

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Клочков Юрий Сергеевич

Должность: и.о. ректора

Дата подписания: 16.09.2024 15:41:58

Уникальный программный ключ:

4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2358d74b00d1

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное

образовательное учреждение высшего образования

«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Высшая инженерная школа EG

Базовая кафедра ООО «Тюменский нефтяной научный центр»

ВЫПУСКНАЯ КВАЛИФИКАЦИОННАЯ РАБОТА

Учебное пособие
по структуре, содержанию и оформлению
выпускных квалификационных работ
по направлению подготовки 21.04.01 «Нефтегазовое дело»
магистерской программы «Цифровые технологии в нефтегазовом деле»
для всех форм обучения

Составители:

С.К. Грачева,

кандидат технических наук, доцент базовой кафедры ТННЦ,

О.А. Морозюк,

кандидат технических наук, доцент базовой кафедры ТННЦ,

Н.В. Назарова,

старший преподаватель кафедры РЭНГМ

Тюмень

ТИУ

2024

УДК 378.146(075.8)
ББК 74.480.44я73
В 92

Рецензенты:

Поспелова Татьяна Анатольевна,
доктор технических наук, старший эксперт ООО «ТНЦ»

Грачев Сергей Иванович
доктор технических наук, заведующий кафедрой РЭНГМ

Грачева С. К.

В 92 Выпускная квалификационная работа : учебное пособие / С. К. Грачева, О. А. Морозюк, Н. В. Назарова. – Тюмень : ТИУ, 2024. – 86 с. – Текст непосредственный.

Учебное пособие предназначено для магистрантов направления 21.04.01 «Нефтегазовое дело», программы «Цифровые технологии в нефтегазовом деле».

В учебном пособии приведены основные требования к выполняемой магистрантами выпускной квалификационной работе (магистерской диссертации), представлены требования к содержанию и оформлению работы, даны рекомендации по написанию отдельных разделов, представлены примеры оформления структурных элементов выпускной квалификационной работы.

УДК 378.146(075.8)
ББК 74.480.44я73

© Федеральное государственное
бюджетное образовательное
учреждение высшего образования
«Тюменский индустриальный
университет», 2024

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	4
1 ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ВЫПУСКНОЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ РАБОТЕ МАГИСТРА	6
2 СТРУКТУРА ВЫПУСКНОЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ РАБОТЫ И ТРЕБОВАНИЯ К СОДЕРЖАНИЮ СТРУКТУРНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ	7
3 ПРАВИЛА ОФОРМЛЕНИЯ ПОЯСНИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСКИ ВЫПУСКНОЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ РАБОТЫ	12
4 ПОРЯДОК ПОДГОТОВКИ К ПРОВЕДЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ	24
5 ПОРЯДОК ЗАЩИТЫ ВЫПУСКНОЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ РАБОТЫ	25
6 КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ ВЫПУСКНОЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ РАБОТЫ	27
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	31
ПРИЛОЖЕНИЯ	32

ВВЕДЕНИЕ

Итоговая государственная аттестация завершается выдачей лицам, успешно завершившим программу обучения и успешно прошедшим итоговую аттестацию, диплома государственного образца об уровне высшего образования, присвоением академической степени (квалификации) «магистр» по направлению «Нефтегазовое дело», а так же выдачей приложения к диплому – выписки из зачетной ведомости с указанием магистерской программы, по которой проводилось обучение и темы магистерской диссертации. Лицам, не завершившим весь курс обучения и (или) не прошедшим итоговую аттестацию выдается «академическая справка» установленного образца.

Выпускная квалификационная работа должна быть выполнена на современном уровне научно-технического потенциала выбранной магистерской программы.

По результатам магистерской диссертации выпускник должен обладать следующими компетенциями:

1. универсальными:

- Способен осуществлять критический анализ проблемных ситуаций на основе системного под-хода, вырабатывать стратегию действий (УК-1);

- Способен управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла (УК-2);

- Способен организовывать и руководить работой команды, вырабатывая командную стратегию для достижения поставленной цели (УК-3);

- Способен применять современные коммуникативные технологии, в том числе на иностранном(ых) языке(ах), для академического и профессионального взаимодействия (УК-4);

- Способен анализировать и учитывать разнообразие культур в процессе межкультурного взаимодействия (УК-5);

- Способен определять и реализовывать приоритеты собственной деятельности и способы ее совершенствования на основе самооценок (УК-6)

2. общепрофессиональными:

- Способен решать производственные и (или) исследовательские задачи на основе фундаментальных знаний в нефтегазовой области (ОПК-1);

- Способен осуществлять проектирование объектов нефтегазового производства (ОПК-2);

- Способен разрабатывать научно-техническую, проектную и служебную документацию, оформлять научно-технические отчеты, обзоры, публикации, рецензии (ОПК-3);

- Способен находить и перерабатывать информацию, требуемую для принятия решений в научных исследованиях и в практической технической деятельности (ОПК-4).

- Способен оценивать результаты научно-технических разработок, научных исследований и обосновывать собственный выбор, систематизируя и обобщая достижения в нефтегазовой отрасли и смежных областях (ОПК-5).

- Способен участвовать в реализации основных и дополнительных профессиональных образовательных программ, используя специальные научные и профессиональные знания (ОПК-6).

3. профессиональными:

- Способен использовать методологию научных исследований в профессиональной деятельности (ПКС-1)

- Способен проводить анализ и обобщение научно-технической информации по теме исследования, осуществлять выбор методик и средств решения задачи, проводить патентные исследования с целью обеспечения патентной чистоты новых разработок (ПКС-2)

- Способен планировать и проводить аналитические, имитационные и экспериментальные исследования, критически оценивать данные и делать вывод (ПКС-3)

- Способен использовать профессиональные программные комплексы в области математического и физического моделирования технологических процессов и объектов (ПКС-4)

- Способен участвовать в управлении технологическими комплексами (автоматизированными промыслами, системой диспетчерского управления и т.д.), принимать решения в условиях неопределенности (ПКС-5)

- Способен осуществлять разработку и внедрение новой техники и передовой технологии на объектах нефтегазовой отрасли (ПКС-6)

- Способен анализировать и обобщать данные о работе технологического оборудования, осуществлять контроль, техническое сопровождение и управление технологическими процессами в нефтегазовой отрасли (ПКС-7)

- Способен к ситуационному организационному управлению ресурсами и процессами (ПКС-8)

- Способен формулировать технические задания, разрабатывать и использовать средства автоматизации при проектировании и технологической подготовке производства, составлять необходимый комплект технической документации (ПКС-9)

- Способен применять методы анализа вариантов проектных, конструкторских и технологических решений, разработки и поиска компромиссных решений (ПКС-10)

- Способен разрабатывать варианты управленческих решений и обосновывать их выбор на основе критериев эффективности (ПКС-11)

1 ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ВЫПУСКНОЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ РАБОТЕ МАГИСТРА

1.1. Выпускной квалификационной работой магистра является магистерская диссертация (МД), которая представляет собой самостоятельное и логически завершенное научное исследование.

1.2. МД выполняется под руководством научного руководителя (доктора или кандидата наук). Для работ, выполненных на стыке научных направлений, могут привлекаться один или два научных консультанта с производственных подразделений предприятия-партнера.

1.3. Тема магистерской диссертации закрепляется за магистрантами на основании личных заявлений (Приложение А).

1.4. Научный руководитель и тема МД утверждается руководителем подразделения, на основании заявления студента **до начала первой промежуточной аттестации;**

1.5. Тема МД должна соответствовать ее содержанию;

1.6. **Корректировка темы МД** утверждается директором института на основании заявления студента, **не позднее, чем за шесть месяцев** до даты начала ГИА.

1.7. Изложение материала в МД, должно быть логически последовательным, базирующимся на теоретических знаниях по избранной теме и убедительных аргументах;

1.8. Материал, представленный в МД, должен быть достоверным и корректно изложенным, с учетом принятой научной терминологии;

1.9. МД оформляется в научно-техническом стиле изложения;

1.10. **Объем МД** должен быть достаточным для изложения путей реализации поставленных задач и достижения поставленной цели. Рекомендуемый объем, включая рисунки и библиографию – **до 100 страниц**, оформленных в соответствие с настоящим учебным пособием.

1.11. Процедура защиты МД осуществляется на основе презентации, оформленной в соответствие с настоящим учебным пособием и раздаточного материала (распечатанной презентации) для каждого члена ГЭК.

1.12. Согласно положению о научно-исследовательской работе к концу обучения у магистранта должно быть не менее двух очных участия в конференциях и опубликовать минимум две статьи по теме научного исследования.

2 СТРУКТУРА ВЫПУСКНОЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ РАБОТЫ И ТРЕБОВАНИЯ К СОДЕРЖАНИЮ СТРУКТУРНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ

МД в общем случае должна содержать:

- а) текстовый документ – пояснительную записку (далее – ПЗ);
- б) иллюстративный материал – демонстрационные плакаты, презентации, чертежи, схемы, графический материал и пр.

ПЗ выпускной квалификационной работы (далее – ВКР) должна содержать следующие структурные элементы:

Структурные элементы МД	Пример оформления
<i>титульный лист</i>	Приложение Б
<i>задание на ВКР (магистерскую диссертацию)</i>	
<i>аннотация</i>	Приложение В
<i>annotation</i>	
<i>содержание</i>	Приложение Г
<i>определения (при необходимости)</i>	Приложение Д
<i>обозначения и сокращения (при необходимости)</i>	Приложение Е
<i>введение</i>	Приложение Ж
<i>основная часть</i>	Приложение З, И, К, Л
<i>заключение (выводы, рекомендации)</i>	Приложение М
<i>список использованных источников</i>	Приложение Н
<i>приложения</i>	
<i>ксерокопии опубликованных научных работ и документы подтверждающие очное участие в конференциях по теме исследования (обязательное приложение)</i>	Рисунок П.4
<i>презентация к защите (обязательное приложение)</i>	Рисунок П.5

2.1 Титульный лист.

На титульном листе приводят следующие сведения:

- а) наименование и подчиненность образовательной организации, в которой выполнена работа;
- б) наименование темы ВКР;
- в) гриф допуска к защите ВКР, включая подпись заведующего выпускающей кафедры с расшифровкой и датой;
- г) должности, ученые степени, фамилии и инициалы руководителя, разработчика, консультанта от предприятия-партнера, ответственного за нормоконтроль включая все подписи;
- д) оценка за защиту ВКР и подпись секретаря;
- е) место и дата выполнения ВКР (город, год).

Пример оформления титульного листа приведен в **Приложении Б**.

Страница титульного листа не нумеруется.

2.2. Задание на ВКР (магистерскую диссертацию).

Бланк задания заполняется рукописным или печатным способом. Задание размещается после титульного листа и переплетается с текстом ПЗ ВКР.

Страница задания на ВКР не нумеруется.

2.3 Аннотация – краткая характеристика ВКР с точки зрения его назначения, содержания, вида, формы и других особенностей.

Аннотация включает в себя: тему, сведения об объеме текстового материала, количестве в основной части иллюстраций, таблиц, формул, число приложений и использованных источников.

В аннотации должна быть основная тема научного исследования, определен объект исследования, указаны ключевые слова, кратко изложены основные фактические сведения выпиленных работ и обозначены выводы по использованию результатов работы, без дополнительной интерпретации или критических замечаний автора аннотации.

Под объектом исследования понимается процесс или явление, которое создает изучаемую автором проблемную ситуацию и существует независимо от исследователя. Для определения объекта исследования необходимо задать вопрос «что исследуется?»

Перечень ключевых слов должен включать от 5 до 15 слов или сочетаний текста ВКР, которые в наибольшей мере характеризуют содержание магистерской диссертации. Ключевые слова приводятся в именительном падеже и печатаются строчными буквами в строку через запятые.

Объем аннотации не должен превышать одну страницу.

Текст аннотации должен отличаться лаконичностью, четкостью, формулировок, отсутствием второстепенной информации.

Аннотация оформляется в соответствии с ГОСТ Р 7.0.99-2018.

Структурный элемент «АННОТАЦИЯ» необходимо перевести на английский язык. Первоначальное оформление и структура переводимого текста полностью сохраняется.

Текст перевода «ANNOTATION» помещается между структурными элементами ПЗ «АННОТАЦИЯ» и «СОДЕРЖАНИЕ», переплетается вместе с текстом ПЗ ВКР.

Страницы аннотации и annotation не нумеруются.

Пример оформления аннотации приведен в **Приложении В**.

2.4 Структурный элемент ПЗ ВКР «СОДЕРЖАНИЕ» размещается после титульного листа и аннотации, начиная со следующей страницы, включает номера и наименования разделов и подразделов с указанием номеров страниц. Слово «СОДЕРЖАНИЕ» записывают в виде заголовка в

середине строки симметрично относительно текста прописными жирными буквами.

Пример оформления содержания приведен в **Приложении Г**. Страницы структурного элемента «СОДЕРЖАНИЕ» не нумеруются.

2.5 Структурные элементы ПЗ ВКР «ОПРЕДЕЛЕНИЯ», «ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ» содержат определения, необходимые для уточнения или установления терминов, и перечень обозначений и сокращений, используемых в тексте ПЗ ВКР.

Перечень определений, как правило, начинают со слов: «В настоящей выпускной квалификационной работе применяют следующие термины с соответствующими определениями...».

Малораспространенные сокращения, условные обозначения, символы, единицы и специфические термины должны быть представлены в виде отдельного списка.

Если сокращения, обозначения, символы, единицы и термины повторяются в тексте менее трех раз, то их расшифровку, как правило, приводят непосредственно в тексте ПЗ ВКР при первом упоминании.

Каждый структурный элемент начинается с новой страницы.

Примеры оформления структурных элементов «ОПРЕДЕЛЕНИЯ» и «ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ» представлены в **Приложении Д**, **Приложении Е** соответственно.

Если определения, обозначения и сокращения занимают не более страницы, допускается приводить в одном структурном элементе «ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ».

2.6 Структурный элемент ПЗ ВКР «ВВЕДЕНИЕ» должен содержать оценку современного состояния решаемой научно-технической проблемы, обоснование необходимости проведения исследований, сведения о научно-техническом уровне разработки и выводы из них.

Введение должно отражать актуальность и новизну темы, цель работы и задачи исследований.

Во введении необходимо перечислить основные опубликованные научные труды по теме исследования в научно-технических журналах, сборниках, материалах конференций, симпозиумов, форумов. За время обучения в магистратуре студент должен принять очное участие минимум в двух конференциях и опубликовать не менее двух научных статей по теме исследования.

В заключительной части введения необходимо предоставить выводы и рекомендации по всем задачам магистерской диссертации.

«ВВЕДЕНИЕ» не должно содержать рисунков, формул и таблиц.

Пример оформления содержания представлен в **Приложении Ж**.

2.7 Основную часть рекомендуется разбить на четыре раздела, с выделением в каждом подразделов. Количество разделов основной части уточняется с руководителем и по согласованию с ним может быть сокращено до трех.

Содержание разделов основной части должно точно соответствовать теме работы и полностью её раскрывать. ВКР должна содержать обзор литературы по выбранной тематике, отечественный и зарубежный опыт применения технологии, обоснование технико-технологической или научно-практической значимости исследования. Структура и содержание разделов определяется по согласованию с руководителем ВКР. Пример оформления основных разделов ВКР представлен в **Приложениях З, И, К, Л**.

2.8 В структурном элементе ПЗ ВКР «ЗАКЛЮЧЕНИЕ» формулируются обобщенные выводы и предложения по применению результатов исследований, указываются перспективы применения результатов на практике и возможности дальнейшего исследования проблемы, отражается оценка технико-технологической эффективности внедрения. Если определение технико-экономической эффективности невозможно, необходимо указать научную, практическую или иную значимость работы.

«ЗАКЛЮЧЕНИЕ» не должно содержать рисунков, формул и таблиц. Пример оформления заключения представлен в **Приложении М**.

2.9 Структурный элемент ПЗ ВКР «СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ» должен содержать сведения об источниках, на которые имеются ссылки в тексте ПЗ ВКР. Сведения об использованных источниках приводятся в соответствии с ГОСТ Р 7.0.100–2018 в порядке появления ссылок на источники в тексте. «СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ» должен включать изученную и использованную в ВКР литературу, в том числе издания на иностранном языке (при необходимости) и электронные ресурсы. Библиографический список свидетельствует о степени изученности проблемы, сформированности у выпускника навыков самостоятельной работы с литературой и имеет упорядоченную структуру.

Главное требование к библиографическому описанию источников состоит в том, чтобы читатель по библиографической ссылке мог при необходимости отыскать заинтересовавший его первоисточник.

Библиографический список должен содержать **минимум 30 источников. Не менее 25%** использованных источников должны быть изданы за последние **10 лет**.

Пример оформления «Списка используемых источников» в **Приложениях Н**.

Пример оформления различных видов библиографического описания в соответствии с ГОСТ представлен в **Приложениях О**.

2.10 Структурный элемент ПЗ ВКР «ПРИЛОЖЕНИЯ», как правило, содержит материалы, связанные с выполнением ВКР, которые по каким-либо причинам не могут быть включены в основную часть.

В тексте на все приложения должны быть даны ссылки. Приложения располагаются в порядке ссылок на них в тексте.

Каждое приложение начинается с новой страницы с указанием по центру, полужирным начертанием слова «ПРИЛОЖЕНИЕ» и его обозначение по порядку.

Приложение должно иметь заголовок, который записывается полужирным начертанием с прописной буквы, располагается по центру с отдельной строкой.

Приложения обозначаются заглавными буквами русского алфавита, начиная с А, за исключением букв Ё, З, Й, Щ, Ч, Ъ, Ы, Ъ. После слова «ПРИЛОЖЕНИЕ» следует буква, обозначающая его последовательность.

В случае полного использования букв русского алфавита допускается обозначать приложения арабскими цифрами.

Если в документе одно приложение, оно обозначается «ПРИЛОЖЕНИЕ А»

В качестве **обязательных приложений** включать следующие материалы:

- ксерокопии документов и материалов о результатах научно-исследовательской работы за время обучения в магистратуре (минимум два очных участия в конференции и две изданные статьи по теме научного исследования) (Приложение П, рисунок П.4);

- презентация к защите ВКР (Приложение П, рисунок П.5).

В качестве рекомендуемых приложений включать следующие материалы:

- таблицы, карты, рисунки, графики, и так далее, занимающие страницу целиком;

- заявка на патент или полезную модель;

- отчет о научно-исследовательской работе, представленный на конкурс;

- макеты устройств, информация о докладах на конференциях по теме ВКР и пр.

- протоколы проведенных исследований;

- описание аппаратуры и приборов, применяемых при проведении экспериментов, измерений и испытаний;

- акт внедрения результатов исследования в производство или в учебный процесс.

Допускается использование листов бумаги формата А3, если страницы формата А4 не позволяют корректно представить наглядный материал. В этом случае колоннитулы располагаются вдоль длинной стороны страницы, короткую сторону вшивают в переплет.

До переплета ПЗ ВКР страница формата А3 складывается согласно ГОСТ 2.501-2013 (Рисунок 1)

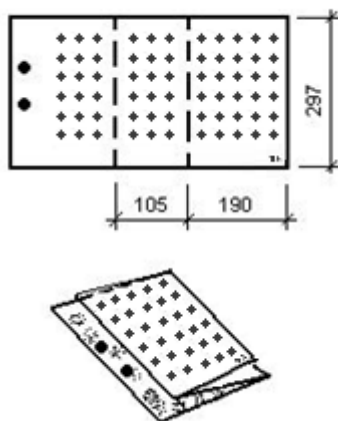


Рисунок 2.1 – Документ формата А3 (297х420) с помощью сложения приводят в формат А4 (210х297)

Пример оформления приложений представлен в Приложении П.

3 ПРАВИЛА ОФОРМЛЕНИЯ ПОЯСНИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСКИ ВЫПУСКНОЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ РАБОТЫ

3.1 Общие требования

Текст ПЗ ВКР должен быть выполнен печатным способом на одной стороне листа бумаги формата А4 (210×297).

Цвет шрифта – чёрный, интервал – полуторный (для таблиц допускается одинарный), гарнитура – TimesNewRoman, размер шрифта – кегль 14 (для таблиц допускается 12), абзацный отступ – 1,25 см, выравнивание по ширине текста.

В структурном элементе «ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ» название разделов оформляется заглавными буквами, размер шрифта – кегль 14, начертание – полужирное, гарнитура – TimesNewRoman, выравнивание по центру. Название подразделов – размер букв как в предложении, начертание – полужирное, отступ сверху и снизу по 12 пт (или одна пустая строка), выравнивание по центру.

В структурном элементе «СОДЕРЖАНИЕ» у названий всех структурных элементов ПЗ устанавливается размер шрифта – кегль 14, начертание – обычное, гарнитура – TimesNewRoman, выравнивание по ширине. Название разделов оформляется заглавными буквами, без отступа слева. В названии подразделов размер букв как в предложении, отступ слева 1,00 см. При этом после заголовка каждого из структурных элементов ставят отточие, а затем приводят номер страницы ПЗ, на которой начинается данный структурный элемент.

Текст ПЗ ВКР следует печатать с соблюдением следующих размеров полей для магистерских диссертаций:

- правое – 10 мм;
- верхнее – 20 мм;
- левое – 25 мм;
- нижнее – 20 мм.

В нижней части ПЗ ВКР должен присутствовать «КОЛОНТИТУЛ», в котором справа содержится – номер страницы. Цвет шрифта – чёрный, интервал – одинарный, гарнитура – TimesNewRoman, размер шрифта – кегль 12.

Качество напечатанного текста ПЗ ВКР и оформления иллюстраций, таблиц должно удовлетворять требованию их четкого воспроизведения.

Опечатки, описки и другие неточности, обнаруженные в тексте ПЗ ВКР (кроме титульного листа, содержания), допускается исправлять подчисткой или закрашиванием белой краской с последующим нанесением исправленного текста (графики) печатным или рукописным способом (цвет ручки должен соответствовать цвету исправляемого текста). Наклейки, повреждения листов, помарки не допускаются.

Фамилии, названия учреждений (организаций) и другие имена собственные в тексте ПЗ ВКР приводят на языке оригинала. Допускается указывать имена собственные и приводить названия учреждений (организаций) в переводе на русский язык с добавлением (при первом упоминании) оригинального названия. Имена следует писать в следующем порядке: фамилия, имя, отчество или – фамилия, инициалы через пробелы, при этом не допускается перенос инициалов отдельно от фамилии на следующую строку.

Сокращение русских слов и словосочетаний в тексте ПЗ ВКР выполняется по ГОСТ Р 7.0.12-2011, сокращение слов на иностранных европейских языках – по ГОСТ 7.11-2004.

Не допускаются сокращения следующих слов и словосочетаний: «так как...», «так называемый...», «таким образом...», «так что...», «например...». Если в тексте ПЗ ВКР принята особая система сокращения слов и наименований, то перечень принятых сокращений должен быть приведен в структурном элементе ПЗ ВКР «ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ».

В тексте ПЗ ВКР, кроме общепринятых буквенных аббревиатур, допускается использовать введенные их авторами буквенные аббревиатуры, сокращённо обозначающие какие-либо понятия из соответствующих областей знания. При этом первое упоминание таких аббревиатур указывается в круглых скобках после полного наименования, в дальнейшем они употребляются в тексте ПЗ ВКР без расшифровки.

Текст ПЗ ВКР (вместе с приложениями) должен быть оформлен в твердый переплет.

3.2 Изложение текста пояснительной записки ВКР

Текст ПЗ ВКР должен быть, кратким, четким и не допускать различных толкований.

При изложении обязательных требований в тексте ПЗ ВКР должны применяться слова «должен...», «следует...», «необходимо...», «требуется, чтобы...», «разрешается только...», «не допускается...», «запрещается...», «не следует...».

При изложении других положений следует применять слова «могут быть...», «как правило...», «при необходимости...», «может быть...», «в случае...» и пр.

При этом допускается использовать повествовательную форму изложения текста ПЗ ВКР, например «применяют...», «указывают...» и пр.

В тексте ПЗ ВКР должны применяться научно-технические термины, обозначения и определения, установленные соответствующими стандартами, а при их отсутствии – общепринятые в научно-технической литературе.

В тексте ПЗ ВКР не допускается:

а) применять обороты разговорной речи, техницизмы, профессионализмы;

б) применять для одного и того же понятия различные научно-технические термины, близкие по смыслу (синонимы), а также иностранные слова и термины при наличии равнозначных слов и терминов в русском языке;

в) применять произвольные словообразования;

г) применять сокращения слов, кроме установленных правилами русской орфографии;

д) сокращать обозначения единиц физических величин, если они употребляются без цифр, за исключением единиц физических величин в головках, в боковиках таблиц, в расшифровках буквенных обозначений, входящих в формулы и рисунки.

В тексте ПЗ ВКР, за исключением формул, таблиц и рисунков, не допускается:

а) применять математический знак минус (–) перед отрицательными значениями величин (следует писать слово «минус»);

б) применять знак « \emptyset » для обозначения диаметра (следует писать слово «диаметр»). При указании размера или предельных отклонений диаметра на чертежах, помещенных в тексте документа, перед размерным числом следует писать знак « \emptyset »;

в) применять без числовых значений математические знаки, например: $>$ (больше), $<$ (меньше), $=$ (равно), \geq (больше или равно), \leq (меньше или равно), \neq (не равно), а также знаки № (номер), % (процент);

Перечень допускаемых сокращений слов установлен в ГОСТ Р 7.0.12-2011. Если в тексте ПЗ ВКР принята особая система сокращения слов или наименований, то в нем должен быть приведен перечень принятых сокращений.

Условные буквенные обозначения, изображения или знаки должны соответствовать принятым в ГОСТ. В тексте перед обозначением параметра дают его пояснение, например: «*Временное сопротивление разрыву σ_v* ».

При необходимости применения условных обозначений, изображений или знаков, не установленных действующими стандартами, их следует пояснять в тексте ПЗ ВКР или в перечне обозначений.

В тексте ПЗ ВКР следует применять стандартизованные единицы физических величин, их наименования и обозначения в соответствии с ГОСТ 8.417-2002. Наряду с единицами СИ, при необходимости, в скобках указывают единицы ранее применявшихся систем, разрешенных к применению. Применение в одном тексте разных систем обозначения физических величин не допускается.

В тексте ПЗ ВКР числовые значения величин с обозначением единиц физических величин и единиц счета следует писать цифрами, а числа без обозначения единиц физических величин и единиц счета от единицы до девяти – словами.

Примеры:

1. Провести испытания пяти труб, каждая длиной 5 м.
2. Отобратить 15 труб для испытаний на давление.

Единица физической величины одного и того же параметра в пределах одной главы должна быть постоянной. Если в тексте ПЗ ВКР приводится ряд числовых значений, выраженных в одной и той же единице физической величины, то ее указывают только после последнего числового значения, *например: 1,50; 1,75; 2,00 м.*

Если в тексте ПЗ ВКР приводят диапазон численных значений физической величины, выраженных в одной и той же единице физической величины, то обозначение единицы физической величины указывается после последнего числового значения диапазона.

Примеры:

1. От 1 до 5 мм.
2. От 10 до 100 кг.
3. От плюс 10 до минус 40°C.

Недопустимо отделять единицу физической величины от числового значения (переносить их на разные строки или страницы). Числовые значения величин в тексте ПЗ ВКР следует указывать со степенью точности, которая необходима для обеспечения требуемых свойств изделия, при этом в ряду величин осуществляется выравнивание числа знаков после запятой.

Округление числовых значений величин до первого, второго, третьего и т.д. десятичного знака для различных типоразмеров, марок и т.п. изделий одного наименования должно быть одинаковым.

Например, если градация толщин стальной горячекатаной ленты 0,25 мм, то весь ряд толщин ленты должен быть указан с таким же количеством десятичных знаков (1,50; 1,75; 2,00).

Дробные числа необходимо приводить в виде десятичных дробей, за исключением размеров в дюймах, которые следует записывать $1/4''$; (но не $\frac{1''}{4}$). При невозможности выразить числовое значение в виде десятичной дроби, допускается записывать в виде простой дроби в одну строчку через косую черту, *например: 5/32; (50A-4C)/(40B+20).*

3.3 Нумерация разделов, подразделов, пунктов

Наименования структурных элементов ПЗ ВКР «СОДЕРЖАНИЕ», «ОПРЕДЕЛЕНИЯ», «ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ», «ВВЕДЕНИЕ», «ЗАКЛЮЧЕНИЕ», «СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ» являются заголовками структурных элементов ПЗ ВКР.

Заголовки структурных элементов ПЗ ВКР пишутся в середине строки симметрично относительно текста прописными буквами без точки, полужирным начертанием. Переносы слов в заголовках не допускаются. Если заголовок состоит из двух предложений, их разделяют точкой.

Основную часть ПЗ ВКР следует делить на разделы и подразделы.

Допускается выделение в качестве отдельного раздела экономического обоснования, если оно является неотъемлемой частью данного исследования. Название разделов и подразделов утверждается научным руководителем, при этом название и содержание каждого раздела должно последовательно раскрывать решение поставленных задач. Название раздела должно быть четким, лаконичным и соответствовать его содержанию.

Разделы первого уровня начинаются с новой страницы, разделы второго уровня излагаются без разрывов.

Разделы должны иметь порядковые номера в пределах всей основной части ПЗ ВКР, обозначенные арабскими цифрами без точки и записанные без абзацного отступа по центру.

Подразделы должны иметь нумерацию в пределах каждого раздела. Номер каждого подраздела состоит из номеров раздела и подраздела, разделенных точкой. В конце номера раздела и подраздела точки не ставятся.

Для подразделов устанавливаются отступы сверху и снизу по 12 пт (или одна пустая строка)

Например:

1 НУМЕРАЦИЯ РАЗДЕЛА

1.1 Нумерация первого подраздела

2 НУМЕРАЦИЯ РАЗДЕЛА

2.2 Нумерация второго подраздела

Не допускается использование подразделов третьего порядка.

3.4 Перечисления

Внутри пунктов или подпунктов могут быть приведены перечисления.

Перед началом перечислений должна быть приведена формулировка, относящаяся ко всему списку перечислений, в конце которой ставят двоеточие («:»).

Текст каждого перечисления должен начинаться со строчной буквы (если применение заглавной буквы не является обязательным для первого слова) и оканчиваться точкой с запятой («;»), а последнее перечисление в списке должно оканчиваться точкой. Если в одном перечислении больше одного предложения, то последующие предложения в этом перечислении начинают с заглавной буквы, а все предложения в этом перечислении оканчивают точкой.

Список перечислений должен содержать не менее двух перечислений.

Перечисления записывают, как правило, с абзацным отступом, принятым по всему документу.

В рамках одного документа следует выдерживать одинаковый отступ текста и одинаковый абзацный отступ для каждого уровня перечислений.

Для идентификации перечислений применяют следующие способы оформления списков перечислений:

Маркированный список перечислений оформляют маркерами: дефисами или иными символами, регламентированными в документах по стандартизации организации;

Нумерованный список буквенный оформляют порядковыми номерами из букв русского алфавита или букв латинского алфавита (в порядке следования в алфавите), при этом после буквы проставляется закрывающая скобка;

Нумерованные списки числовые (арабскими цифрами и римскими цифрами) оформляют порядковыми номерами из арабских цифр (римских цифр), при этом после номера проставляется закрывающая скобка;

В рамках одного документа следует выдерживать единый стиль оформления списков, в том числе в части применяемого маркера, алфавита и подхода для оформления перечислений разных уровней.

Пример

- а) _____;
_____;
- б) _____:
1) _____;
_____;
2) _____:
I) _____

- _____;
- II) _____;
- _____;
- _____;
- _____.
- III) _____.
- 3) _____.
- в) _____.

3.5 Нумерация страниц

Титульный лист, задание, аннотация (на русском и английском языках) и содержание включают в общую нумерацию страниц, без указания номера страниц.

Иллюстрации и таблицы, размещенные в тексте ПЗ ВКР на отдельных листах, включают в общую нумерацию страниц. Иллюстрации и таблицы на листе формата А3 (297×420) учитывают, как одну страницу и вшивают короткой стороной в переплет.

Страницы ПЗ ВКР магистров имеют сквозную нумерацию по всему тексту. Нумерация проставляется в правом нижнем углу.

Общий объем ПЗ считается без структурного элемента ПЗ «ПРИЛОЖЕНИЕ»

3.6 Ссылки и цитаты

При ссылках на стандарты и технические условия указывают только их обозначение, при этом допускается не указывать год их утверждения при условии полного описания стандарта в списке использованных источников.

В тексте ПЗ ВКР допускаются внутритекстовые ссылки на структурные элементы ПЗ ВКР. При ссылках на структурный элемент ПЗ ВКР, который имеет нумерацию из цифр, не разделенных точкой, указывается наименование этого элемента полностью, *например*: «...в соответствии с разделом 5».

Если номер структурного элемента ПЗ ВКР состоит из цифр, разделенных точкой, то наименование этого структурного элемента не указывают, *например*: «...по 4.1». Это требование не распространяется на таблицы, формулы и рисунки, при ссылке на которые всегда упоминают наименование этих структурных элементов, *например*: «...по формуле (2.3)», «...в таблице 1.2», «...на рисунке 3.1».

При ссылке на перечисление указывается его обозначение (и номер пункта), *например*: «...в соответствии с перечислением б) 4.2».

При ссылке на показатели, приведенные в таблице, указывают номер показателя, *например: «...в части показателя 1 таблицы 2».*

Если существует необходимость напомнить о том, что какое-либо положение, его фрагмент, отдельный показатель, его значение, графический материал, его позиция приведены в соответствующем структурном элементе ПЗ ВКР, то ссылка приводится в круглых скобках после сокращения «см.», *например: «...правила транспортировки и хранения (см. раздел 4)», «...физико-химические показатели (см. раздел 3.2)».* Внутри текстовые ссылки на использованные источники следует приводить в квадратных скобках, указывая порядковый номер по списку использованных источников.

Нумерация ссылок отдельная для каждой страницы.

В тексте ПЗ ВКР допустимо цитирование с соблюдением следующих требований:

- а) цитируемый текст должен приводиться в кавычках без изменений;
- б) запрещается пропускать слова, предложения или абзацы в цитируемом тексте без указания на то, что такой пропуск делается, также производить замену слов (все особенности авторского текста должны быть сохранены);
- в) каждая выдержка из цитируемого источника должна оформляться как отдельная цитата;
- г) все цитаты должны сопровождаться указаниями на источник по правилам составления библиографических описаний.

3.7 Формулы

Формулы следует выделять из текста ПЗ ВКР в отдельную строку, если они являются длинными и громоздкими, содержат знаки суммирования, произведения, дифференцирования, интегрирования. Набор формул необходимо производить при помощи функции «редактор формул «Microsoft Word».

Если формула не умещается в одну строку, то она должна быть перенесена после знака равенства (=) или после знаков плюс (+), минус (-), умножения (×) или других математических знаков, причем знак в начале следующей строки повторяют. При переносе формулы на знаке, символизирующем операцию умножения, применяют знак «×».

Для каждой формулы устанавливаются отступы сверху и снизу по 12 пт (или одна пустая строка).

Если формулы являются простыми, короткими, не имеющими самостоятельного значения и не пронумерованными, то допустимо их размещение в тексте ВКР (без выделения отдельной строки).

После формулы помещают перечень всех принятых в формуле символов с расшифровкой их значений и указанием размерности (если в этом есть необходимость).

Буквенные обозначения дают в той же последовательности, в которой они приведены в формуле. Первая строка пояснения должна начинаться без абзацного отступа со слова «где». Остальные строчки начинаются с отступа в 1,0 см.

Формулы нумеруют в пределах каждого раздела арабскими цифрами. Номер формулы состоит из номера раздела и порядкового номера формулы, разделенных точкой. Номер формулы указывают в круглых скобках в крайнем правом положении на строке.

Формулы, помещённые в приложениях, должны нумероваться отдельной нумерацией арабскими цифрами с добавлением перед каждым номером обозначения приложения, например, формула (В.1).

Если по тексту количество нумерованных формул не превышает 10, то разрешается сквозная одинарная нумерация по всему тексту.

Пример

Определить коэффициент M , учитывающий излишние газосодержания в зависимости от обводненности по формуле (3.5)

$$M = \frac{B_{\text{ex}} \cdot [B_n \cdot (1 - B) + B] + 10}{(1 - B_{\text{ex}}) \cdot \Gamma_{\text{пло}} \cdot (1 - B)}, \quad (3.5)$$

где B_{ex} – газосодержание, $B_{\text{ex}} = 0,1$;

B_n – объемный коэффициент, $B_n = 1,16$;

B – объемная обводненность, $B = 0,92$;

$\Gamma_{\text{пло}}$ – пластовый газовый фактор, $\Gamma_{\text{пло}} = 50 \text{ нм}^3 / \text{м}^3$.

Знаки препинания перед формулой и после нее ставятся по смыслу. Формулы, следующие одна за другой и не разделенные текстом, разделяют точкой с запятой.

При необходимости применения условных обозначений, изображений или знаков, не установленных действующими стандартами, их следует пояснять в тексте ПЗ ВКР или в перечне обозначений.

Применение в одной работе разных систем обозначения физических величин не допускается. Недопустимо отделять единицу физической величины от числового значения (переносить их на разные строки или страницы), кроме единиц физических величин, помещённых в таблицах.

Применение печатных и рукописных символов в одной формуле не допускается.

3.8 Иллюстрации

Иллюстрации (чертежи, графики, схемы, диаграммы, фотографии) следует располагать непосредственно после текста ПЗ ВКР, в котором они

упоминаются впервые, или на следующей странице. Иллюстрации могут быть цветные.

На все иллюстрации должны быть даны ссылки.

Чертежи, графики, диаграммы, схемы, иллюстрации, помещаемые в тексте ПЗ ВКР, должны соответствовать требованиям государственных стандартов Единой системы конструкторской документации (ЕСКД – ГОСТ 2.105-2019, ГОСТ 2.114-2016, ГОСТ Р 2.005-2023).

Чертежи, графики, диаграммы, схемы должны быть выполнены посредством использования компьютерной печати.

Если рисунок один, то он обозначается «Рисунок 1». Слово «Рисунок» и его наименование располагают посередине строки.

Иллюстрации нумеруют в пределах каждого раздела. В этом случае номер иллюстрации состоит из номера раздела и порядкового номера иллюстрации, разделенных точкой. *Например: Рисунок 2.1 – Динамика накопленных отборов жидкости.*

Иллюстрации обязательно должны иметь наименование. Слово «Рисунок» и наименование помещают между рисунком и пояснительными данными и задаются следующим образом: *«Рисунок 2.2 – Детали прибора»* Выравнивание по центру, точка в конце наименования рисунка не ставится.

Далее, при необходимости, следует подрисуночный текст. Выравнивание по ширине с отступом слева и справа по 1,0 см.

Иллюстрации каждого приложения обозначают отдельной нумерацией арабскими цифрами с добавлением перед цифрой обозначения приложения. *Например: Рисунок В.2.*

Если по тексту количество рисунков не превышает 10, то разрешается сквозная одинарная нумерация по всему тексту. Вид нумерации у рисунков и таблиц должен быть одинаковый.

При ссылках на иллюстрации следует писать *«... в соответствии с рисунком 2.1»*.

Примеры оформления иллюстраций представлены в Приложениях З, К, Л настоящего учебного пособия

3.9 Таблицы

Таблицы оформляются согласно ГОСТ Р 2.105-2019. Таблицы применяют для лучшей наглядности и удобства сравнения показателей. Таблица обязательно должна иметь порядковый номер и название. Название таблицы, должно отражать ее содержание, быть точным, кратким. Слово «Таблица» и наименование помещают над таблицей и задаются следующим образом: *«Таблица 2.1 – Молекулярные характеристики в пластовой воде»* Выравнивание по ширине без абзацного отступа. Точка в конце наименования таблицы не ставится.

Таблицы, занимающие более одной страницы, рекомендуется выносить в приложение.

При горизонтальном переносе части таблицы название помещают только над первой частью таблицы, нижнюю горизонтальную черту, ограничивающую таблицу, не проводят. После головки таблицы добавляют строчку с порядковыми номерами граф. Эту строчку дублируют на следующей странице (Приложение И).

При вертикальном переносе части таблицы, вертикальную черту, ограничивающую таблицу, не проводят. После головки таблицы добавляют строчку с порядковыми номерами граф. Нумерацию в этой строчке продолжают в следующей части таблицы. При необходимости можно дублировать графы из начальной части таблицы, при этом номер графы остается изначальный (Приложение И).

Таблицу следует располагать непосредственно после текста, в котором она упоминается впервые, или на следующей странице.

На все таблицы должны быть ссылки. При ссылке следует писать слово «таблица» с указанием ее номера.

Таблицу с большим количеством строк допускается переносить на другую страницу. При переносе части таблицы на другую страницу слово «Таблица», ее номер и название указывают один раз над первой частью таблицы, над другими частями справа на странице пишут слово «Продолжение» и указывают номер таблицы, *например*: «Продолжение таблицы 1.1». Таблицу с большим количеством граф допускается делить на части и помещать одну часть под другой в пределах одной страницы. Если строки и графы таблицы выходят за формат страницы, то в первом случае в каждой части таблицы повторяется головка, во втором случае – боковик.

Примеры оформления переноса таблиц представлены в Приложении И настоящего учебного пособия

Головки столбцов описывают их содержание; каждый столбец таблицы, в том числе и боковик, должен быть снабжен головкой. В левом столбце таблицы, называемом боковиком, описывается содержание строки.

Если повторяющийся в разных строках графы таблицы текст состоит из одного слова, то его после первого написания допускается заменять кавычками; если из двух и более слов, то при первом повторении его заменяют словами «То же», а далее – кавычками. Ставить кавычки вместо повторяющихся цифр, марок, знаков, математических и химических символов не допускается. Если цифровые или иные данные в какой-либо строке таблицы не приводят, в ней ставят прочерк.

Таблицы нумеруют в пределах каждого раздела. В этом случае номер таблицы состоит из номера раздела и порядкового номера таблицы, разделенных точкой.

Таблицы каждого приложения обозначают отдельной нумерацией арабскими цифрами с добавлением перед цифрой обозначения приложения.

Таблицы слева, справа и снизу, как правило, ограничивают линиями. Пример оформления таблицы приведен на рисунке 3.1.



Рисунок 3.1 – Пример оформления таблицы

Если по тексту количество таблиц не превышает 10, то разрешается сквозная одинарная нумерация по всему тексту. Вид нумерации у таблиц и рисунков должен быть одинаковый.

Если в тексте одна таблица, то она должна быть обозначена «Таблица 1» или «Таблица В.1», если она приведена в Приложении В.

Заголовки граф и строк таблицы следует писать с прописной буквы в единственном числе, а подзаголовки граф – со строчной буквы, если они составляют одно предложение с заголовком, или с прописной буквы, если они имеют самостоятельное значение. В конце заголовков и подзаголовков таблиц точки не ставят.

Разделять заголовки и подзаголовки боковика и граф диагональными линиями не допускается. Заголовки граф, как правило, записывают параллельно строкам таблицы. При необходимости допускается перпендикулярное расположение заголовков граф. Головка таблицы должна быть отделена линией от остальной части таблицы.

3.10 Даты

Учебный, хозяйственный, бюджетный, операционный год пишут через косую линейку.

Пример: в учебном 2012/2013 г., в зиму 2007/2008 г.

В остальных случаях между годами ставится тире.

Пример: в 2007 – 2008 гг.

Века следует писать римскими цифрами, используя принятые при этом условные сокращения (VI – IX вв.). Столетия принято записывать арабскими цифрами, *например: во 2-м столетии н.э., 70 - 80-е гг. XX в.*

При написании дат не допускается отделение от цифр переносом на другую строку обозначений «г.», «в.» и пр.

3.11 Приложения

Приложение оформляют как продолжение текста ПЗ ВКР на последующих его листах или оформляют как самостоятельный документ.

В тексте ПЗ ВКР на все приложения должны быть даны ссылки. Приложения располагают в порядке ссылок на них в тексте ПЗ ВКР.

Каждое приложение следует начинать с новой страницы с указанием с указанием по центру, полужирным начертанием слова «ПРИЛОЖЕНИЕ» и его обозначение по порядку.

Приложение должно иметь заголовок, который записывается полужирным начертанием с прописной буквы, располагается по центру с отдельной строкой.

Приложения нумеруются по порядку арабскими цифрами. Приложения должны иметь общую с остальной частью ПЗ ВКР сквозную нумерацию страниц.

3.12 Оформление графической части иллюстративного материала

Иллюстративный материал к ВКР оформляется в виде презентации с использованием компьютерной программы Microsoft Office PowerPoint.

Пример оформления презентации в соответствии с требованиями представлен в **Приложении П**.

4 ПОРЯДОК ПОДГОТОВКИ К ПРОВЕДЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

Сроки выполнения ВКР определяются учебным планом по направлению подготовки и графиком учебного процесса.

Приказ о закреплении тем и руководителей ВКР утверждается руководителем подразделения **до начала первой промежуточной аттестации** (в течении первого семестра) в магистратуре. **Корректировка темы МД** утверждается директором института на основании заявления студента, **не позднее, чем за шесть месяцев до даты начала ГИА.**

Работу необходимо сдать на проверку нормоконтролеру не позднее, чем **за 20 дней до даты защиты**. Допускается первичная проверка ВКР в электронном виде. Нормоконтролер назначается заведующим из числа сотрудников кафедры.

Так же проводится проверка работы на наличие плагиата с использованием программы «Антиплагиат.ВУЗ» – система автоматической проверки текстов на наличие заимствований в соответствии с регламентом о проверки на степень заимствования. **Оригинальность должна быть не ниже 70%.** Если оригинальность ниже, то обучающийся должен в течении двух дней откорректировать работу и направить на повторную проверку.

ВКР подлежит рецензированию (Приложение X). Итоговая работа отправляется на проверку рецензенту, **не менее чем за две недели до даты защиты**. Приказ о закреплении рецензентов утверждается руководителем подразделения не позднее, чем за две недели до начала ГИА.

Рецензенты назначаются выпускающей кафедрой из числа профессорско-преподавательского состава Университета, не являющихся штатными сотрудниками данной кафедры, а так же из числа специалистов предприятий, организаций и учреждений – представителей работодателей соответствующего профиля. За рецензентом может быть закреплено не более десяти рецензируемых работ.

Завершенная ВКР с приложением отзыва научного руководителя (Приложение У), рецензии (Приложение X), выпиской об объеме заимствования (плагиат) и компакт диском с записью пояснительной записки и презентацией предоставляется не позднее, чем **за неделю** до установленной даты защиты. Обучающийся заполняет согласие на размещение ВКР (полного текста или части текста) в ЭБС (Приложение Ф). Не позднее чем **за 3 рабочих дня** до даты защиты заведующим кафедрой подписывается приказ о допуске к защите. В завершенной ВКР обязательно наличие подписей магистранта, научного руководителя, консультанта от предприятия-партнера, заведующего выпускающей кафедрой и ответственного за нормоконтроль.

5 ПОРЯДОК ЗАЩИТЫ ВЫПУСКНОЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ РАБОТЫ

Защита выпускной квалификационной работы (ВКР) проходит публично на открытом заседании государственной экзаменационной комиссии (ГЭК). Защита ВКР проходит на русском языке, возможно проведение защиты на английском языке. Защита должна носить характер научной дискуссии и проходить в обстановке высокой требовательности и принципиальности.

Заседание ГЭК считается правомочной, если присутствуют председатель и не менее 75% членов комиссии.

Заседание ГЭК начинается с объявления списка студентов, защищающих ВКР на данном заседании. Каждый обучающийся должен иметь с собой паспорт или иной документ, удостоверяющий личность (для иностранных студентов, перевод паспорта и регистрация). Студент, не явившийся на защиту ВКР в соответствии с утвержденной очередностью, считается не прошедшим государственную итоговую аттестацию (ГИА). Изменение утвержденного порядка очередности защиты студентов возможно только по решению председателя ГЭК.

Председатель комиссии оглашает регламент работы заседания, затем в порядке очередности приглашает на защиту студентов, каждый раз объявляя фамилию, имя и отчество выпускника, тему выпускной квалификационной работы, фамилию и должность научного руководителя и рецензента.

Для доклада студенту предоставляется **не более 10 минут**. Пересказ текста выпускной квалификационной работы не допускается. Из доклада студента должно быть ясно, в чем состоит личное участие студента в получении защищаемых результатов. Доклад должен сопровождаться компьютерной презентацией и демонстрацией иллюстративных материалов. Все необходимые иллюстрации к защите должны быть выполнены четко и в размерах, удобных для демонстрации в аудитории. Графики, таблицы, схемы должны быть аккуратными и иметь заголовки. Студент на защиту приносит раздаточный материал. В раздаточный материал обязательно входит распечатанная презентация для каждого члена комиссии, а так же дополнительный материал, который наглядно покажет уникальность данного проекта. В раздаточном материале не должно быть посторонней информации, которая не упоминалась в ВКР.

По окончании доклада студенту задаются вопросы по теме работы.

После ответа обучающегося на вопросы слово предоставляется консультанту от предприятия-партнера и/или руководителю выпускной квалификационной работы (если они присутствуют). Если консультанта от предприятия-партнера и руководителя на защите нет, секретарем ГЭК зачитывается отзыв и рецензия.

Затем председатель выясняет у членов ГЭК, удовлетворены ли они ответом студента, и просит присутствующих выступить по существу выпускной квалификационной работы.

Общее время защиты – 15-20 минут.

Секретарь ГЭК во время заседания ведет протокол.

По завершении работы секретарь ГЭК проставляет оценки в книге протоколов и зачетных книжках, а также делает запись в зачетных книжках о присвоении выпускнику соответствующей квалификации (степени) и выдаче диплома (с отличием или без отличия). Председатель и секретарь ставят подписи в книге протоколов, все члены ГЭК ставят свои подписи в зачетных книжках.

По окончании оформления всей необходимой документации в аудитории приглашаются студенты, защитившие выпускные квалификационные работы. Председатель ГЭК объявляет оценки и решение комиссии о присвоении квалификации (степени) выпускникам, а также о выдаче дипломов с отличием.

Диплом с отличием выдается выпускнику при соблюдении следующих условий:

- оценки, указанные в приложении к диплому, в том числе оценки по дисциплинам, разделам ООП, курсовым работам (проектам), являются оценками «отлично» и «хорошо»,

- все оценки по результатам ГЭК являются оценками «отлично»,

- количество оценок «отлично», включая оценки по результатам ГЭК, составляет не менее 75% от общего количества оценок, указанных в приложении.

Решение ГЭК принимается на закрытом заседании простым большинством голосов членов комиссии, участвующих в заседании, при обязательном присутствии председателя комиссии. При равном числе голосов председатель комиссии обладает правом решающего голоса.

Присвоение соответствующей квалификации выпускнику Университета и выдача ему документа об образовании и о квалификации осуществляется при условии успешного прохождения всех установленных видов государственных аттестационных испытаний, включенных в ГЭК.

6 КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ ВЫПУСКНОЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ РАБОТЫ

Критерии выставления оценок (соответствия уровня подготовки выпускника требованиям ФГОС) на основе выполнения и защиты выпускной квалификационной работы.

Решение Государственной экзаменационной комиссии об оценке, присвоении квалификации и выдаче диплома принимается на закрытом заседании ГЭК по завершении защиты всех работ, намеченных на данное заседание. На закрытом заседании присутствуют исключительно члены ГЭК и секретарь комиссии. При определении оценки принимается во внимание уровень теоретической и практической подготовки студента, качество выполнения и оформления работы, результаты проверки на объем заимствования, в том числе содержательного, и ход её защиты.

Каждый член ГЭК ставит свои баллы и, после обсуждения, выносится окончательное решение об оценке работы. В случае необходимости может быть применена процедура открытого голосования членов ГЭК.

В тех случаях, когда защита выпускной квалификационной работы признается неудовлетворительной, ГЭК устанавливает, может ли магистрант представить к повторной защите ту же работу с доработкой, определяемой комиссией, или же обязан разработать новую тему, устанавливаемую кафедрой.

На этом же заседании ГЭК принимает решение о рекомендации результатов лучших выпускных квалификационных работ к публикации в научной печати, внедрению на производстве, о выдвижении работы на конкурс, о рекомендации лучших студентов в аспирантуру, о выдаче диплома с отличием.

При формировании заключения об уровне представленной работы и подготовке специалиста ГЭК ориентируется на мнения консультанта от предприятия-партнера, руководителя и рецензента.

При выставлении итоговой оценки качества работы и защиты, в отличие от руководителя и рецензента, ГЭК более жестко регламентирован по времени. В соответствии с этим критерии ГЭК при выставлении итоговой оценки должны быть более формализованы и согласованы с оценками руководителя работы, рецензента и данными аннотации.

Оценка ГЭК ВКР состоит из трех частей: качество оформления презентационного материала; качество защиты; уровень ответов.

Итоговая оценка выставляется при обязательном присутствии председателя комиссии. При равном числе голосов голос председателя является решающим. По решению комиссии максимальное количество баллов за защиту может быть изменено в пользу магистрантов.

6.1 Критерии оценки руководителем ВКР

Для достижения достаточной объективности руководитель оценивает ВКР с учетом мнения консультанта от предприятия-партнера по предлагаемым критериям.

Показатели	
Профессиональная	Оригинальность и новизна полученных результатов, научных и технологических решений
	Степень самостоятельного и творческого участия студента в работе
	Уровень и корректность использования в работе методов исследований, математического моделирования, инженерных расчетов
Справочно-информационная	Степень комплексности работы. Применение в ней знаний естественнонаучных, социально-экономических, общепрофессиональных и специальных дисциплин
	Использование информационных ресурсов Internet
	Наличие публикаций, участие в научно-технических конференциях, награды за участие в конкурсах
Оформительская	Степень полноты обзора состояния вопроса
	Ясность, четкость, последовательность и обоснованность изложения
	Качество оформления пояснительной записки (общий уровень грамотности, стиль изложения, качество иллюстраций, соответствие требованиям стандарта к этим документам)
	Объем и качество выполнения графического материала, его соответствие тексту записки и стандартам

Каждый из представленных критериев характеризует одну из сторон оцениваемой работы. По своему функциональному назначению предлагаемые критерии можно объединить в группы: профессиональная, справочно-информационная, оформительская.

Отзыв должен содержать как критическую часть, так и краткую характеристику работы, отмечать степень выполнения и срок графика работы, проявленную выпускником творческую активность, характеристику научной (практической деятельности) выпускника, а так же дополнительную информацию (наличие публикаций и выступлений на конференциях, их перечень и т.д.).

6.2 Критерии оценки нормоконтроля

Выполненная магистрантом выпускная квалификационная работа, а также иллюстративный материал к работе представляется для прохождения нормоконтроля на выпускающую кафедру.

Выпускная работа на нормоконтроль должна предоставляться в печатном и электронном вариантах.

К защите принимается работа получившая допуск по всем критериям оценки нормоконтроля. Все недостатки и замечания по ВКР, выявленные в ходе осуществления нормоконтроля студент обязан устранить в установленный срок.

Критерии оценки нормоконтроля	
Оформительская	Уровень оформления пояснительной записки:
	– общий уровень грамотности
	– стиль изложения
	– качество иллюстраций
	Объем и качество выполнения графического материала, его соответствие тексту записки
Соответствие требованиям стандарта оформления пояснительной записки и графического материала	

После прохождения нормоконтроля, получения отзыва научного руководителя и внешней рецензии, выпускная квалификационная работа должна быть переплетена в твердый переплет и, не позднее, чем за неделю до защиты, передана секретарю Государственной аттестационной комиссии для ознакомления с ее содержанием членами ГЭК.

6.3 Критерии оценки рецензента ВКР

Рецензент по отношению к ВКР выступает в роли стороннего эксперта. В соответствии с этим его отзыв должен содержать более разностороннюю характеристику работы.

Показатели	
Справочно-информационная	Соответствие представленного материала техническому заданию
	Раскрытие актуальности тематики работы
	Степень полноты обзора состояния вопроса
	Корректность постановки задачи исследования и разработки
	Уровень и корректность использования в работе методов исследований, математического моделирования, инженерных расчетов
	Наличие публикаций, участие в научно-технических конференциях, награды за участие в конкурсах, подтвержденных копиями
Творческая	Оригинальность и новизна полученных результатов, научных, конструкторских и технологических решений
	Ясность, четкость, последовательность и обоснованность изложения
Оформительская	Объем и качество выполнения графического материала, его соответствие тексту записки
	Соответствие требованиям стандарта оформления пояснительной записки и графического материала

В отличие от руководителя он дает оценку раскрытия степени актуальности темы работы, соответствие представленного материала техническому заданию, подтверждает наличие публикаций, участие в научно-технических конференциях, награды за участие в конкурсах, на основании наличия копий или оригиналов работ, уровень выполнения ВКР.

6.4 Критерии оценки членов ГЭК ВКР.

Члены ГЭК оценивают доклад по следующим критериям:

Показатели	
Профессиональная	Качество оформления презентационного материала
	Качество защиты
	Уровень ответов

Итоговая оценка определяется исходя из шкалы:

ОТЛИЧНО – 91 – 100.

ХОРОШО – 76 – 90.

УДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНО – 61 – 75.

НЕУДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНО – 60 и менее.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. ГОСТ Р 7.0.99-2018. Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Реферат и аннотация. Общие требования : национальный стандарт Российской Федерации : издание официальное : утв. и введ. в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01 августа 2018 г. № 446-ст : введ. впервые : дата введ. 2019-01-01 / разработан ФГУ «Российская книжная палата». - Москва : Стандартинформ, 2018. - 19 с. - Текст : непосредственный.

2. ГОСТ Р 7.0.100-2018. Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Библиографическая запись. Библиографическое описание. Общие требования и правила составления : национальный стандарт Российской Федерации : издание официальное : утв. и введ. в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 03 декабря 2018 г. № 1050-ст : введ. впервые : дата введ. 2019-07-01 / разработан ФГУ «Российская книжная палата». - Москва : Стандартинформ, 2018. - 66 с. - Текст : непосредственный.

3. ГОСТ Р 2.105-2019. Единая система конструкторской документации. Общие требования к текстовым документам : национальный стандарт Российской Федерации : издание официальное : утв. и введ. в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29 апреля 2019 г. № 175-ст : введ. впервые : дата введ. 2021-02-01 / разработан Всероссийским научно-исследовательским институтом стандартизации и сертификации в машиностроении. - Москва: Стандартинформ, 2021. - 36 с. - Текст : непосредственный.

4. Методическое руководство по структуре, содержанию и оформлению выпускной квалификационной работы обучающихся по основным профессиональным образовательным программам высшего образования – программам бакалавриата, программам специалитета, программам магистратуры / сост. Е. А. Грязнов, Т. В. Бикусова, Н. А. Каримова [и др.]. – Тюмень : ТИУ, 2019. – 49 с. – Текст : непосредственный.

5. Положение о магистерской подготовке (магистратуре) : утв. ректором О. А. Новоселовым / ТюмГНГУ. – Тюмень, 2016. – 18 с. – Текст : непосредственный.

6. Порядок проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам высшего образования – программам бакалавриата, программам специалитета и программам магистратуры : утв. приказом Мин. обр. и науки РФ от 29.06.2015. – Москва, 2015. – 16 с. – Текст : непосредственный.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Форма заявления на утверждение темы магистерской диссертации и научного руководителя

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий базовой
кафедрой ООО «ТННЦ»
_____ С.К. Грачева

студента гр. _____

_____ (ФИО полностью)

_____ (номер телефона)

ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу назначить научным руководителем

_____ (ФИО, должность, ученая степень, звание)

и утвердить тему магистерской диссертации: _____

_____ (полное название темы)

Магистрант _____ 20 ____ г.
(подпись)

Научный руководитель _____ 20 ____ г.
(подпись)

Актив
Чтобы
"Парам

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
Пример оформления Титульного листа и
Задания на ВКР (магистерскую диссертацию)

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Высшая инженерная школа ЕС
Базовая кафедра ООО «Тюменский нефтяной научный центр»

ДОПУСТИТЬ К ЗАЩИТЕ
Заведующий базовой
кафедрой ООО «ТННЦ»
Грачева С.К.
«__» _____ 20__ г.

ИССЛЕДОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИИ ASP
ПРИМЕНИТЕЛЬНО К ЗАЛЕЖАМ НЕФТИ ПК 1-3
ВОСТОЧНО-МЕССОЯХСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к магистерской диссертации
направление 21.04.01 «Нефтегазовое дело»

КОНСУЛЬТАНТ от ТННЦ
начальник отдела, к.т.н.
_____ *Сергеев С.С.*

РАЗРАБОТЧИК:
студент группы ЦТНм-23-1
_____ *Иванов И.И.*

РУКОВОДИТЕЛЬ:
профессор, д.т.н.
_____ *Петров П.П.*

НОРМОКОНТРОЛЕР:
ст. преподаватель
_____ *Назарова Н.В.*

Магистерская диссертация
защищена с оценкой _____

Секретарь ГЭК
_____ *Назарова Н.В.*

Тюмень, 2025

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 Федеральное государственное бюджетное
 образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
 Высшая инженерная школа ЕС
 Базовая кафедра ООО «Тюменский нефтяной научный центр»

УТВЕРЖДАЮ
 Заведующий базовой
 кафедрой ООО «ТНЦ»

 Грачева С.К.

ЗАДАНИЕ

на выпускную квалификационную работу
 (магистерскую диссертацию)

Ф.И.О. обучающегося _____ Иванов Иван Иванович
 Ф.И.О. руководителя ВКР _____ Петров Петр Петрович
 Тема ВКР Исследование технологии ASP применительно к залежам нефти ПК1-3
Восточно-Мессояхского месторождения
 утверждена приказом по институту от «__» ____ 20__ № _____
 Срок предоставления завершённой ВКР на кафедру «__» _____ 20__
 г.

Исходные данные к ВКР

1. Проект разработки Восточно-Мессояхского месторождения (протокол № XX от XX.XX.XXXX г.);
2. Технологическая схема разработки Восточно-Мессояхского месторождения (протокол № XX от XX.XX.XXXX г.);
3. Дополнение к «Технологической схеме разработки Восточно-Мессояхского месторождения» (протокол № XX от XX.XX.XXXX г.)

Содержание пояснительной записки

Наименование раздела (главы)	% от объема ВКР	Дата выполнения
Опыт разработки месторождений аналогичных объекту исследования	37	06.2024
Область применения исследуемой технологии	16	09.2024
Рассмотрение физических механизмов и математических моделей при исследовании и описании процессов	16	01.2025
Рекомендации по реализации технологии и контролю за процессом	16	04.2025

Дата выдачи задания _____

дата

подпись руководителя

Задание принял к исполнению _____

дата

подпись обучающегося

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Пример оформления Аннотации и перевода аннотации (Annotation)

АННОТАЦИЯ

Магистерская диссертация по теме «ИССЛЕДОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИИ ASP ПРИМЕНИТЕЛЬНО К ЗАЛЕЖАМ НЕФТИ ПК 1-3 ВОСТОЧНО-МЕССОЯХСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ» состоит из введения, четырех разделов, основных выводов и рекомендаций, списка использованных источников, включающих 38 наименований. Работа изложена на 84 страницах машинописного текста, включающего 19 рисунков и 11 таблиц.

Ключевые слова: ТЕХНОЛОГИИ ASP, МЕТОДЫ УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ, МЕЖФАЗНОЕ НАТЯЖЕНИЕ, ГТМ.

Объектом исследования являются залежи нефти ПК 1-3 Восточно-Мессояхского месторождения

Проведено исследование возможности применения технологии ASP на ранней стадии разработки нефтегазоконденсатного месторождения с последующей проработкой рекомендаций по совершенствованию данной технологии.

В результате выполнения работы произведена оценка и детальный анализ применяемых в отечественной и мировой практике методов увеличения нефтеотдачи с использованием различных реагентов, в лабораторных условиях проведено полное исследование пласта ПК 1-3, описано моделирование технологии полимерного заводнения на геолого-гидродинамической модели пласта, проведено прогнозирование эффективности применения технологии ASP.

На основании результатов выполненных исследований разработан состав и определена концентрация композиции ПАВ отечественного производства в соответствии с условиями эксплуатации пласта месторождения, проведены исследования эффективности разработанного состава для снижения межфазного натяжения на границе раздела нефть-вода, даны рекомендации для применения разработанного состава в системе ППД пласта, произведена ориентировочная оценка экономического эффекта предлагаемого ГТМ.

ANNOTATION

The master's thesis on the topic «ASP TECHNOLOGY RESEARCH APPLICABLE TO OIL POSITIONS of PK 1-3 OF THE EAST-MESSOYAH DEPOSIT» consists of the introduction, four sections, main conclusions and recommendations, a list of 38 sources used. The work is presented on 84 pages of typewritten text, including 19 figures and 11 tables.

Key words: ASP TECHNOLOGIES, OIL RECOVERY ENHANCEMENT METHODS, INTERPHASE TENSION, GTM|

The object of the study is the oil deposits of PK 1-3 East Vostochno-Messoyakhskogo field

A study was made of the possibility of using the ASP technology at an early stage of development of an oil and gas condensate field with the subsequent elaboration of recommendations for improving this technology.

As a result of the work, an assessment and detailed analysis of enhanced oil recovery methods used in domestic and international practice using various reagents were carried out, a full study of the PK 1-3 formation was carried out in laboratory conditions, polymer flooding technology modeling was carried out on the current geological and hydrodynamic reservoir model; efficiency of technology ASP.

Based on the results of the performed studies, the composition was developed and the concentration of the composition of surfactants of domestic production was determined in accordance with the operating conditions of the reservoir of the field, studies were conducted on the effectiveness of the developed composition to reduce interfacial tension at the oil-water interface, recommendations were given for the use of the developed composition in the formation PPD system, an approximate assessment of the economic effect of the proposed GTM was made.

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

Пример оформления Содержания

СОДЕРЖАНИЕ

ОПРЕДЕЛЕНИЯ	6
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	7
ВВЕДЕНИЕ	8
1 ОПЫТ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ АНАЛОГИЧНЫХ ОБЪЕКТУ ИССЛЕДОВАНИЯ	10
1.1 Отечественный опыт	10
1.2 Зарубежный опыт	21
1.3 Выбор эффективных технологических решений разработки	34
2 ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ ИССЛЕДУЕМОЙ ТЕХНОЛОГИИ	46
2.1 Сущность и основные аспекты технологии	46
2.2 Преимущества и недостатки исследуемой технологии	49
2.3 Критерии выбора объекта для применения исследуемой технологии	53
2.4 Системность и адаптивность применения исследуемой технологии в заданных геолого-промысловых условиях	59
3 РАССМОТРЕНИЕ ФИЗИЧЕСКИХ МЕХАНИЗМОВ И МАТЕМАТИЧЕСКИХ МОДЕЛЕЙ ПРИ ИССЛЕДОВАНИИ И ОПИСАНИИ ПРОЦЕССОВ	62
3.1 Систематизация лабораторных исследований процесса	62
3.2 Выбор математических методов прогнозирования для описания процесса	73
4 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИИ И КОНТРОЛЮ ЗА ПРОЦЕССОМ	78
4.1 Анализ геологических особенностей и технологических решений по объекту разработки	78
4.2 Формирование комплекса мероприятий по внедрению исследуемой технологии на объекте разработки	85
4.3 Техничко-технологические требования и контроль при реализации	

процесса	90
4.4 Прогноз технологической эффективности и экономическая оценка ..	91
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	93
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	95
ПРИЛОЖЕНИЕ А Географическое расположение Восточно-Мессояжского месторождения	98
ПРИЛОЖЕНИЕ Б Схема геолого-геофизической изученности.....	100
ПРИЛОЖЕНИЕ В Традиционная схема заводнения ASP.....	101
ПРИЛОЖЕНИЕ Г Изданные статьи и тезисы за время обучения в магистратуре.....	103
ПРИЛОЖЕНИЕ Д Презентация магистерской диссертации	104

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

Пример оформления Определения

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей выпускной квалификационной работе применяют термины с соответствующими определениями.

Технология ASP – это химический комплекс МУН, состоящий из трёх основных веществ: щелочи (сода), поверхностно-активные вещества (ПАВ) и полимера, закачиваемых в продуктивный пласт в процессе заводнения.

Остаточный фактор сопротивления – это степень снижения проницаемости по водной фазе в результате максимальной адсорбции полимера.

Анализ чувствительности – это направленный процесс варьирования ключевых предположений при прогнозировании денежных потоков с целью определения влияния. Которое они могут оказывать на проектируемую доходность от данного инвестиционного проекта.

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

Пример оформления Обозначения и сокращения

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

ASP – Alkaline, Surfactant and Polymer;
АСП – Анионный ПАВ, Сода и Полимер;
ВММ – Восточно-Мессояхское месторождение;
ВНЗ – водонефтяная зона;
ВНК – водонефтяной контакт;
ВЭО – выделение эксплуатационных объектов;
ГВК – газовойодной контакт;
ГНК – газонефтяной контакт;
ГИС – геофизические исследования скважин;
ГТМ – геолого-технические мероприятия;
КИН – коэффициент извлечения нефти;
КИГ – коэффициент извлечения газа;
КИК – коэффициент извлечения конденсата;
НГЗ – начальные геологические запасы;
НИЗ – начальные извлекаемые запасы;
ОПЗ – обработка призабойной зоны;
ОПР – опытно-промышленная разработка;
ППД – поддержание пластового давления;
РНМ – разработка нефтяных месторождений;
УВС – углеводородное сырье;
ЦГМ – цифровая геологическая модель;
ЦФМ – цифровая фильтрационная модель;
ЧДД – чистый дисконтированный доход;
ЭО – эксплуатационный объект.

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

Пример оформления Введения

ВВЕДЕНИЕ

Актуальность темы. Применение технологии ASP как метода повышения нефтеотдачи, зародилось еще в 1980-е годы и получило распространение на ряде месторождений в Китае и Канаде. Технология показала высокую эффективность на месторождениях с высокой степенью выработки запасов и позволила увеличить конечную нефтеотдачу пластов. Применение технологии ASP на ранней стадии разработки на высоковязких пластах с расчлененным коллектором особенно актуально для компаний, разрабатывающих аналогичные отложения как в Ямало-Ненецком автономном округе так и в других регионах России.

Цель работы. Исследование возможности применения технологии ASP на ранней стадии разработки нефтегазоконденсатного месторождения с последующей проработкой рекомендаций по совершенствованию данной технологии.

Основные задачи исследования.

1. Оценить эффективность проведения ASP на ранней стадии разработки нефтегазоконденсатного месторождения.
2. Оценить влияние геолого-физического строения объекта и физико-химические свойства флюидов на технологические показатели проведения ASP.
3. Разработать рекомендации по внедрению и совершенствованию технологии проведения ASP на месторождении.

Предполагаемая научная новизна выполненной работы.

1. Установлено влияние применения технологии ASP на эффективность процесса вытеснения нефти на ранней стадии разработки нефтегазоконденсатного месторождения.
2. Выданы рекомендации для организации опытно-промышленного участка под проведение технологии ASP на месторождении.

Апробация. Основные положения магистерской диссертационной работы докладывались на следующих конференциях:

1. Национальная научно-техническая конференция «Решение прикладных задач нефтегазодобычи на основе классических работ А.П. Телкова и

А.Н. Лапердина», доклад «Оценка применения МУН на начальной стадии разработки пласта ПК1-3 Восточно-Мессояхского месторождения» (18 апреля 2025, Тюмень)

2. Всероссийская научно-практическая нефтегазовая конференция «Молодой взгляд на проблемы ТЭК», доклад «Оценка перспектив применения МУН на ранней стадии разработки залежей нефти» (16-17 сентября 2024, Тюмень)

Публикации. Основные положения магистерской диссертации опубликованы в двух печатных работах:

1. Иванов И.И. Опыт применения полимерного и щелочь-ПАВ-полимерного заводнения на Восточно-Мессояхском месторождении / И.И. Иванов, С.С. Смирнов // Материалы Сборника трудов международной научно-практической конференции «Арктика: современные подходы к производственной и экологической безопасности в нефтегазовом секторе». 25 март 2025. – Тюмень, 2025. Т.1. – С. 269-271.

2. Иванов И.И. Переходим на единые правила хранения информации [Электронный ресурс] / И.И. Иванов // Нефтегазета, 2024. № 11. С. 32-36. Режим доступа: <https://bureau.ru/projects/neftegazeta/?ysclid=ltzn3lv6tk419069532>

Основные выводы и рекомендации:

1. Проведенные исследования применения технологии ASP на ранней стадии разработки нефтегазоконденсатного месторождения показали высокую эффективность.

2. Предлагаемый объект исследования, в силу своих геолого-физических характеристик и физико-химические свойства флюидов рекомендован для применения технологии ASP.

3. Разработаны рекомендации по внедрению технологии ASP на нефтегазоконденсатном месторождении.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Пример оформления главы диссертации

1 ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ ПОЛИМЕРНОГО И ЩЕЛОЧЬ-ПАВ-ПОЛИМЕРНОГО ЗАВОДНЕНИЯ НА НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ

1.1 Зарубежный опыт применения технологий

В результате проведенной работы по обобщению и анализу литературных данных, научных публикаций, обзору и анализу эффективности применения полимерного и щелочь-ПАВ-полимерного заводнения на месторождениях-аналогах наиболее подходящими по физико-химическим свойствам флюидов и характеру геологического залегания пласта ПК1-3 Восточно-Мессояхского месторождения являются месторождения провинции Бохай, Китай, месторождение провинции Альберта, Канада и бразильское месторождение.

1. Месторождение Yangsanmu, Китай

Месторождение Yangsanmu расположено недалеко от Бохайского залива Желтого моря. Месторождение содержит нефть с плотностью 959 кг/м³ и вязкостью 102 сПз в пластовых условиях. Коллектор представлен песчаниками пористостью в диапазоне 30-40%, в среднем 31% и проницаемостью в диапазоне 100-5000 мД, в среднем 1475 мД. Глубина залегания 1186-1475 м.

Применение поверхностно-активных веществ для снижения вязкости нефти и увеличения фазовой проницаемости по нефти привело к положительным результатам – увеличению добычи нефти. Однако, разработка месторождения на режиме естественного вытеснения нефти привела к снижению пластового давления и увеличению обводненности. В целях повышения пластового давления в октябре 1974 г. была начата закачка воды. В результате уже в 1975 г. был достигнут максимум в добыче нефти, и к 1976 г. пластовое давление восстановилось почти до начального уровня. Однако при этом происходило и увеличение обводненности.

Эффективность применения проектов по применению закачки щелочного полимерного заводнения на месторождении в период 1999-2003 гг. составила

порядка 127 баррелей дополнительной добычи нефти на тонну закачанного реагента.

2. Месторождение Suizhong 36-1, Китай

Месторождение Suizhong 36-1 расположено в Бохайском заливе Желтого моря. Открыто было в 1987 г., введено в эксплуатацию в 1993 г. Содержит 1886 млн. барр нефти и 406 млн. барр извлекаемой нефти.

Месторождение разрабатывается с 1993 г., первоначально без закачки воды, что привело к снижению пластового давления ниже давления насыщения и росту газонефтяного фактора. С февраля 1995 г. была начата закачка морской воды в целях поддержания пластового давления и повышения добычи нефти (рисунок 1.1). Также для объекта моделировалось полимерное заводнение, которое показало увеличение нефтеотдачи на 13,85% по сравнению с режимом закачки воды.

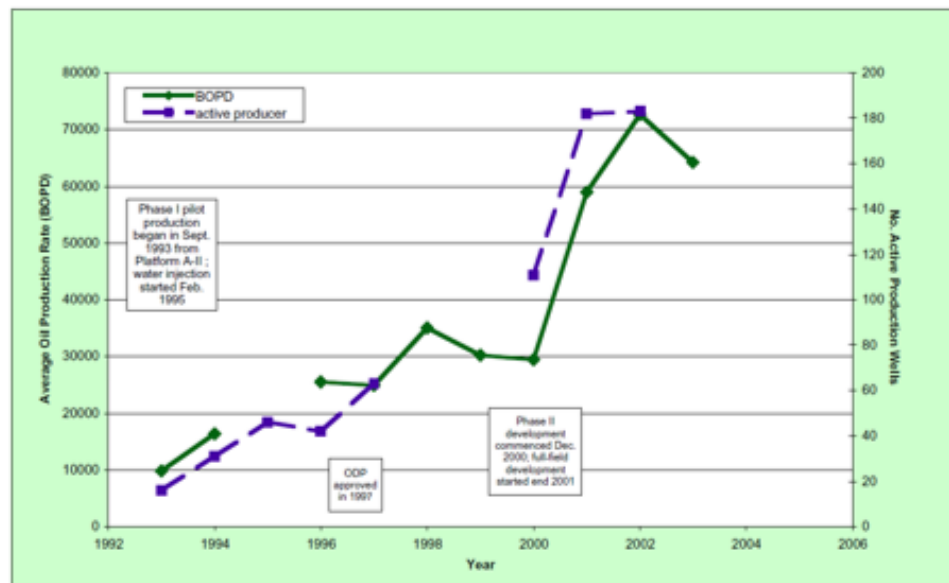


Рисунок 1.1 – Динамика добычи нефти на месторождении Suizhong, Китай

ПРИЛОЖЕНИЕ И

Пример оформления главы диссертации

2 ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ ТЕХНОЛОГИИ ASP

2.1 Сущность и основные аспекты технологии

Выбор марки полимера осуществлялся на основе результатов лабораторных исследований по реологии растворов полимеров при сдвиговом течении в свободном объеме. Выбирался полимер, который бы обеспечивал максимальную вязкость полимерной композиции при наименьшей концентрации полимера.

Характеристическая вязкость полимеров в растворе является мерой эффективного удельного гидродинамического объема макромолекул, предопределяющего главные особенности реологического поведения в пористой среде. Величины характеристической вязкости при конечных градиентах сдвига могут быть с приемлемой точностью пересчитаны к нулевому градиенту сдвига и использованы в корреляционных моделях для прогноза технологических свойств растворов в пористой среде. Используя величину характеристической вязкости можно рассчитать среднее значение молекулярной массы полимера.

Гидролизированные полиакриламиды в водных растворах являются анионными полиэлектролитами. Ионное состояние раствора полиэлектролита оказывает сильное влияние на весь комплекс технологических свойств растворов: совместимость полимеров с минерализованными водами, стойкость к различным видам деструкции, реологические свойства и т.д. Ионное состояние может быть охарактеризовано плотностью заряда цепи полимера, которая определяется содержанием карбоксильных групп в макромолекуле.

Результаты исследований основных характеристик тестируемых образцов полимеров представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Молекулярные характеристики в пластовой воде

№	Показатели	FP 3630S	Tianfloc A 567	Aspiro P 4231
1	2	3	4	5
1	Содержание основного вещества, %	88,8	89,3	90,1
2	Характеристическая вязкость, дл/г	25,8	22,5	20,9
3	Степень гидролиза, %	33,4	26,5	27,4
4	Молекулярная масса, млн.	17,2	14,2	12,2

Продолжение таблицы 2.1

1	2	3	4	5
5	Время растворения, час	1,5	2,0	Не определялось
6	Нерастворимый остаток, %	0,5	0,6	Не определялось

Величины характеристической вязкости при конечных градиентах сдвига могут быть с приемлемой точностью пересчитаны к нулевому градиенту сдвига и использованы в корреляционных моделях для прогноза технологических свойств растворов в пористой среде. Используя величину характеристической вязкости можно рассчитать среднее значение молекулярной массы полимера.

Подробный перечень исследований и максимальный объем каждого эксперимента Фазы ПА представлен в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Подробный перечень исследований и максимальный объем каждого эксперимента Фазы ПА

Категория	№ п/п	Задача	Химические вещества, А = щелочь, S = ПАВ, P = полимер
1	2	3	4
Фаза ПА : Отбор, доставка и определение свойств флюидов (пластовой нефти и закачиваемой воды)			
Задача	1	Первичный выбор ПАВ	
Эксперимент	1.1		(A)S
Эксперимент	1.2.a		
	1.2.6		
часть эксперимента	1.2.1		

Продолжение таблицы 2.2

№ п/п	Описание задачи	Максимальное количество измерений
2	5	6
Фаза ПА : Отбор, доставка и определение свойств флюидов (пластовой нефти и закачиваемой воды)		
1	Первичный выбор ПАВ	
1.1	Растворимость в минерализованной воде	650
1.2.a	Термостабильность	350
1.2.6	Термостабильность потенциальной комбинации ПАВ	50
1.2.1	Содержание кислорода, частей на млрд.	400

Таким образом, в результате проведенных исследований установлено, что наилучшими показателями обладает полимер марки.

ПРИЛОЖЕНИЕ К

Пример оформления главы диссертации

3 ГИДРОДИНАМИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ

На основании выводов, полученных на предыдущих этапах работы, одним из наиболее приоритетных методов увеличения нефтеотдачи для условий пласта ПК1-3 Восточно-Мессояхского месторождения, с точки зрения технико-экономических показателей, является полимерное заводнение.

Оценка эффективности технологии полимерного заводнения, в условиях Восточно-Мессояхского месторождения проводилась на основании многовариантных расчетов, с использованием гидродинамического симулятора Eclipse (версия 2003A_1).

При использовании гидродинамического симулятора Eclipse (версия 2003A_1) для проектирования технологии полимерного заводнения задавались следующие основные свойства полимера:

- функции адсорбции полимера;
 - коэффициент остаточного сопротивления (величина отражает уменьшение проницаемости породы для водной фазы после адсорбции максимального количества полимера, доли ед.);
 - функция вязкости раствора полимера.
- Остальные свойства полимера, такие как:
- уменьшение вязкости раствора полимера в зависимости от скорости сдвига;
 - влияние минерализации воды на вязкость полимера;
 - смешиваемость полимера и пластовой воды.

Основные свойства полимерных растворов, задавались на основании, проведенных лабораторных исследований.

Фазовое состояние системы нефть-вода определяется явлением солубилизации в их межфазном слое. Оценивать величину солубилизации на границе с микроэмульсией нефти (S_{oil}) и воды (S_{water}) по величине их объема в фазе микроэмульсии предложено по соотношениям:

$$S_{oil} = \frac{V_{oil}}{V_{ПАВ}} \quad (3.1)$$

где V_{oil} – объем нефти в микроэмульсионном слое;

$V_{ПАВ}$ – объем ПАВ в микроэмульсионном слое.

Для оценки возможного влияния вязкости раствора полимера на потенциальную технологическую эффективность, были дополнительно проведены два расчета с увеличенными и уменьшенными в два раза показателями вязкости при одинаковых значениях концентрации, адсорбции и остаточного фактора сопротивления. Расчеты проводились на одном из участков 3 сектора ГДМ. Под закачку была выбрана скв. 1539, потенциально реагирующие скважины 508 и 539. Схема участка представлена на рисунке 3.1.

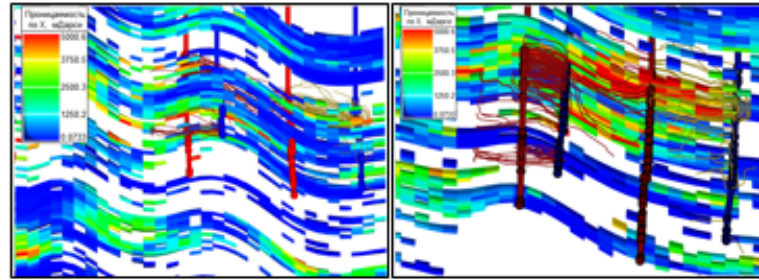


Рисунок 3.1 – Схема участка скважин, выбранного для оценки чувствительности эффективности метода к свойствам полимерной композиции

В варианте с уменьшенной в два раза вязкостью, потери в доп. добыче составят 5709,7 тонн или 5,1%.

Анализируя полученные результаты, можно сделать вывод, что влияние вязкости раствора полимера на потенциальную технологическую эффективность метода, наиболее эффективно проявляется в первые 10 лет после закачки. При увеличении срока оценки эффекта (20 и более лет), дополнительная добыча нефти по всем трем вариантам практически сопоставима.

ПРИЛОЖЕНИЕ Л

Пример оформления главы диссертации

4 ИССЛЕДОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИИ ASP ПРИМЕНИТЕЛЬНО К ЗАЛЕЖАМ НЕФТИ ПК₁₋₃ ВОСТОЧНО-МЕССОЯХСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

4.1 Общие сведения о Восточно-Мессояхском месторождении

Как и любое месторождение нефти, Восточно-Мессояхское, по своему, уникально. С точки зрения промышленной эксплуатации наиболее интересны залежи основного продуктивного пласта – ПК₁₋₃, содержащие 60% запасов месторождения (740 млн. т начальных геологических запасов), приуроченные к терригенным меловым отложениям покурской свиты. Размеры продуктивной залежи, расположенной на глубине 800 м, впечатляют: пластово-сводовая залежь простирается на 40 км с Ю-З на С-В, с общей нефтенасыщенной толщиной в сводовой части порядка 40 м (рисунок 4.1а). Строение осложнено разломным грабеном, расположенным в центральной части залежи, имеющим сдвиг по высоте порядка 50 м с остальной частью залежи. Нефтегазовая водоплавающая залежь пласта ПК₁₋₃ имеет значительную газовую шапку (рисунок 4.1б). Пластовая нефть вязкая – 103,9 мПа*с, плотность нефти в стандартных условиях – 945 кг/м³, нефть недонасыщена газом, давление насыщения совпадает с пластовым - 7,58 -8,45 МПа.

В действующей технологической схеме 2014 г. [1] разработку пласта ПК₁₋₃ предлагается производить по однорядной сетке системой горизонтальных скважин путем организации системы ППД с отработкой скважин на нефть от полугода до года. На момент формирования техсхемы представление о пласте ПК₁₋₃ было упрощенным, залежь представляла собой однородный монолитный пласт, имеющий хорошие коллекторские свойства и высокую связность с однозначным представлением о контактах ГНК и ВНК в пределах основных блоков залежи. Однако выход в новые зоны бурения, начавшийся в 2015 г. для подготовки залежи к полномасштабной разработке, и продолжающиеся геолого-разведочные работы выявили более сложное строение.

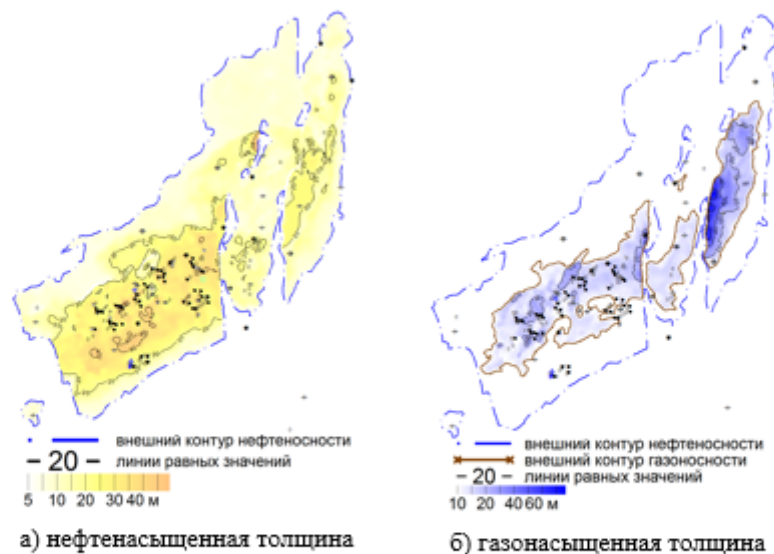


Рисунок 4.1 – Карта распределения толщин пласта ПК₁₋₃

Однако выход в новые зоны бурения, начавшийся в 2015 г. для подготовки залежи к полномасштабной разработке, и продолжающиеся геолого-разведочные работы выявили более сложное строение.

4.2 Программа организации опытно-промышленных работ по закачке ASP

Исходя из проведенного исследования применять технологию ASP на пласте ПК1-3 Восточно-Мессояхского месторождения необходимо с организации опытно-промышленного участка для опробования технологии.

Лабораторные исследования должны проводиться на поверенном оборудовании согласно стандартизованным и аккредитованным методикам, обеспечивающими точность измерений и отклонения только в рамках допустимых пределов. Необходимо наличие вспомогательных реагентов, необходимых для проведения исследований.

К подбору ПАВ предъявляются следующие требования:

- растворимость состава в определенном растворе (растворах) в

ПРИЛОЖЕНИЕ М

Пример оформления Заключения

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

По результатам написания магистерской диссертации можно сделать следующие выводы:

1) в работе произведена оценка и детальный анализ применяемых в отечественной и мировой практике методов увеличения нефтеотдачи с использованием различных реагентов, на основании чего даны рекомендации по подбору и разработке составов таких реагентов;

2) в лабораторных условиях разработан состав и определена концентрация композиции поверхностно-активных веществ отечественного производства в соответствии с условиями эксплуатации пласта месторождения (себестоимость 114 тыс. руб./т);

3) проведены исследования эффективности разработанного состава для снижения межфазного натяжения на границе раздела нефть-вода (снижение в 60 раз), а также вытеснения нефти из насыщенного образца керна на установке двухфазной фильтрации. Разработанный реагент показал высокую эффективность ($K_{\text{в}} = 85-93\%$ при концентрации реагента 0,1% масс.);

4) даны рекомендации для применения разработанного состава в системе ППД пласта. Произведена ориентировочная оценка экономического эффекта предлагаемого ГТМ, который может составить до 96 млн руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ Н

Пример оформления Списка использованных источников

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Янин А. Н. Как выполнить анализ разработки нефтяного месторождения (советы начинающему проектанту) / А. Н. Янин // Проблемы модернизации сибирского Севера : сб. науч. тр. - Тюмень : ТИУ, 2021. - С. 472-480
2. Yushchenko T. S. Efficient Engineering Method for Creating Adequate PVT-Model of Natural Gas Condensate Mixture Using Equation of State / T. S. Yushchenko; A. I. Brusilovsky // SPE Russian Oil and Gas Exploration & Production Technical Conference and Exhibition. – Moscow, 2014.
3. Sheng J. J. Status of Polymer Flooding Technology [Electronic resource] / J. J. Sheng, B. Leonhardt, N. Azri. – DOI 10.2118/174541-PA // Journal of Canadian Petroleum Technology, 2015. – № 54(02). – P. 116-126. – Access mode : https://www.researchgate.net/publication/276846064_Status_of_Polymer-Flooding_Technology
4. Шубин А. Химия и нефть. Щелочь-ПАВ-полимерное заводнение - эффективный метод увеличения нефтеотдачи / А. Шубин, М. Шустер // Приложение к журналу «Сибирская нефть». -- Санкт-Петербург, 2014. – №2/109.
5. Мулявин С. Ф. Геология и разработка нефтяных и газовых месторождений Западной Сибири в 2 ч : монография / С. Ф. Мулявин, В. Н. Маслов. – Тюмень : ТИУ, 2016. – Ч. 2. – 150 с.
6. Алвардо В. Методы увеличения нефтеотдачи пластов. Планирование и стратегии применения / В. Алвардо, Э. Манрик ; пер. с англ.: Фалалеев Б. Л. ; под ред. Паля А. О. – Москва : Премиум Инжиниринг, 2011. - 220 с.
7. Волокитин Я. Е. Методы увеличения нефтеотдачи и технология АСП [Электронный ресурс] / Я. Е. Волокитин, М. Ю. Шустер, В. М. Карпан // Недропользование, 2015. – № 6(56). – С 102-107 – Режим доступа : <https://nedra21.ru/archive/92/3179/?ysclid=ltzh74cnj9833811190>
8. ...

ПРИЛОЖЕНИЕ О
Требования к оформлению различных видов
библиографического описания в соответствии с ГОСТ

Книги

Каневская Р. Д. Математическое моделирование гидродинамических процессов разработки месторождений углеводородов / Р. Д. Каневская. – Москва-Ижевск : Институт компьютерных технологий, 2002. – 140 с. – Текст : непосредственный

Медведский Р. И. Оценка извлекаемых запасов нефти и прогноз уровней добычи по промысловым данным / Р. И. Медведский, А. А. Севастьянов. – Санкт-Петербург : Недра, 2004. – 192 с. – Текст: непосредственный

Абукова Л. А. Гидрогеохимический мониторинг разработки месторождений углеводородов / Л. А. Абукова, О. П. Абрамова, Е. П. Варягова. – Москва : Недра, 2011. – 67 с. – Текст : непосредственный.

Процессы и аппараты нефтегазопереработки и нефтехимии : учебник для вузов / А. И. Скобло, Ю. К. Молоканов, А. И. Владимиров, В. А. Щелкунов. – Москва : Недра-Бизнес-центр, 2012. – 725 с. – Текст : непосредственный.

Исходный состав пластовых вод как основа гидрохимического контроля за разработкой ачимовских отложений Уренгойского НГКМ / Л. А. Абукова, О. П. Абрамова, А. В. Кошелев [и др.] ; ООО «Газпром добыча Уренгой». – Москва : Недра, 2017. – 171 с. – Текст : непосредственный.

Нормативные правовые акты

Охрана недр и геолого-маркшейдерский контроль. Инструкция по производству маркшейдерских работ (РД 07-603-03) : официальное издание : утв. постановлением Госгортехнадзора России от 06.06.03 № 73 : введ. в действие 29.06.2003 – Москва : ГУП «НТЦ по безопасности в промышленности Госгортехнадзора России», 2003. – 120 с. – Текст : непосредственный

Стандарты

СТО Газпром 2-2.1-588-2011. Типовые технические требования к техно-логическому оборудованию для объектов добычи газа. - Москва: ООО «Газпром Экспо», 2012. - 108 с. – Текст : непосредственный

ГОСТ Р 54389-2011. Конденсат газовый стабильный. Технические условия : Национальный стандарт Российской Федерации : издание официальное : утв. и введ. в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30 августа 2011 г. № 247-ст : введ. впервые : дата введ. 2012-07-01 / разработан Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»). – Москва : Стандартинформ, 2012, 15 с. – Текст : непосредственный.

Статьи

Методика и устройство измерения уноса капельной жидкости на установках подготовки газа / М. Н. Ахлямов, Ф. А. Байгузин, И. М. Шигапов, Г. М. Хайруллин. – Текст : непосредственный // Газовая промышленность. – 2009. – № 4. – С. 79-81

Холод В. В. Особенность расчета влагосодержания высокотемпературных потоков на примере насыщенного газа регенерации адсорбционной установки осушки газа / В. В. Холод, А. А. Живаев, Ю. П. Ясьян. – Текст : непосредственный // Газовая промышленность. – 2020. – № 7 (803). – С. 86-91.

Диссертации

Ксёنز Т. Г. Оптимизация показателей разработки месторождений природных газов на основе динамического программирования и модели 3D многофазной фильтрации : 25.00.17 : дис. ... канд. техн. наук / Т. Г. Ксёنز : Институт проблем нефти и газа. – Москва, 2002 – 150 с. – Текст : непосредственный

Насырова А. И. Математическое моделирование фильтрации газа в условиях формирования песчаной пробки на забое несовершенной

скважины : 2.8.4 : дис. ... канд. техн. наук / А. И. Насырова; ТИУ. – Тюмень, 2022. – 114 с. – Текст : непосредственный.

Авторефераты диссертаций

Шаяхметов А. И. Прогнозирование обводнения фонда добывающих скважин на крупных газовых месторождениях моделей : 25.00.17 : автореф, дис. ... канд. техн. наук / А. И. Шаяхметов ; УГНТУ. – Уфа, 2014. – 23 с. – Текст : непосредственный.

Дуркин С. М. Математическая модель скважины, дренирующей трещиновато-пористый коллектор : 25.00.17 : автореф. дис. ... канд. техн. наук / С. М. Дуркин ; УГНТУ. – Ухта, 2014. – 21 с. – Текст : непосредственный.

Отчеты о научно-исследовательской работе

Авторский надзор за реализацией проектных решений по освоению участка 2А ачимовских отложений Уренгойского лицензионного участка (недропользователь ООО «Газпром добыча Уренгой») Уренгойского месторождения в 2020 году: отчет о НИР (этап 2) / ООО «Газпром ВНИИГАЗ»; Руководитель Свентский С. Ю. – Тюмень, 2020

Электронные ресурсы

Applications of Artificial Neural Networks in the Petroleum Industry: A Re-view / Husam H. Alkinani, Abo Taleb T. Al-Hameedi, Shari Dunn-Norman, [et al.] – DOI/10.2118/195072-MS – Text : electronic // SPE Middle East Oil and Gas Show and Conference. – Manama : Bahrain, 2019/ – URL: <https://onepetro.org/SPEMEOS/proceedings-abstract/19MEOS/3-19MEOS/D032S063R002/218609> (дата обращения : 11.03.2024)

Присмотров К. В. Особенности методики моделирования многостадийного гидроразрыва пласта на скважинах газоконденсатного месторождения X / К. В. Присмотров, А. И. Варавва, Я. Г. Воронинская. – DOI 10.18599/grs.2023.4.5 – Текст : непосредственный // Георесурсы. – 2023. – Т. 25, № 4. – С. 82-91. – URL: <https://geors.ru/archive/article/1286/> (дата обращения : 11.03.2024).

ПРИЛОЖЕНИЕ П Пример оформления Приложений

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Географическое расположение Восточно-Мессояхского месторождения



Рисунок А.1 – Восточно-Мессояхское месторождение



Рисунок А.2 – Обзорная карта района работ

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Геолого-геофизическая изученность

Наименование показателей	Ед. изм.	Рентабельный период с 2017-2019гг	Рентабельный период с 2017-2027гг	Всего за проектный период	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Цена предприятия на нефть (с учетом льготной эксп. пошлины и дисконтом Трейдинга)	млн.руб / тыс.т					12	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Себестоимость добычи 1 тонны нефти	млн.руб / тыс.т					8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Фонд вводимых магнетальных скважин	шт			174																
Дополнительная добыча нефти при полимерном методе	тыс.т	1 066	4 991	8 670	66	411	589	858	654	516	588	389	265	380	276	164	279	223	130	
Выручка при полимерном методе добычи нефти в т.ч.:	млн.руб	14 721	69 475	120 792	767	5 732	8 222	11 972	9 118	7 204	8 197	5 422	3 694	5 295	3 853	2 291	3 885	3 112	1 816	
Расходы всего:	млн.руб	11 078	58 850	117 134	842	4 187	6 050	8 916	7 614	6 263	6 862	5 148	3 890	4 923	4 154	3 014	4 047	5 333	4 242	
Текущие расходы на добычу нефти	млн.руб	8 698	44 345	78 089	512	3 335	4 850	7 516	5 996	4 737	5 390	3 565	2 429	3 481	2 533	1 506	2 555	2 047	1 194	
Дополнительные расходы на проведение работ по ПНП (Амортизация)	млн.руб	311	1 140	2 072	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	
Дополнительные расходы на проведение работ по ПНП	млн.руб	2 070	13 365	36 972	226	748	1 096	1 296	1 515	1 423	1 369	1 480	1 358	1 338	1 517	1 404	1 389	3 183	2 944	
Прибыль от реализации в результате проведения полимерного метода ПНП	млн.руб	3 642	10 625	3 658	-75	1 545	2 172	3 056	1 504	940	1 335	273	-197	371	-302	-723	-162	-2 221	-2 426	
Налог на прибыль 20%	млн.руб	743	2 240	2 620		309	434	611	301	188	267	55		74						
Чистая прибыль	млн.руб	2 899	8 385	1 038	-75	1 236	1 738	2 445	1 204	752	1 068	219	-197	297	-302	-723	-162	-2 221	-2 426	
Капитальные вложения (оборудования срок службы 20 лет)	млн.руб	2 072	2 072	2 072	2 072															
Чистый доход (Денежный поток с учетом финансирования) (ЧДРЧ)	млн.руб	1 137	9 525	1 038	-2 072	29	1 340	1 841	2 549	1 307	856	1 172	322	-93	401	-198	-620	-59	-2 117	-2 322

Рисунок П.2 – Приложение формата А3, книжная ориентация



Традиционная схема заводнения АСП

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Рисунок П.3 – Приложение формата А4, альбомная ориентация

ПРИЛОЖЕНИЕ Р

Пример оформления изданных статей и тезисов (обязательное приложение)

УДК 622.32
ББК 33.36
Р 47

Ответственный редактор:
доктор технических наук, профессор,
заведующий кафедрой ЭЭНГМ С. И. Гранев

Редакционная коллегия:
доктор технических наук, доцент С. Ф. Мулявин;
доктор технических наук, профессор С. А. Леонтьев

Р 47 **Решение прикладных задач нефтегазодобычи на основе классических работ А. П. Телкова и А. Н. Лапердина: материалы Национальной научно-технической конференции / отв. ред. С. И. Гранев. – Тюмень: ТГУ, 2023. – 224 с. – Текст: непосредственный. ISBN 978-5-9961-3118-1**

В сборнике представлены статьи и доклады, выполненные на Национальной научно-технической конференции «Решение прикладных задач нефтегазодобычи на основе классических работ А. П. Телкова и А. Н. Лапердина», проходившей в Тюменском индустриальном университете в 2023 году.

В рамках мероприятия затронуты актуальные вопросы перспективы освоения углеводородных месторождений.

УДК 622.32
ББК 33.36

ISBN 978-5-9961-3118-1

© Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тюменский индустриальный университет», 2023

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

**РЕШЕНИЕ ПРИКЛАДНЫХ ЗАДАЧ НЕФТЕГАЗОДОБЫЧИ
НА ОСНОВЕ КЛАССИЧЕСКИХ РАБОТ
А. П. ТЕЛКОВА И А. Н. ЛАПЕРДИНА**

Материалы Национальной научно-технической конференции

Тюмень
ТГУ
2023

СОДЕРЖАНИЕ

Агбей К. АНАЛИЗ ВЛИЯНИЯ ЗАКАЧКИ ПАРА С ТЕПЛОЕМКОСТЬЮ СТВОЛА СКВАЖИНЫ НА ТЕПЛОТЕРИИ.....	8
Агбей К. ЗАКАЧКА ПАРА ПРИ ПОМОЩИ СОЛНЕЧНОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ: ЯВЛЯЕТСЯ ЛИ ЭТО БУДУЩИМ ТЕПЛОВОГО ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ? ЯВЛЯЕТСЯ ЛИ ОН ЧИСТЫМ? УСТОЙЧИВЫЙ?.....	9
Агбей К. ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ ПРИ ПРИМЕНЕНИИ ТЕПЛОВЫХ МЕТОДОВ УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ (МУН).....	12
Алаховский Д.С., Сидоровичева Е.А., Шуллерова П.А., Сябаа М., Турдыева Е.А., Точук Н.Н. УПРАВЛЕНИЕ ПРОЦЕССОМ ХИМИЧЕСКОГО ЗАВОДЧЕНИЯ ПУТЕМ ИЗМЕНЕНИЯ ДИЗАЙНА ЗАКАЧКИ ОТОРОЧЕК В ЛАБОРАТОРНЫХ УСЛОВИЯХ.....	14
Англидинов Р.Я., Токарев Д.К. ЦИФРОВОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ ПЛАСТОВЫХ ФЛОЙДОВ: ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ОБЗОР НАУЧНЫХ РАБОТ И АКТУАЛЬНОСТЬ.....	17
Алекберов Р.Р. STEP-RATE-TEST КАК ОДИН ИЗ МЕТОДОВ ПОВЫШЕНИЯ ПРИЕМИСТОСТИ НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН.....	19
Алескеров Н.И., Гамидов К.З., Давутов М.М. ОБРАЗОВАНИЕ СОЛЕОТЛОЖЕНИЙ В НЕФТЕГАЗОВОМ ОБОРУДОВАНИИ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ N.....	21
Amanova A.K. METHODS FOR ENVIRONMENTAL PROTECTION BY COLLECTING CARBON DIOXIDE IN UNDERGROUND RESERVOIRS.....	23
Анкушев Я.Е., Егорова А.П. МНОГОВАРИАНТНЫЕ РАСЧЕТЫ ИНТЕРВАЛА ПРОВОДКИ СТВОЛА СКВАЖИНЫ С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ПРОПАНТА И ЕГО ЗАКАЧАННОЙ МАССЫ.....	25
Антонов Г.О. ОПТИМИЗАЦИЯ РАБОТ С ОСЛОЖНЕННЫМ ФОНДОМ НА ПРИОБСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ.....	34
Аптуков С.Р., Вологдин С.С., Анкушев Я.Е. ПОСТРОЕНИЕ КАРТ МИНИМАЛЬНЫХ И МАКСИМАЛЬНЫХ ГОРИЗОНТАЛЬНЫХ НАПРЯЖЕНИЙ С ЦЕЛЬЮ ОРИЕНТАЦИИ ГОРИЗОНТАЛЬНЫХ СКВАЖИН С МГРП.....	36
Аржловский А.А., Делиу Е.А., Махнёв С.А. ПОВЫШЕНИЕ КАТЕГОРИЙНОСТИ ЗАПАСОВ И РЕСУРСОВ НА ТЕРРИТОРИИ ВИЛЮЙСКОЙ НГО.....	41
Архипова Е.Н., Гильманов А.Я., Шенгелёв А.П. РАСЧЕТ СНИЖЕНИЯ ФИЛЬТРАЦИОННО-ЕМКОСТНЫХ СВОЙСТВ ПЛАСТА С УЧЕТОМ ЯВЛЕНИЯ КОЛЬМАТАЦИИ.....	43
Бабак А.И. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ПРИМЕНЕНИЯ СКВАЖИН РАЗЛИЧНЫХ КОНСТРУКЦИЙ, ОБОСНОВАННЫХ С ПРИМЕНЕНИЕМ ИНТЕГРИРОВАННОЙ МОДЕЛИ, ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ.....	46

Неорганические соли из воды выпадают при нарушении равновесия, которое может происходить при смешении вод различного состава и/или изменения термобарических условий.

Рассмотрим участок технологической схемы от 10С-1 до 20КСУ-1. Дегазированная водо-нефтяная эмульсия с температурой от 25 до 55 °С под давлением до 0,6 МПа поступает в блок сепаратора со сбросом воды 10С-2, где происходит дегазация газожидкостной смеси и подача деэмульгатора.

Далее нефть поступает в блок нагревателя нефти 10П-1,2 (2 шт.). Нагретая до температуры 75 °С и под давлением до 0,6 МПа из блока нагревателя нефти 10П-1 (2 шт.) нефть поступает в блок трехфазного разделителя 10Р-1,2, где происходит сброс воды.

Далее нефть поступает в электродегидратор 10ЭД-1,2 (2 шт.), где происходит её обезвоживание до требований ГОСТ Р 51858-2002.

Для окончательной дегазации нефти с температурой до 75 °С и давлением до 0,15 МПа направляется на концевую сепарационную установку 20КСУ-1,2, после которой поступает в РВС и откачивается на ПСП.

Для процесса обезвоживания нефти предусмотрен ввод промывочной воды соответственно через смесители перед 10С-2, 10П-1,2 и 10ЭД-1,2.

На УПН солетожджения фиксируются в теплообменных печах 10П-1,2, а также на фильтрах и входных клапанах сепараторов 10Р-1,2.

Следует отметить, что вероятная причина образования солетожджений в оборудовании – смешение пластовой и промывочной воды при одновременном нагреве.

Библиографический список

1. Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения (М-01.02.07.01-01) : введ. в действие 06.10.17. – Санкт-Петербург : ПАО «Газпром нефть», 2017. – Текст : непосредственный.

Научный руководитель: Забоева М.И., канд. техн. наук, доцент кафедры РЭНГМ

METHODS FOR ENVIRONMENTAL PROTECTION BY COLLECTING CARBON DIOXIDE IN UNDERGROUND RESERVOIRS

Amanova A.K. Senior lecturer, “Yagshyeldi Kakaev International University of oil and gas”, Turkmenistan, Ashgabat, amanowaamanowa1@gmail.com

Carbon dioxide (CO₂) emissions from the continued use of fossil fuels are one of the main causes of global warming, nature and climate change around the world. In order to prevent global warming and fundamental changes in the environment,

Точка перелома (расширения) была отмечена, в точке 15,7МПа, она также должна соответствовать FFR (давлению разрыва трещины).

В заключении хотелось бы отметить, что данный метод в России применялся в первые. Нагнетание давления происходило с помощью агрегата ЦА-320 и подоварной воды. В результате удалось достичь увеличение проницаемости без постановки бригады КРС и подготовки скважины под ПРВ/ГРП и т.д.

Библиографический список

1. Чарный И. А. Подземная гидродинамика / И. А. Чарный. – Москва : Гостотехиздат, 1963, 69 с. – Текст: непосредственный.
2. Справочный материал по добыче нефти / ред. Ш. К. Гимагулинова. – Москва : Нефтя, 1974, С. 503-504. – Текст: непосредственный.

Научный руководитель: А.А. Вольф, канд. физ.-мат. наук, заведующий научно-исследовательской лаборатории петрофизики, Тюменское отделение «СургутНИИнефть», ПАО «Сургутнефтегаз»

ОБРАЗОВАНИЕ СОЛЕОТЛОЖЕНИЙ В НЕФТЕГАЗОВОМ ОБОРУДОВАНИИ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ N

Александр Н.И., группа РМм-21-1, ФГБОУ ВО «ТИУ», г. Тюмень, zuxooip@mail.ru
 Гамидов К.З., группа РМм-21-1, ФГБОУ ВО «ТИУ», г. Тюмень, kamran.gamidov.98@mail.ru
 Даутов М.М., группа РМм-21-1, ФГБОУ ВО «ТИУ», г. Тюмень, mak.dautov@yandex.ru

На месторождении N подготовка нефти осуществляется через блочно-модульную установку подготовки нефти (БМУПН). Схема установки представлена на рисунке 1.

В последние годы в работе БМУПН наблюдались перебои в технологическом процессе, связанные с необходимостью очистки эмульсий пещей от отложений. Ранее аналогичные проблемы наблюдались в печах УПН месторождения N.

При эксплуатации в 2021 году зафиксирован рост давления в теплообменниках печей подогрева нефти на УПН (10П-1;2), при вскрытии были обнаружены отложения неорганических солей, в связи с этим уменьшается проходное сечение и пропускная способность печи падает, что в итоге приводит к значительным потерям в добыче [1].

Для определения истинных причин образования отложения рассмотрим главную гипотезу «выпадение неорганических солей из воды».

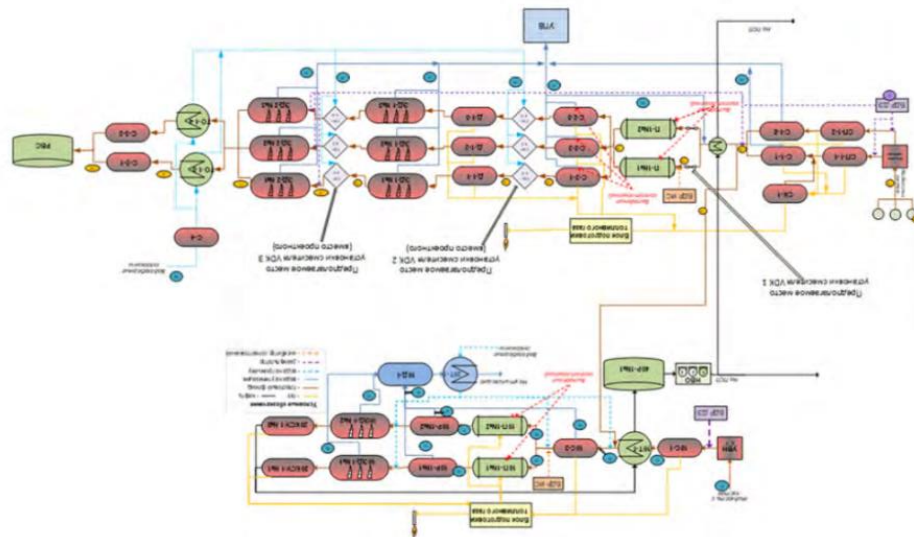


Рисунок 1 – БМУПН месторождения N

ПРИЛОЖЕНИЕ С

Пример оформления презентации к магистерской диссертации (обязательное приложение)

Выпускная квалификационная работа

ИССЛЕДОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИИ ASP ПРИМЕНИТЕЛЬНО К ЗАЛЕЖАМ НЕФТИ ПК1-3 ВОСТОЧНО-МЕССОЯХСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

<p>Выполнил работу Студент группы ЦТНМ-23-1</p> <p>Иванов Иван Иванович</p> <p>+7 (999) 99-99-99 iiivanov@tnnc.rosneft.ru</p>	<p>Научный руководитель от ТИУ Доцент базовой кафедры ТННЦ</p> <p>Петров Петр Петрович</p>	<p>Консультант от ООО «ТННЦ» Начальник отдела</p> <p>Сергеев Сергей Сергеевич</p>
--	---	--

БАЗОВАЯ КАФЕДРА ТННЦ

БАЗОВАЯ КАФЕДРА ТННЦ

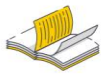
2 АКТУАЛЬНОСТЬ / ПРОБЛЕМАТИКА

- 1 Описание проблемы
- 2 Последствия, которые могут возникнуть, если эту проблему не решить
- 3 На каких месторождениях Компании ПАО «НК «Роснефть» этот вопрос актуален
- 4 Сколько добычи теряет Компания по причине отсутствия решения данной проблемы

БАЗОВАЯ КАФЕДРА ТННЦ

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ

Повышение эффективности применения технологии ASP на ранней стадии разработки нефтегазоконденсатного месторождения.



Задача 1 Задача 1 Задача 1 Задача 1

Оценить эффективность проведения ASP на ранней стадии разработки нефтегазоконденсатного месторождения



Задача 2 Задача 2 Задача 2 Задача 2

Оценить влияние геолого-физического строения объекта и физико-химические свойства флюидов на технологические показатели проведения ASP.



Задача 3 Задача 3 Задача 3 Задача 3

Разработать рекомендации по внедрению и совершенствованию технологии проведения ASP на месторождении.

ТЕОРЕТИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ

В теоретическом обосновании можно представить формулы, по которым производились Ваши расчеты, указать, на основе каких существующих методик/законов построено Ваше предложение

Существующие технологии

Установка мостовых пробок

- Низкая стоимость
- Быстрая установка

- Отсутствие сообщения с нижележащими интервалами

Установка селективного отсекаателя

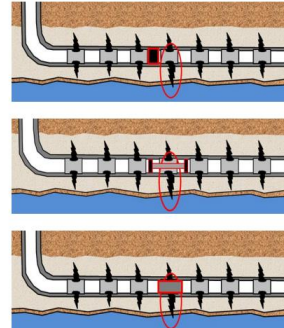
- Низкая стоимость
- Быстрая установка
- Возможность эксплуатации нижележащих интервалов

- Риски негерметичности манжетных пакеров

Установка цементного моста с последующим разбуриванием

- Селективное отсеечение интервалов

- Высокие риски осложнений



Литературный обзор

Автор 1

Краткое описание методики

Автор 2

Краткое описание методики

ПРЕДЛАГАЕМЫЕ РЕШЕНИЯ

В предлагаемых решениях важно отразить для чего и как Вы планируете внедрить свой проект и какие результаты предполагаете получить



Пункт 1

Характеристика



Пункт 2

Характеристика



Пункт 3

Характеристика



Пункт 4

Характеристика

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАСЧЕТЫ

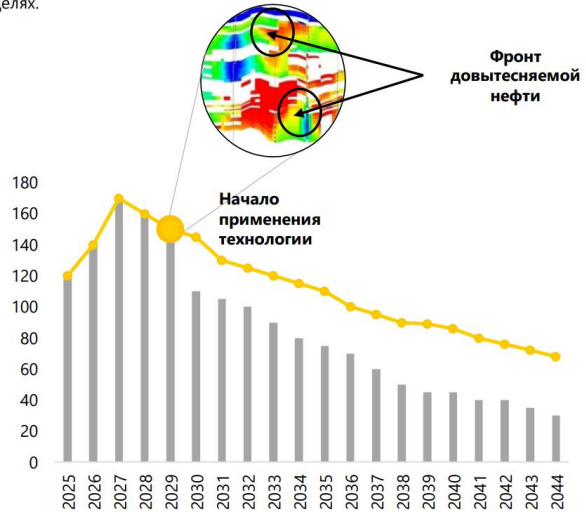
В технологических расчетах будет уместно показать на графиках эффект от Вашего предложения. Описать прирост/снижение параметров, показать изменение на моделях.

При низкой концентрации полимера $0,2 \text{ кг/м}^3$ эффект стабилен и не зависит от объема закачки.

При увеличении концентрации до $0,4 \text{ кг/м}^3$ отмечается небольшой рост дополнительной добычи нефти (0,3-0,7%) с ростом объема закачки.

Сопоставимый эффект получен в варианте с концентрацией $0,4 \text{ кг/м}^3$ и прокачкой $0,5$ порового объема и варианте с концентрацией $0,6 \text{ кг/м}^3$ при минимальном объеме закачки.

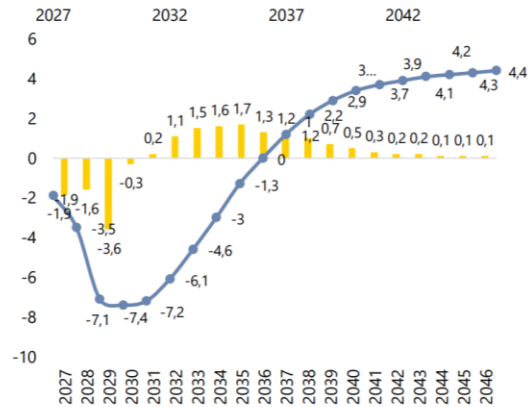
После перехода от закачки полимера к воде происходит значительный рост закачки воды, за счет этого увеличивается компенсация отборов и дебиты жидкости, а за счет продвижения нефтяного «вала» происходит резкое увеличение добычи нефти.



ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ

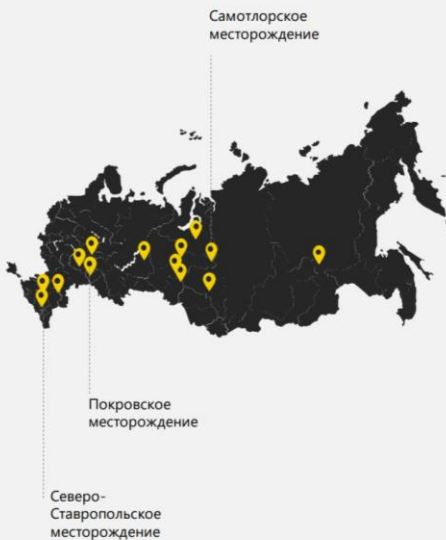
На данном слайде необходимо представить итоги экономических расчетов. Привести оценку эффективности проекта. Приветствуется предоставление информации в формате инфографики

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РЕКОМЕНДУЕМОГО ВАРИАНТА РАБОТКИ	
Фонд скважин:	ед.
Добывающих	ед.
В т.ч. горизонтальных	ед.
Наклонно-направленных	ед.
Переводы	ед.
Экономические показатели (10%)	
IRR	%
NPV	млн.руб
DPP	лет
DPI	д.ед.
Кап. затраты	млн руб
PVI	млн руб
Эксплуатационные расходы	млн руб
Доход государства	млн руб.



ТИРАЖИРОВАНИЕ

Предлагаемая методика может быть внедрена на **75%** месторождений ПАО «НК «Роснефть»



1. Самотлорское месторождение

Краткая характеристика месторождения. Сходство с исследуемым месторождением. Оценка приблизительного эффекта от применения предлагаемой технологии.

2. Покровское месторождение

Краткая характеристика месторождения. Сходство с исследуемым месторождением. Оценка приблизительного эффекта от применения предлагаемой технологии.

3. Северо-Ставропольское месторождение

Краткая характеристика месторождения. Сходство с исследуемым месторождением. Оценка приблизительного эффекта от применения предлагаемой технологии.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОЕКТА



80%

Показать преимущества предлагаемой технологии. К примеру, автоматизация процесса и сокращение трудозатрат на 80%

20 млн т

Показать прирост добычи нефти от предложенной технологии/метода

18 млрд ₽

Показать сокращение затрат или выручку от предложенной технологии/метода

ЛИЧНЫЙ ВКЛАД



90%

индивидуальная работа

10%

**консультации
научного
руководителя**

01

Проведение анализа

Анализ опыта проведения МГРП. Определение проблемы прорыва трещин ГРП в условиях тонких перемычек

02

Поиск решения

Выявление проблемы и поиск оптимального решения. Оценка масштаба проблемы

03

Тиражирование

Проведение ТС для тиражирования технологии в АО «Самолорнефтегаз» и ОГ Компании

04

Оценка экономического эффекта

Расчет экономической эффективности проекта

ВЫВОДЫ

На данном слайде необходимо представить резюме работы, достигнута ли цель и какая получена практическая значимость



Вывод по Задаче 1

Если необходимо, пояснение к выводу 1



Вывод по Задаче 2

Если необходимо, пояснение к выводу 2



Вывод по Задаче 3

Если необходимо, пояснение к выводу 3



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ



Иванов Иван Иванович



+7 (999) 999 99 99



iiivanov@tnnc.rosneft.ru



Пример оформления различных материалов в презентации

ЦВЕТА













Для заголовков **Segoe UI – 20пт.**

Заголовки набираются только в верхнем регистре с начертанием Bold.

Часть заголовков по необходимости может выделяться **цветом**

Для **подзаголовков Segoe UI** с начертанием **Bold**, размер– **12пт.**

Основной текст Segoe UI с начертанием Regular, размер – 10пт.

	RGB	255	210	0
	RGB	239	107	1
	RGB	250	157	16
	RGB	249	189	39
	RGB	194	9	55
	RGB	61	70	74
	RGB	107	107	107
	RGB	178	178	178
	RGB	186	186	186
	RGB	226	226	226
	RGB	71	91	121
	RGB	105	133	175
	RGB	149	160	178



ПРИМЕРЫ ОФОРМЛЕНИЯ ТАБЛИЦ

НАПРАВЛЕНИЕ	ПАРТНЕР	СРЕДНЕГОДОВЫЕ ОБЪЕМЫ (МЛН Т) ²	СРОК (КОЛ-ВО ЛЕТ)
Китай	CNPC, Транснефть	до 40 ³	10-27
Новороссийск/ Приморск/ Усть-Луга	Glencore, Vitol, Trafigura, BP	32	3-5
Германия	Totsa, PTCA	11	2-3
Польша	Orlen, Grupa LOTOS S.A.	12	3-7Э
Чехия	Orlen	2	3
Внутренний рынок	Афипский НПЗ	2	3

ПОКАЗАТЕЛЬ	ЗНАЧЕНИЕ
Масштаб газового бизнеса	2,000+ потр.
Действующие газопроводы	80 000 км
Проектная мощность по воде	>20 млн т/ сут
Мощность переработки мусора	~27 тыс т/сут

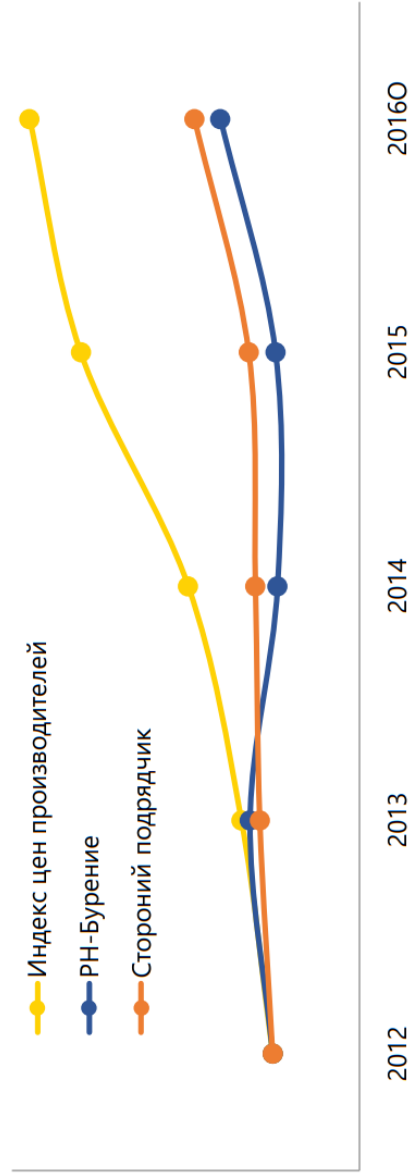
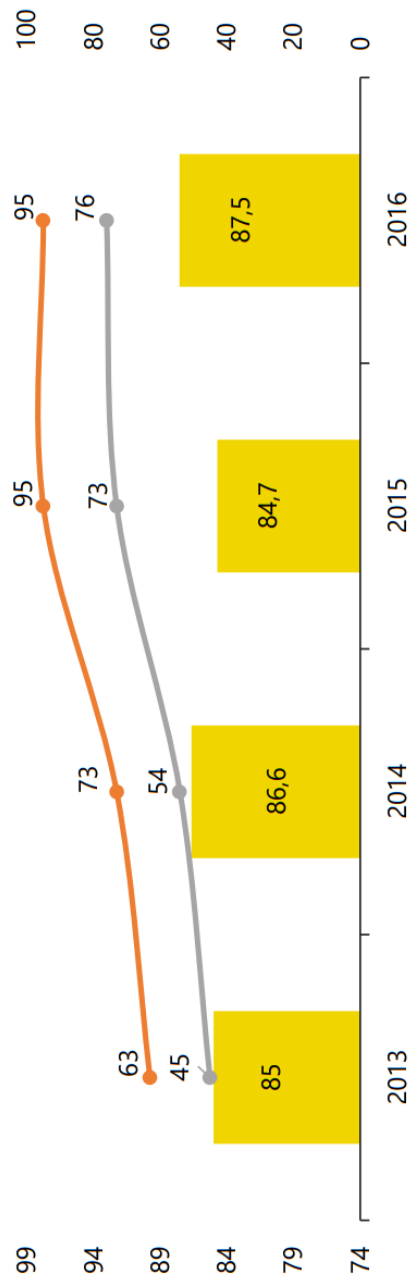


ПРИМЕРЫ ОФОРМЛЕНИЯ ТАБЛИЦ

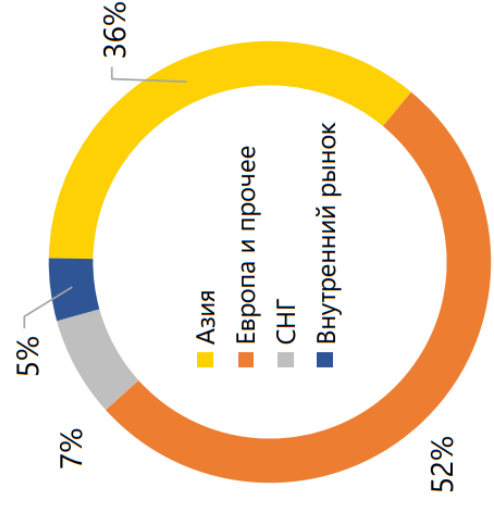
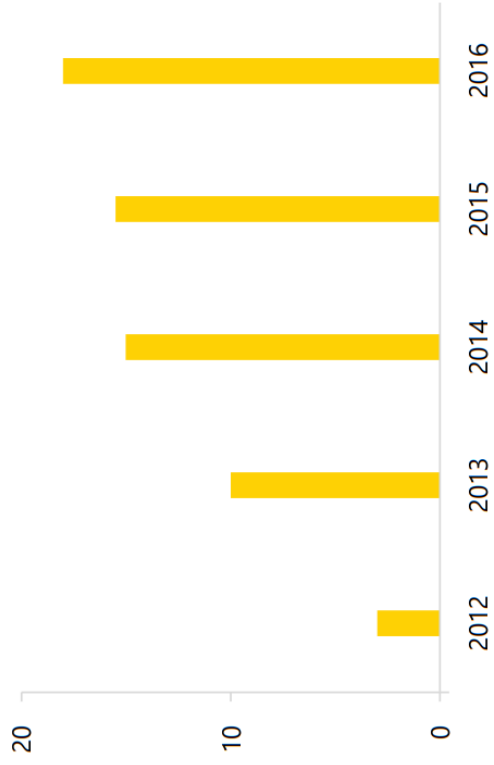
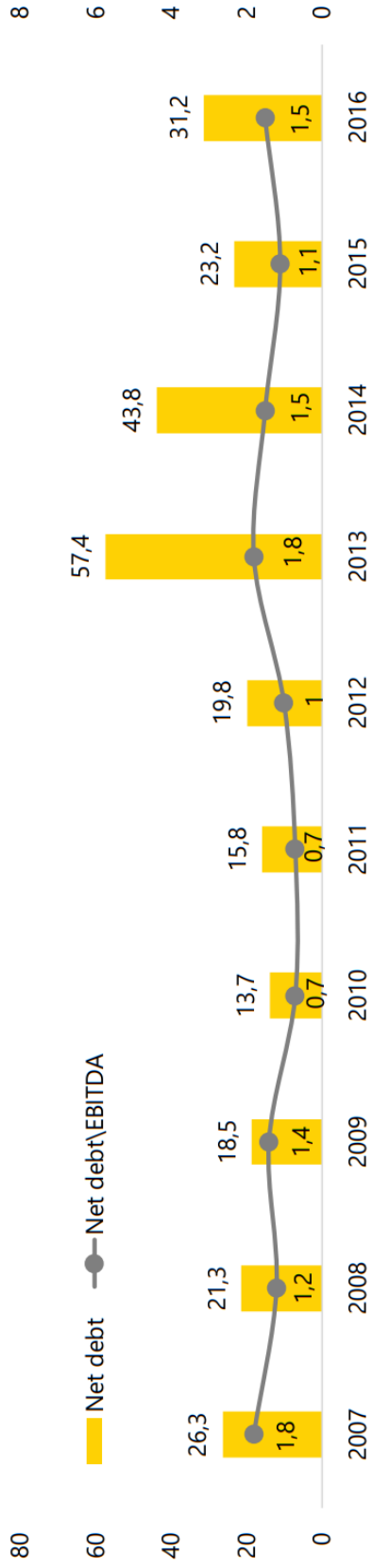
ПОКАЗАТЕЛЬ	2022	2021	%	4 КВ. 22	3 КВ. 22	%
ЕВИТДА , млрд руб.	1 278	1 245	2,7%	365	292	25,0%
Чистая прибыль, млрд руб. относящаяся к акционерам Роснефти	181	355	(49,0)%	52	26	100,0%
Скорректированная чистая прибыль¹ , млрд руб. относящаяся к акционерам Роснефти	448	479	(6,5)%	113	93	21,5%
Скорректированный операционный денежный поток² , млрд руб.	1 011	1 339	(24,5)%	259	251	3,2%
Капитальные затраты , млрд руб.	709	595	19,2%	234	167	40,1%
Свободный денежный поток , млрд руб.	302	744	(59,4)%	25	84	(70,2)%
ЕВИТДА , млрд долл.	19,3	20,8	(7,2)%	5,8	4,5	28,9%
Чистая прибыль , млрд долл. относящаяся к акционерам Роснефти	2,8	6,1	(54,1)%	0,8	0,4	100,0%
Скорректированная чистая прибыль¹ , млрд долл. относящаяся к акционерам Роснефти	6,7	7,9	(15,2)%	1,8	1,4	28,6%
Скорректированный операционный денежный поток , млрд долл.	15,2	21,9	(30,6)%	4,1	3,9	5,1%
Капитальные затраты , млрд долл.	10,7	9,7	10,3%	3,7	2,6	42,3%
Свободный денежный поток , млрд долл.	4,5	12,2	(63,1)%	0,4	1,3	(69,2)%
Цена на нефть Юралс , тыс руб./барр.	2,82	3,14	(10,0)%	3,05	2,85	7,0%



ПРИМЕРЫ ОФОРМЛЕНИЯ ГРАФИКОВ



ПРИМЕРЫ ОФОРМЛЕНИЯ ГРАФИКОВ



БАЗОВАЯ КАФЕДРА ТНЦ

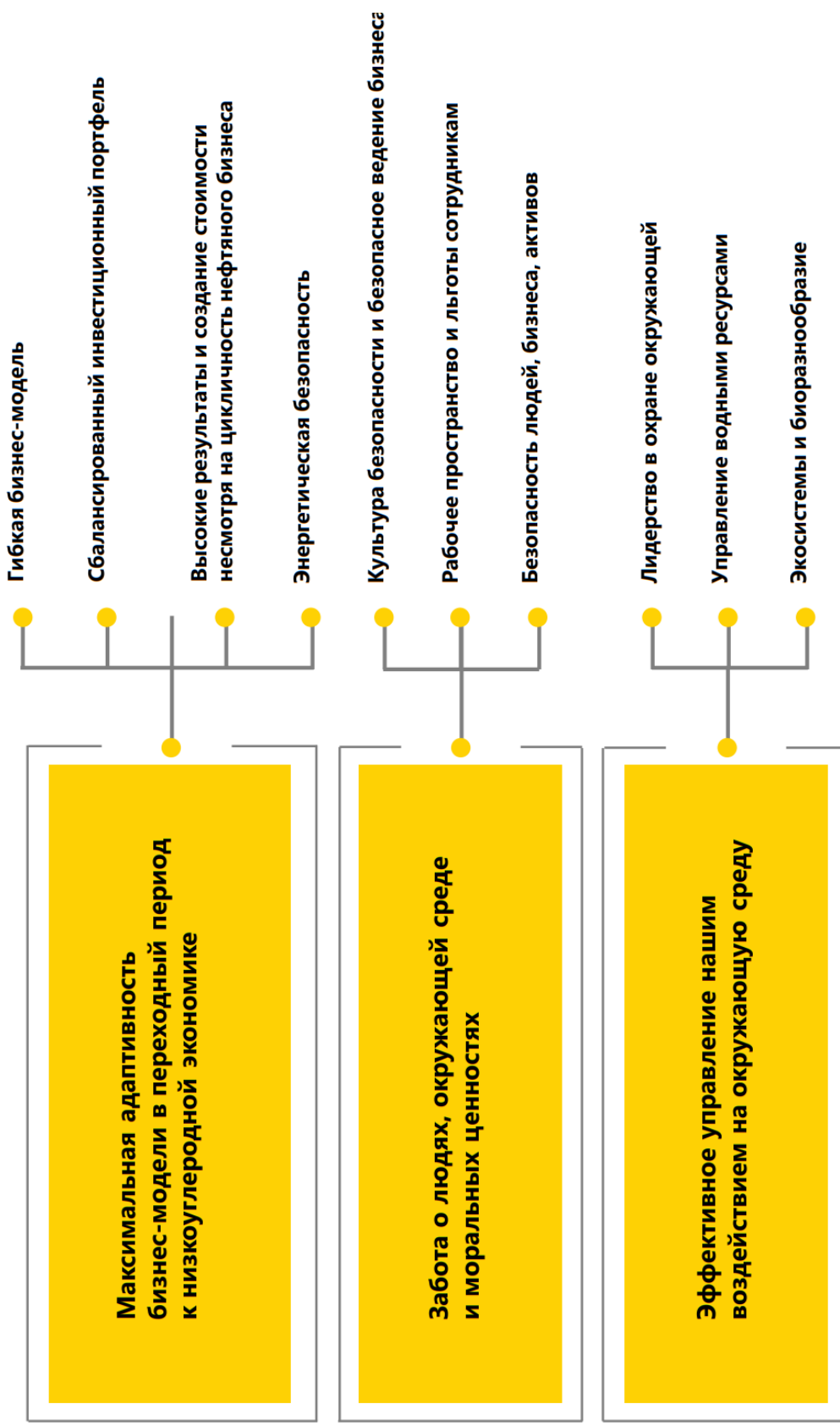
БАЗОВАЯ КАФЕДРА ТНЦ

БАЗОВАЯ КАФЕДРА ТНЦ



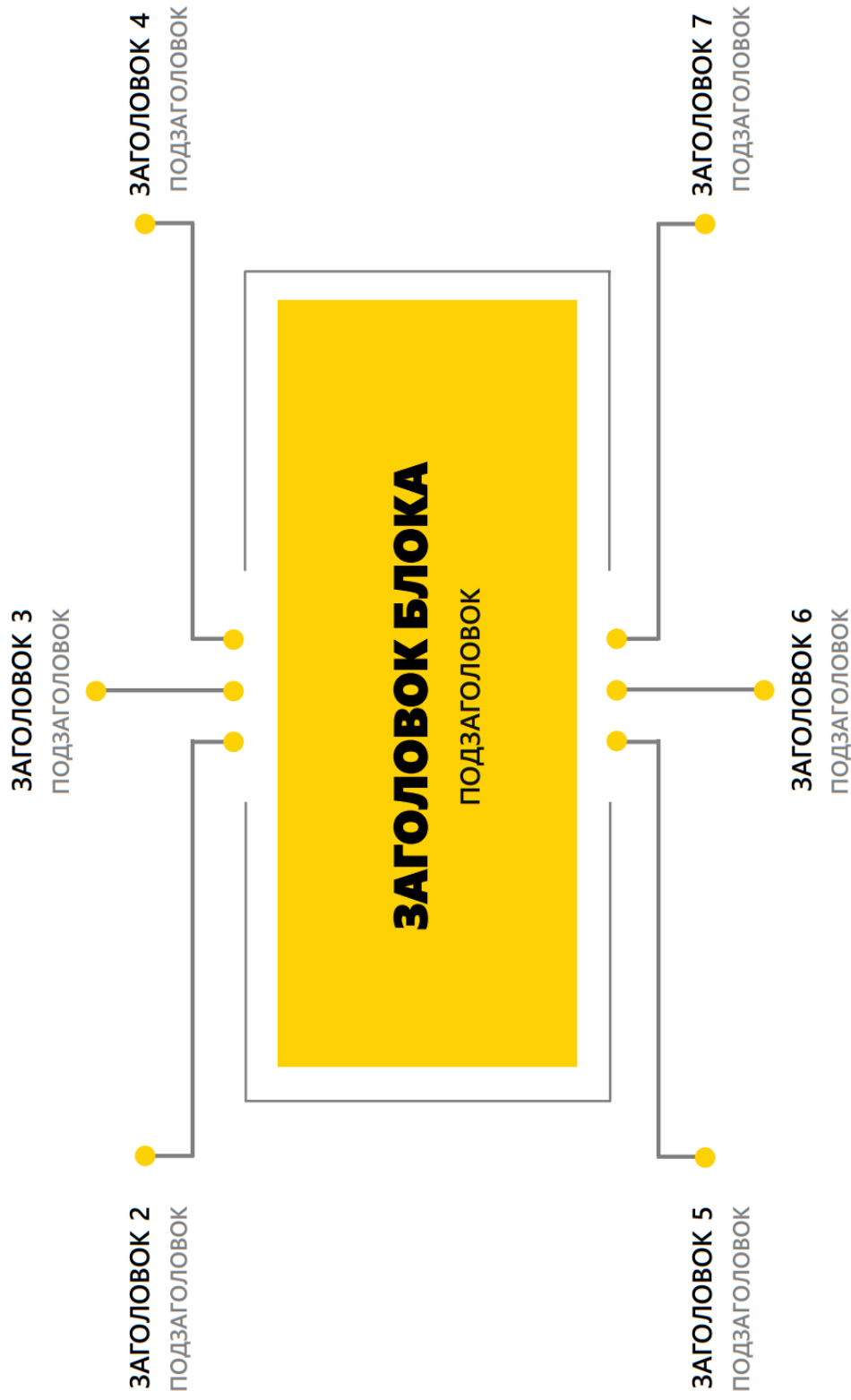


ПРИМЕРЫ ОФОРМЛЕНИЯ БЛОК-СХЕМ

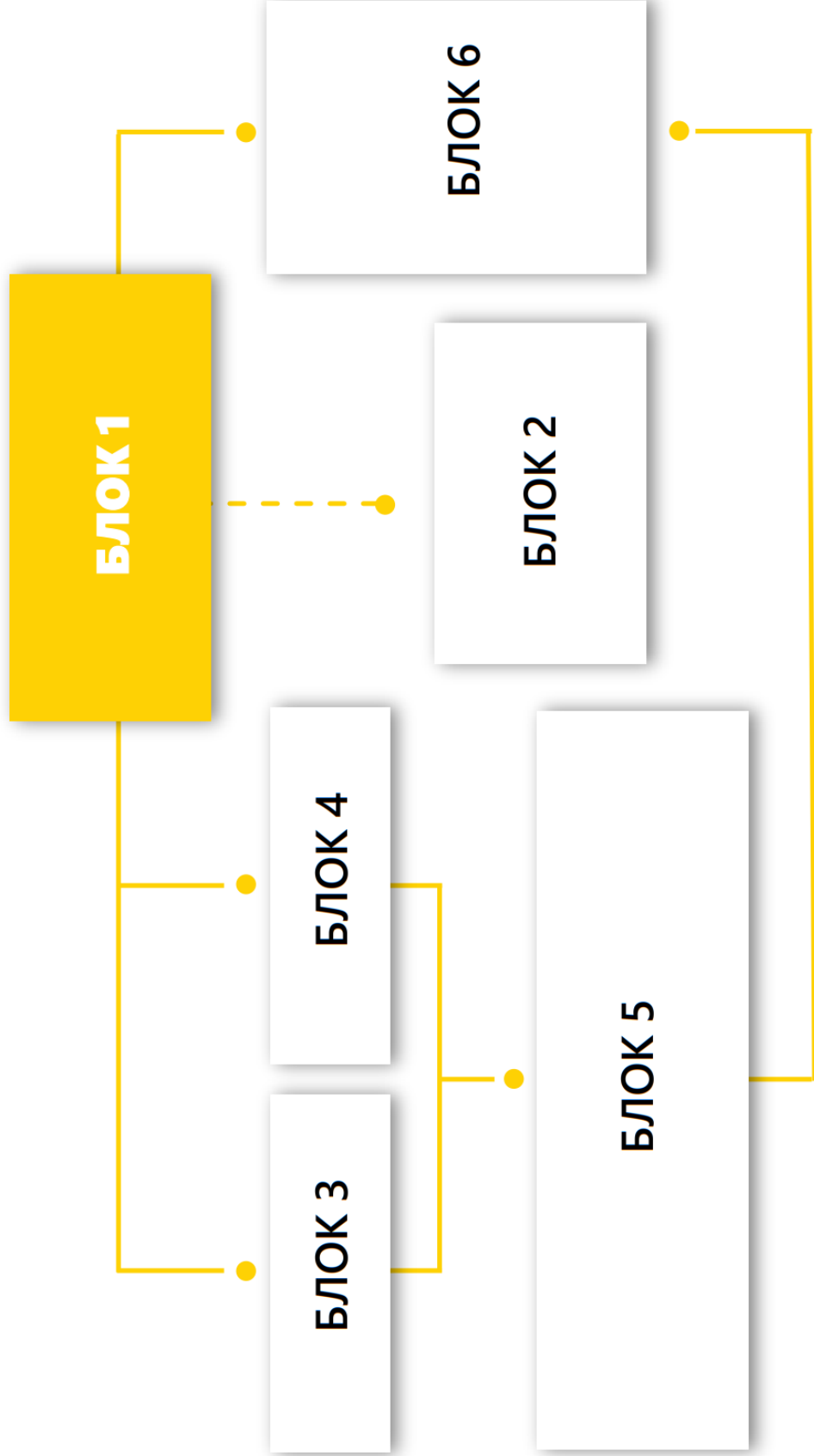




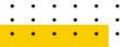
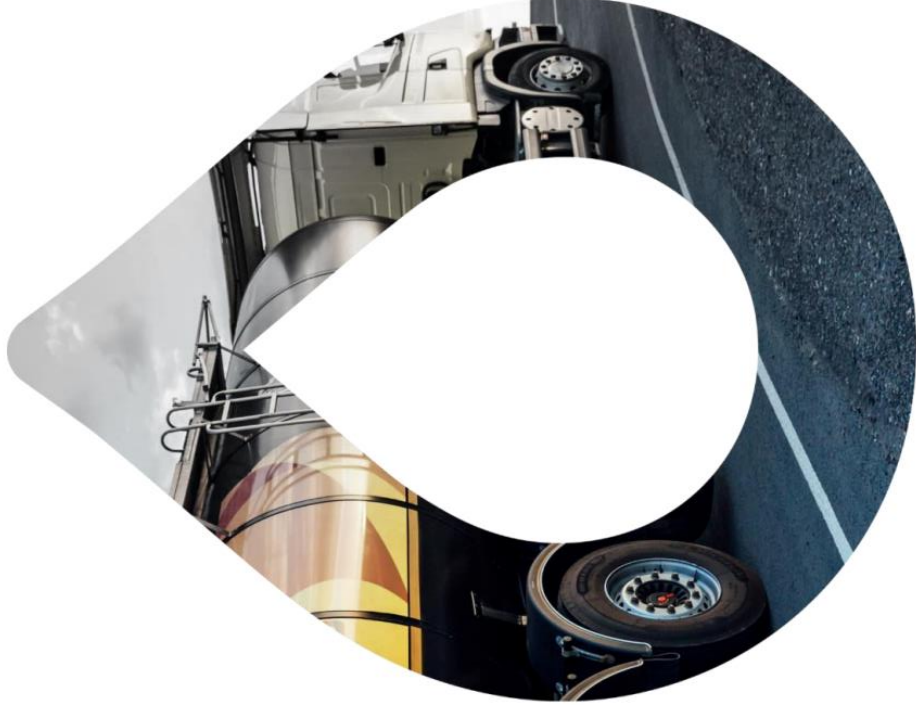
ПРИМЕРЫ ОФОРМЛЕНИЯ БЛОК-СХЕМ



ПРИМЕРЫ ОФОРМЛЕНИЯ БЛОК-СХЕМ



ШАБЛОНЫ СО ЗНАКАМИ



РАЗВИТИЕ РОЗНИЧНОГО КАНАЛА СБЫТА

Проекты по внедрению фуд-предложения: на АЗК действует **1 450** модулей для приготовления хот-догов, **2 530** АЗК оснащены кофейными машинами, на **780** АЗК открыты зоны самообслуживания, установлены «кофе корнеры».

В **38** дочерних обществах реализовывались товары под собственной торговой маркой в категориях вода, батончики, салфетки, стекломывающая жидкость.

Продолжается унификация ассортимента предложения кафе и магазинов на АЗК под брендом ПТК

ШАБЛОНЫ СО ЗНАКАМИ



РАЗВИТИЕ РОЗНИЧНОГО КАНАЛА СБЫТА

Проекты по внедрению фуд-предложения: на АЗК действует **1 450** модулей для приготовления хот-догов, **2 530** АЗК оснащены кофемашинами, на **780** АЗК открыты зоны самообслуживания, установлены «кофе корнеры».

В **38** дочерних обществах реализовывались товары под собственной торговой маркой в категориях вода, батончики, салфетки, стеклоомывающая жидкость.

Продолжается унификация ассортимента предложения кафе и магазинов на АЗК под брендом ПТК



ШАБЛОНЫ СО ЗНАКАМИ



РАЗВИТИЕ РОЗНИЧНОГО КАНАЛА СБЫТА

Проекты по внедрению фуд-предложения: на АЗК действует **1 450** модулей для приготовления хот-догов, **2 530** АЗК оснащены кофемашинами, на **780** АЗК открыты зоны самообслуживания, установлены «кофе корнеры».

В **38** дочерних обществах реализовывались товары под собственной торговой маркой в категориях вода, батончики, салфетки, стеклоомывающая жидкость.

Продолжается унификация ассортимента предложения кафе и магазинов на АЗК под брендом ПТК

ШАБЛОНЫ СО ЗНАКАМИ



ЭФФЕКТИВНОЕ ПРИМЕНЕНИЕ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

Продолжена работа по совершенствованию конструкций новых скважин для повышения эффективности разработки месторождений.

- Доля горизонтальных скважин от общего кол-ва новых скважин выросла до **57%**.
- Расширение применения сложных типов заканчивания горизонтальных скважин.
- Удельная добыча на горизонтальную скважину **возросла на 11%** по сравнению с уровнем 2018 г. и в **2,4 раза** превысила показатель для наклонно-направленных скважин.

ШАБЛОНЫ СО ЗНАКАМИ



ЭФФЕКТИВНОЕ ПРИМЕНЕНИЕ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

Продолжена работа по совершенствованию конструкций новых скважин для повышения эффективности разработки месторождений.

- Доля горизонтальных скважин от общего кол-ва новых скважин выросла до **57%**.
- Расширение применения сложных типов заканчивания горизонтальных скважин.
- Удельная добыча на горизонтальную скважину **возросла на 11%** по сравнению с уровнем 2018 г. и в **2,4 раза** превысила показатель для наклонно-направленных скважин.

ПРИЛОЖЕНИЕ У

Форма отзыва руководителя ВКР

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Высшая инженерная школа ЕС
Базовая кафедра ООО «Тюменский нефтяной научный центр»

ОТЗЫВ Руководителя ВКР (магистерской диссертационной работы)

На ВКР (магистерскую диссертационную работу) студента

_____ (Ф.И.О. полностью)

Направления 21.04.01 «Нефтегазовое дело» по программе «Цифровые технологии в нефтегазовом деле»

Тема ВКР _____

ВКР выполнен (а) _____

(по теме, предложенной студентом; по заявке предприятия; в области фундаментальных и поисковых научных исследований)

Выполнение и соблюдение графика написания ВКР _____

Степень применения информационных технологий при выполнении ВКР _____

Творческая активность _____

Положительные стороны ВКР _____

Замечания к ВКР _____

ВКР рекомендована _____

(к опубликованию, к внедрению, внедрена, на каком предприятии)

Дополнительная информация для ГЭК _____

Оценка работы: _____

(представленная магистерская диссертационная работа оценивается на отлично / хорошо / удовлетворительно / неудовлетворительно)

Научный консультант от ООО «ТННЦ» _____

(подпись)

(фамилия, имя, отчество)

(ученая степень, звание, должность консультанта)

Руководитель ВКР от ФГБОУ ВО «ТИУ» _____

(подпись)

(фамилия, имя, отчество)

(ученая степень, звание, должность руководителя)

С отзывом ознакомлен _____ / _____

(подпись)

расшифровка подписи

ПРИЛОЖЕНИЕ Ф
Форма Согласия на размещение ВКР в ЭБС ФГБОУ ВО «ТИУ»

СОГЛАСИЕ

на размещение выпускной квалификационной работы
в электронной библиотечной системе ФГБОУ ВО «ТИУ»

Я _____
паспорт серии _____ № _____, кем выдан _____

дата выдачи _____, зарегистрирован по адресу: _____

являющийся (-аяся) обучающимся (-ейся) института _____,
направления подготовки _____

очной формы обучения Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Гюменский индустриальный университет» (далее – ТИУ), даю согласие ТИУ безвозмездно воспроизводить и размещать полный текст / часть предоставленного мной текста (*подчеркнуть нужно*), выполненной в рамках обучения по образовательной программе высшего образования выпускной квалификационной работы (далее – работы) магистра на тему:

« _____

_____»,

в электронной библиотечной системе ТИУ с предоставлением доступа на сайте электронной библиотечной системе ТИУ, таким образом, чтобы любой пользователь электронной библиотечной системе мог получить доступ к работе в течение всего срока действия исключительного права на работу.

Я подтверждаю, что работа написана мною лично и не нарушает авторских прав иных лиц. Все прямые заимствования из печатных и электронных источников имеют соответствующие ссылки и оформлены как цитаты. Работа не содержит сведений, имеющих коммерческую ценность в силу неизвестности их третьим лицам.

Я сохраняю за собой исключительное право на данную работу.

Я ознакомлен с действующим «Регламентом проверки на объем заимствования и размещения в электронной библиотечной системе текстов научных и учебных работ».

Дата _____

Подпись _____ / _____
(подпись) (расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ X

Форма рецензии на ВКР

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Высшая инженерная школа ЕС
Базовая кафедра ООО «Тюменский нефтяной научный центр»

Ф.И.О. Рецензента _____
Должность _____
Место работы _____

РЕЦЕНЗИЯ

На выпускную квалификационную работу студента _____
(ИНО (полностью))

базовой кафедры ООО «ТННЦ» Тюменского индустриального университета направления
подготовки 21.04.01 «Нефтегазовое дело» по программе «Цифровые технологии в
нефтегазовом деле» на тему « _____ »
(название темы ВКР - магистерской диссертационной работы)

На рецензию представлены:

- расчетно-пояснительная записка на _____ страницах;
- комплект документов на _____ страницах;
- иллюстративный материал (слайды презентации) на _____ страницах.

1. Актуальность проведенного исследования: _____
(в ВКР проводится исследование актуальных проблем, выявлены/не выявлены принципиально/научного значения)

2. Качество оформления _____
(работы выполнены в соответствии/ не соответствует / частично соответствует (требованиям учебно-методического пособия)

3. Качество подготовки презентации и использование современных информационных технологий: _____
(презентация к ВКР полностью / не достаточно отражает содержание диссертации, требуется / не требуется доработка)

4. Соответствие требованиям, предъявляемых к ВКР (магистерской диссертации)

5. Оценка предлагаемых решений.

5.1. Преимущества предлагаемых решений _____
(описывают / сравнива / отсутствуют преимущества)

5.2. Недостатки предлагаемых решений _____
(требуется проработка отдельных разделов / теоретическое обоснование отдельных тезисов / оценка практической применимости разработок)

6. Теоретическая и практическая значимость: _____
(теоретическая / выявлены новые проблемы, изучены существующие)

(описаны процессы / механизмы / сформулированы выводы / актуальность, практическое значение подтверждается примерами / представлены расчетные алгоритмы / система методических рекомендаций / предложения по совершенствованию)

7. Рекомендации к внедрению _____

По своему объему и содержанию рецензируемая выпускная квалификационная работа _____
(Ф.И.О. студента (полностью)) (соответствует/ соответствует) требованиям, предъявляемым к ВКР по
направлению подготовки 21.04.01 «Нефтегазовое дело»

Оценка работы: _____
(представленная магистерская диссертационная работа оценивается на отлично / хорошо / удовлетворительно / неудовлетворительно)

Рецензент _____
(подпись) (ИНО (полностью), ученая степень, ученая звание)

С рецензией ознакомлен _____ / _____
(подпись) (подпись)

Учебное издание

ВЫПУСКНАЯ КВАЛИФИКАЦИОННАЯ РАБОТА

по структуре, содержанию и оформлению
выпускных квалификационных работ

Составители

ГРАЧЕВА Светлана Камиловна,
МОРОЗЮК Олег Александрович
НАЗАРОВА Нелли Владимирович

в авторской редакции

Подписано в печать Формат 60x90 1/16. Усл. печ. л. 5,38.
Тираж 500 экз. Заказ №

Библиотечно-издательский комплекс
федерального государственного бюджетного
образовательного учреждения высшего образования
«Тюменский индустриальный университет».
625000, Тюмень, ул. Володарского, 38.

Типография библиотечно-издательского комплекса.
625039, Тюмень, ул. Киевская, 52.