (название месторождения) месторождения.
5. Анализ эффективности проектных решений по разработке (название площади) площади (название месторождения) НКМ.
6. Проектирование разработки газовых залежей (название месторождения) месторождения.
7. Проектирование разработки (название отложений) отложений на (название месторождения) месторождении.
8. Проектирование разработки эксплуатационного объекта (название объекта) (название месторождения) месторождения.
9. Обоснование вариантов разработки эксплуатационного объекта (название объекта) (название месторождения) месторождения.
10. Анализ проектных решений и фактических данных разработки (название залежи) залежи (название месторождения) месторождения.
11. Анализ результатов опытно - промышленных работ на (название залежи) залежи (название месторождения) месторождения.
12. Повышение эффективности разработки нефтегазоконденсатных залежей на (название месторождения) месторождения.
13. Повышение эффективности контроля за разработкой (название месторождения) месторождения.
14. Анализ разработки (тип, название пласта) пласта (название месторождения) нефтегазоконденсатного месторождения.
15. Повышение эффективности разработки газоконденсатного (название месторождения) месторождения.
16. Повышение эффективности проведения ГТМ на скважинах (название месторождения) месторождения.

17. Обоснование проведения гидравлического разрыва пласта на (название месторождения) месторождения.

18. Оценка эффективности ГТМ при разработке (название отложений) отложений (название месторождения) месторождения.

19. Проектирование геолого-технологических мероприятий при разработке (название месторождения) месторождения.

20. Анализ эффективности технологий ограничения водопритока на (название месторождения) месторождения.

21. Интенсификация работы газоконденсатных скважин залежи (название залежи) на (название месторождения) месторождения.

22. Повышение эффективности разработки за счет геолого - технологических мероприятий на скважинах (название месторождения) месторождения.

23. Оценка технологической эффективности гидравлического разрыва пласта на (название объекта) эксплуатационном объекте (название месторождения) месторождения.

24. Оценка эффективности ГТМ на скважинах (название месторождения) месторождения.

25. Анализ технологических режимов эксплуатации скважин на объекте (название объекта) месторождения (название месторождения).

26. Эксплуатация обводняющихся газовых скважин на (название месторождения) месторождения.

27. Интерпретация результатов газогидродинамических и промыслово – физических исследований скважин сеноманской залежи (название месторождения) месторождения.

28. Расчет возможности гидратообразования в скважинах ачимовского эксплуатационного объекта (название месторождения) месторождения.

29. Анализ результатов газогидродинамических исследований в скважинах (название месторождения) месторождения.

30. Анализ результатов газогидродинамических исследований в скважинах с гидравлическим разрывом пласта на (название пласта) (название месторождения) месторождения.

31. Изучение продуктивной характеристики скважин (название отложений или продуктивного пласта) отложений (название месторождения) месторождения.

32. Особенности эксплуатации (тип скважин) скважин (название залежи) залежи (название месторождения) месторождения.

33. Особенности эксплуатации (тип скважин) скважин сеноманских отложений на стадии падающей добычи (название месторождения) месторождения.

34. Обоснование технологий повышения эффективности эксплуатации скважин (название отложений) отложений (название месторождения) месторождения.

35. Поиск эффективных технологий эксплуатации обводняющихся (тип скважин) скважин пласта (название пласта) (название месторождения) месторождения.

36. Рекомендации по решению проблемы самозадавливания скважин (название месторождения) месторождения.

37. Способы интенсификации добычи газа в условиях обводнения скважин на (название месторождения) месторождения.

38. Анализ эффективности проектных вариантов разработки (название залежи) залежи (название месторождения) месторождения.

39. Изучение газоконденсатной характеристики при разработке (название месторождения) месторождения.

40. Особенности проектирования разработки валанжинских отложений (название месторождения) месторождения.

41. Особенности геолого – геофизической характеристики и разработки (название залежи) залежи (название месторождения) месторождения.

42. Совершенствование абсорбиционной осушки сеноманского газа на (название месторождения) месторождения.

43. Совершенствование системы сбора газа на (название месторождения) месторождения.

44. Оценка качества гидродинамических моделей.

45. Учет геолого – промысловой характеристики при оценке запасов и разработке (название месторождения) месторождения.

46. Совершенствование освоения (название месторождения) месторождения на основе гидродинамической модели (тип залежи) залежей.

47. Анализ эффективности заводнения (название пласта, месторождения) месторождения.

48. Обоснование оптимальных режимов работы газовых горизонтальных скважин (при необходимости указывается название объекта, месторождения).

49. Обоснование применения технологии нестационарного заводнения (при необходимости указывается название объекта, месторождения).

50. Совершенствование системы разработки месторождений с использованием скважин сложной архитектуры (при необходимости указывается название объекта, месторождения).

51. Оценка эффективности разработки (название месторождения) месторождения.

52. Проектирование разработки объекта (название объекта) (название месторождения) месторождения.

53. Анализ эффективности проектных решений по разработке (название площади) площади (название месторождения) НГКМ.

54. Проектирование разработки (название отложений) отложений на (название месторождения) месторождения.

55. Проектирование разработки эксплуатационного объекта (название объекта) (название месторождения) месторождения.

56. Обоснование вариантов разработки эксплуатационного объекта (название объекта) (название месторождения) месторождения.

57. Анализ проектных решений и фактических данных разработки (название залежи) залежи (название месторождения) месторождения.

58. Анализ результатов опытно - промышленных работ на (название залежи) залежи (название месторождения) месторождения.

59. Повышение эффективности разработки нефтегазоконденсатных залежей на (название месторождения) месторождения.

60. Повышение эффективности контроля за разработкой (название месторождения) месторождения.

61. Анализ разработки (тип, название пласта) пласта (название месторождения) нефтегазоконденсатного месторождения.

62. Контроль за разработкой (название месторождения) месторождения методами ГДИ.

63. Контроль за разработкой (название месторождения) НГКМ гидродинамическими методами.

64. Повышение эффективности проведения ГТМ на скважинах (название месторождения) месторождения.

65. Обоснование проведения гидравлического разрыва пласта на (название месторождения) месторождения.

66. Оценка эффективности ГТМ при разработке (название отложений) отложений (название месторождения) месторождения.

67. Увеличение нефтеотдачи на (название месторождения) месторождения.

68. Эффективность методов интенсификации притока в пределах деятельности (недропользователь).

69. Проектирование геолого-технологических мероприятий при разработке (название месторождения) месторождения.

70. Анализ эффективности технологий ограничения водопритока на (название месторождения) месторождения.

71. Повышение эффективности разработки за счет геолого - технологических мероприятий на скважинах (название месторождения) месторождения.

72. Оценка технологической эффективности гидравлического разрыва пласта на (название объекта) эксплуатационном объекте (название месторождения) месторождения.

73. Оценка эффективности ГТМ на скважинах (название месторождения) месторождения.

74. Анализ результатов гидродинамических исследований скважин (название отложений или продуктивного пласта) (название месторождения) месторождения.

75. Изучение продуктивной характеристики скважин (название отложений или продуктивного пласта) отложений (название месторождения) месторождения.

76. Особенности эксплуатации (тип скважин) скважин (название залежи) залежи (название месторождения) месторождения.

77. Обоснование технологий повышения эффективности эксплуатации скважин (название отложений) отложений (название месторождения) месторождения.

78. Поиск эффективных технологий эксплуатации обводняющихся (тип скважин) скважин пласта (название пласта) (название месторождения) месторождения.

79. Анализ эффективности проектных вариантов разработки (название залежи) залежи (название месторождения) месторождения.

80. Особенности геолого – геофизической характеристики и разработки (название залежи) залежи (название месторождения) месторождения.

81. Оценка качества гидродинамических моделей.

82. Учет геолого – промысловой характеристики при оценке запасов и разработке (название месторождения) месторождения.

83. Совершенствование освоения (название месторождения) месторождения на основе гидродинамической модели (тип залежи) залежей.

84. Анализ влияния плотности сетки (тип скважин) скважин на нефтеотдачу (название месторождения) месторождения.

85. Анализ эффективности заводнения (название пласта, месторождения) месторождения.

86. Совершенствование добычи высоковязкой нефти из подгазовой оторочки (название месторождения) месторождения.

87. Обоснование технологии воздействия на (тип пласта) пласт (название месторождения) месторождения с целью интенсификации притока нефти.

88. Обоснование технологии выработки остаточных подвижных запасов нефти на основе исследования межскважинного пространства.

89. Оптимизация системы поддержания пластового давления для низкопроницаемых коллекторов (название месторождения) месторождения.

90. Обоснование рентабельной технологии вскрытия, воздействия и эксплуатации низкопроницаемых коллекторов (название месторождения) месторождения.

91. Обоснование применения технологии нестационарного заводнения (при необходимости указывается название объекта, месторождения).

92. Совершенствование системы разработки месторождений с использованием скважин сложной архитектуры (при необходимости указывается название объекта, месторождения).

93. Повышение эффективности разработки нефтяных оторочек нефтегазоконденсатных месторождений вторичными (альтернативными) методами (при необходимости указывается название объекта, месторождения).

94. Методы контроля за состоянием выработки пласта по данным гидродинамических исследований скважин (при необходимости указывается название объекта, месторождения).

## **5. ПОРЯДОК ПОДАЧИ И РАССМОТРЕНИЯ АПЕЛЛЯЦИИ**

5.1 По результатам итоговой аттестации слушатель, участвующий в итоговой аттестации, имеет право подать в апелляционную комиссию письменное апелляционное заявление о нарушении, по его мнению, установленного порядка проведения итоговой аттестации и (или) несогласии с её результатами (далее - апелляция).

5.2 Апелляция подается лично слушателем. Апелляция о нарушении порядка проведения итоговой аттестации подается лично выпускником непосредственно в день проведения итоговой аттестации.

Апелляция о несогласии с результатами итоговой аттестации подается не позднее следующего рабочего дня после объявления результатов итоговой аттестации.

5.3 При рассмотрении апелляции о нарушении порядка проведения

итоговой аттестации апелляционная комиссия устанавливает достоверность изложенных в ней сведений и выносит одно из решений:

- об отклонении апелляции, если изложенные в ней сведения о нарушениях порядка проведения итоговой аттестации не подтвердились и/или не повлияли на результат итоговой аттестации;

- об удовлетворении апелляции, если изложенные в ней сведения о допущенных нарушениях порядка проведения итоговой аттестации подтвердились и повлияли на результат итоговой аттестации.

В последнем случае результат проведения итоговой аттестации подлежит аннулированию, в связи, с чем протокол о рассмотрении апелляции не позднее следующего рабочего дня передается в аттестационную комиссию для реализации решения комиссии. Слушатель предоставляется возможность пройти итоговую аттестацию в дополнительные сроки, установленные Подразделением.

5.4 Решение апелляционной комиссии доводится до сведения слушателя, подавшего апелляцию, в течение трех рабочих дней со дня заседания апелляционной комиссии. Факт ознакомления данного слушателя с решением апелляционной комиссии удостоверяется подписью слушателя.

Решение апелляционной комиссии является окончательным и пересмотру не подлежит.

