

**Министерство образования Оренбургской области**

**Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Нефтегазоразведочный техникум» г. Оренбурга**

|  |  |
| --- | --- |
| **Согласовано:**Начальник производственно – технологического отдела Оренбургского филиала ООО «РН- Бурение» **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.Е.** Иконников**«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2017 г.** | **Утверждаю:** **директор ГАПОУ «НГРТ»****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Н Садчиков****«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2017 г.** |

**ПРОГРАММА**

**государственной итоговой аттестации выпускников**

по специальности

21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин

на 2017 - 2018 учебный год

**РАССМОТРЕНО и ОДОБРЕНО**

На заседании педагогического совета ГАПОУ «НГРТ»

Протокол № \_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

СОДЕРЖАНИЕ

стр.

Пояснительная записка 4

1. Паспорт программы государственной итоговой аттестации 7

2. Структура и содержание государственной итоговой аттестации 9

3. Условия реализации государственной итоговой аттестации 22

4. Оценка результатов государственной итоговой аттестации 27

Приложение А. Тематика выпускных квалификационных работ 32

3

Пояснительная записка

Настоящая Программа Государственной итоговой аттестации (далее ГИА) разработана в соответствии с:

- Федеральным законом от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»;

- ФГОС по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин;

- Приказом Минобрнауки России от 14.06.2013 г. № 464 «Об утверждении порядка и организации образовательной деятельности по образовательным программам среднего профессионального образования» (с изменениями, внесенными Приказом Минобрнауки России от 22.01.2014 г. № 31);

- Приказом Минобрнауки России от 16.08.2013 г. № 968 «Об утверждении Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования» (с изменениями, внесенными Приказами Минобрнауки России от 31.01.2014 г. № 74, от 15.05.2014 г. № 529).

- Приказом Минобрнауки России от 04.07.2013 г. № 531 «Об утверждении образцов и описаний диплома о среднем профессиональном образовании и приложения к нему» (с изменениями, внесенными Приказами Минобрнауки России от 15.11.2013 г. № 1243, от 09.04.2016 г. № 380).

- Положением о порядке проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам подготовки специалистов среднего звена и программам подготовки квалифицированных рабочих, служащих ;

- Календарным графиком учебного процесса техникума на 2017-2018 учебный год.

Программа ГИА разработана с учетом выполнения следующих принципов и требований:

- проведение ГИА предусматривает открытость и демократичность на этапах разработки и проведения, вовлечение в процесс подготовки и проведения преподавателей техникума и работодателей, многократную экспертизу и корректировку всех компонентов аттестации;

- содержание аттестации учитывает уровень требований стандарта по специальности к базовой подготовке.

Предметом ГИА выпускника основной программы подготовки специалистов среднего звена (далее ППССЗ) является оценка качества подготовки выпускников, которая осуществляется в двух основных направлениях:

- оценка уровня освоения дисциплин;

- оценка уровня сформированности компетенций обучающихся.

Главной задачей по реализации требований ФГОС является реализация

практической направленности подготовки специалистов со средним профессиональным образованием.

4

Конечной целью обучения является подготовка специалиста, обладающего не только и не столько совокупностью теоретических знаний, но, в первую очередь, специалиста, готового решать профессиональные задачи. Данная цель коренным образом меняет подход к оценке качества подготовки специалиста. Упор делается на оценку умения самостоятельно решать профессиональные задачи. При разработке программы ГИА учтена степень использования наиболее значимых профессиональных компетенций и необходимых для них знаний и умений.

Видом ГИА выпускников по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин является выпускная квалификационная работа (далее ВКР) в форме выполнения и защиты дипломного проекта. Данный вид испытаний позволяет наиболее полно проверить освоенность выпускником профессиональных компетенций, готовность выпускника к выполнению видов деятельности, предусмотренных стандартом.

Проведение итоговой аттестации в форме ВКР позволяет одновременно решить целый комплекс задач:

- ориентирует каждого преподавателя и студента на конечный результат;

- позволяет в комплексе повысить качество учебного процесса, качество подготовки специалиста и объективность оценки подготовленности выпускников;

- систематизирует знания, умения и опыт, полученные студентами во время обучения и во время прохождения производственной практики;

- расширяет полученные знания за счет изучения новейших практических разработок и проведения исследований в профессиональной сфере;

- значительно упрощает практическую работу Государственной экзаменационной комиссии (далее ГЭК) при оценивании выпускника (наличие перечня профессиональных компетенций, которые находят отражение в выпускной работе).

При выполнении и защите дипломного проекта выпускник, в соответствии с требованиями стандарта, демонстрирует уровень готовности самостоятельно:

- решать конкретные профессиональные задачи по выбору технологии проведения буровых работ в различных геологических условиях, планированию и организации производственных работ, по проведению контроля качества выполняемых работ, обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования;

- проектировать процесс бурения, промывки, цементирования скважины и обеспечение безопасного ведения данных работ;

- владеть экономическими, экологическими, правовыми параметрами профессиональной деятельности;

- анализировать профессиональные задачи и аргументировать их решение в рамках определенных полномочий.

В программе ГИА разработана тематика ВКР, отвечающая следующим

5

требованиям: овладение профессиональными компетенциями,

комплексность, реальность, актуальность, уровень современности используемых средств.

Организация и проведение ГИА предусматривает большую подготовительную работу преподавательского состава техникума, систематичности в организации контроля в течение всего процесса обучения студентов в техникуме.

Требования к ВКР по специальности доведены до студентов в процессе изучения общепрофессиональных дисциплин и профессиональных модулей.

Студенты ознакомлены с содержанием, методикой выполнения ВКР и критериями оценки результатов защиты за шесть месяцев до начала ГИА.

К ГИА допускаются обучающиеся, выполнившие все требования основной профессиональной образовательной программы и успешно прошедшие промежуточные аттестационные испытания, предусмотренные учебным планом специальности.

Необходимым условием допуска к ГИА является представление документов, подтверждающих освоение выпускниками общих и профессиональных компетенций при изучении теоретического материала и прохождении практики по каждому из основных видов профессиональной деятельности.

Программа ГИА является частью ППССЗ по специальности 21.02.02

Бурение нефтяных и газовых скважин.

В Программе ГИА определены:

□ вид ГИА;

□ материалы по содержанию ГИА;

□ сроки проведения ГИА;

□ этапы и объем времени на подготовку и проведение ГИА;

□ условия подготовки и процедуры проведения ГИА;

□ материально-технические условия проведения ГИА;

□ состав экспертов уровня и качества подготовки выпускников в период ГИА;

□ тематика, состав, объем и структура задания студентам на ГИА;

□ перечень необходимых документов, представляемых на заседаниях

ГЭК;

□ форма и процедура проведения ГИА;

□ критерии оценки уровня и качества подготовки выпускников.

Программа ГИА ежегодно обновляется методической

комиссией и утверждается директором техникума после её обсуждения на заседании педагогического совета техникума с обязательным участием работодателей. Согласовывается с заместителем директора по УМР, с представителями работодателей.

6

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦ**ИИ**

1.1.Область применения программы ГИА

Программа государственной итоговой аттестации (далее программа ГИА) - является частью основной программы подготовки специалистов среднего звена по специальности (далее ППССЗ в соответствии со стандартом по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважинв части освоения видов профессиональной деятельности (далее ВПД) по специальности и соответствующих профессиональных компетенций (далее ПК):

ВПД 1 проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом.

ПК 1. 1.Выбирать оптимальный вариант проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно - геологических условиях.

ПК 1.2. Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения.

ПК 1.3. Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций.

ПК 1.4. Проводить работы по подготовке скважин к ремонту, осуществлять подземный ремонт скважин.

ВПД 2 обслуживание и эксплуатация бурового оборудования:

ПК 2.1. Производить выбор бурового оборудования в соответствии с геолого - техническими условиями проводки скважин.

ПК 2.2. Производить техническое обслуживание бурового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке.

ПК 2.3. Проводить проверку работы контрольно - измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования.

ПК 2.4. Осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием наземного и подземного бурового оборудования.

ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.

ВПД 3 организация деятельности коллектива исполнителей:

ПК3.1. Обеспечивать профилактику производственного травматизма и безопасные условия труда

ПК3.2.Организовывать работу бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами

ПК3.3.Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности коллектива исполнителей, оценивать эффективность производственной деятельности

7

Выпускник должен обладать общими компетенциями, включающими в себя способность:

ОК 1 Понимать сущность и социальную значимость своей будущей

профессии, проявлять к ней устойчивый интерес ОК 2 Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые

методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.

ОК 3 Принимать решения в стандартных и нестандартных

ситуациях и нести за них ответственность.

ОК 4 Осуществлять поиск и использование информации,

необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.

ОК 5 Использовать информационно - коммуникационные

технологии в профессиональной деятельности.

ОК 6 Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с

коллегами, руководством, потребителями.

ОК 7 Брать на себя ответственность за работу членов команды

( подчиненных), за результат выполнения заданий.

ОК 8 Самостоятельно определять задачи профессионального и

личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.

ОК 9 Ориентироваться в условиях частой смены технологий в

производственной деятельности.

ГИА является частью оценки качества освоения основной ППССЗ по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин и является обязательной процедурой для выпускников очной и заочной форм обучения, завершающих основную ППССЗ в ГАПОУ «НГРТ».

1.2 Цели и задачи ГИА

Целью ГИА является установление соответствия уровня освоенности компетенций, обеспечивающих соответствующую квалификацию и уровень образования обучающихся.

ГИА призвана способствовать систематизации и закреплению знаний и умений обучающегося по специальности при решении конкретных профессиональных задач, определять уровень подготовки выпускника к самостоятельной работе.

1.3. Объем времени, отводимый на ГИА

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ГИА.00 | Государственная (итоговая) аттестация, всего недель | 6 нед. |
| ГИА.01 | Подготовка выпускной квалификационной работы | 4 нед. |
| ГИА.02 | Защита выпускной квалификационной работы | 2 нед. |

8

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

2.1. Форма и вид ГИА

Формой ГИА выпускников в соответствии с ФГОС по специальности

21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин является выпускная квалификационная работа (далее ВКР).

ВКР выполняется в виде дипломного проекта (далее - ДП).

ГИА выпускников по программам ППССЗ в соответствии с ФГОС по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин состоит из одного аттестационного испытания - защиты ВКР.

2.2. Этапы, объем времени и сроки на подготовку и проведение ГИА

Согласно рабочему учебному плану специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин и календарному графику учебного процесса техникума на 2017-2018 учебный год устанавливаются следующие этапы, объем времени и сроки проведения ГИА:

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Этапы подготовки и проведения ГИА | Объемвременивнеделях\* | Сроки проведения\* |
| для очной формы обучения | для заочной формы обучения |
| 1. | Подбор и анализ материалов для ВКР в период преддипломной практики | 4 | с13.04.2018г. по10.05.2018г. | с13.04.2018г. по10.05.2018г. |
| 2. | Подготовка ВКР | 4 | с«18»мая 2018г. по«14»июня 2018г. | с«18»мая 2018г. по«14»июня 2018г. |
| 3. | Защита ВКР:- рецензирование,- подготовка к защите и защита ВКР | 2 | с«15»июня2018г.по«28»июня 2018г. | с«15»июня2018г.по«28»июня 2018г. |

\* в соответствии с годовым календарным графиком учебного процесса

9

2.3. Условия подготовки ГИА

Процедура подготовки ГИА включает следующие организационные меры:

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятия | Сроки | Ответственный |
| 1 | Анализ результатов ГИА 2016 (аналитического отчета председателя ГЭК) | октябрь 2017 | председатель МК |
| 2 | Разработка Программы ГИА выпускников ГАПОУ «НГРТ» по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин на 2016-2017 учебный год и ее рассмотрение на заседании педагогического совета техникума | ноябрь 2017 | Зам. директора по УПР, председатель МК |
| 3 | Разработка (корректировка) Методических указаний по выполнению ВКР для студентов специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин | декабрь 2017 | председатель МК |
| 4 | Разработка Комплекса оценочных средств ГИА выпускников ГАПОУ «НГРТ» ППССЗ специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин | декабрь 2017- март 2018 | Зам. директора по УПР, председатель МК, методист, ведущие преподаватели |
| 4.1 | Макет экспертного листа оценки уровней сформированности общих компетенций классным руководителем, руководителем ВКР, консультантом по отдельным вопросам ВКР, нормоконтролером, рецензентом, ГЭК(Перечень основных показателей оценки результата - далее ОПОР) | методист, председатель МК |
| 4.2 | Сводная содержательно - компетентностная матрица ВКР | методист, председатель МК |
| 4.3 | Тематика ВКР в 2016-2017 году | председатель МК, ведущие преподаватели |
| 4.4 | Макет задания на ВКР (комплекс заданий для каждого студента) | председатель МК, ведущие преподаватели |
| 4.5 | Макет календарного графика выполнения ВКР |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | (комплекс календарного графика для каждого студента) |  |  |
| 4.6 | Макет листа нормоконтроля | преподаватели инженерной графики |
| 4.7 | Макет отзыва руководителя | Зам. директора по УПР |
| 4.8 | Макет рецензии на ВКР | Зам. директора по УПР |
| 4.9 | Макет протокола предварительной защиты ВКР (комплекс на группу) | методист, председатель МК |
| 4.10 | Сводный оценочный лист уровней сформированности общих и профессиональных компетенций (комплект на группу) | методист, председатель МК |
| 4.11 | Макет экспертного листа оценки уровней сформированности общих и профессиональных компетенций ГЭК | методист, председатель МК |
| Разработка проектов приказов и других локальных актов техникума |
| 5 | Разработка приказа об утверждении тематики ВКР по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин | декабрь 2017 | Зам. директора по УПР, председатель МК |
| 6 | Представление кандидатуры председателя ГЭК на 2016-2017 уч.г. | декабрь 2017 | Зам. директора по УПР |
| 7 | Разработка приказа об утверждении ГЭК в 2017 г., назначении консультантов по отдельным разделам/вопросам ВКР | январь 2018 | Зам. директора по УПР, председатель МК |
| 8 | Разработка приказа о создании апелляционной комиссии на 2016­2017 уч.г. | январь 2018 | Зам. директора по УПР |
| 9 | Разработка приказа о закреплении тем и назначении руководителей ВКР | март 2018 | Зам. директора по УПР, председатель МК |
| 10 | Рассмотрение заданий на ВКР на заседании МК  | март 2018 | председатель МК |
| 11 | Разработка графика ГИА, графика предварительной защиты ВКР в 2017г. | март, май 2018 | Зам. директора по УПР, председатель МК, зав. отделениями очного и заочного обучения |
| 12 | Разработка приказа о допуске к ГИА студентов | март, май | Зав.отделениями очного и |

11

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 2018 | заочного обучения |
| 13 | Разработка приказа об утверждении рецензентов ВКР | март, май 2018 | Зам. директора по УПР, председатель МК |
| 14 | Разработка приказа об отчислении из состава студентов в связи с завершением обучения | июнь 2018 | Зав. отделениями очного и заочного обучения |
| Организация и проведение внутренней и внешней экспертиз процедуры ГИА |
| 15 | Подготовка аналитических отчетов по результатам ГИА | июнь 2018 | председатель ГЭК |
| 16 | Проведение анализа результатов ГИА на итоговом заседании педагогического совета техникума | июнь 2018 | Зам. директора по УПР, председатель МК |
| \* | Осуществление анкетирования участников ГИА по вопросам содержания и организации процедуры ГИА;Проведение Круглого стола с представителями работодателей, рецензентами, внешними экспертами | июнь 2018 | методист, председатель МК |
| Подготовка и проведение организационных собраний со студентами выпускных групп и их родителями |
| 17 | О программе ГИА выпускников 2016-2017 уч. года | Декабрь- январь 2018 | зав. отделением, председатель МК, |
| 18 | Выбор студентами тем ВКР | декабрь 2017 | председатель МК |
| 19 | Об организации окончания процесса обучения по основной профессиональной образовательной программе.Выдача заданий на ВКР студентам | март, май 2018 | зав. отделением, председатель МК, |
| 20 | О расписании ГИА, графика предварительной ВКР, графика индивидуальных и групповых консультаций выпускников группы | Февраль, май 2018 | зав. отделением, председатель МК |
| Информирование участников ГИА |
| 21 | Размещение документации по ГИА на официальном сайте техникума: программ, приказов, тематики ВКР, приказов, критериев оценки ВКР и др. | декабрь 2017- июнь 2018 | администратор сайта |
| 22 | Оформление информационных стендов для студентов по | декабрь 2017- | председатель МК |

12

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | материалам ГИА | июнь 2018 |  |
| Другие вопросы организации и проведения ГИА |
| 23 | Осуществление контроля выполнения ВКР выпускниками, принятие оперативных мер по результатам контроля | Март-июнь2018 | Кл. руководитель, руководитель ВКР |
| 24 | Осуществление оценки уровней сформированности общих и профессиональных компетенций на различных этапах выполнения и защиты ВКР | май-июнь2018 | эксперты на всех этапах ГИА |
| 25 | Организация индивидуальных и групповых консультаций по выполнению и содержанию ВКР | Февраль- июнь 2018 | руководитель ВКР |
| 26 | Организация индивидуальных и групповых консультаций по оформлению ВКР | Февраль- июнь 2018 | нормоконтролер |
| 27 | Организация индивидуальных и групповых консультаций по оформлению портфолио достижений и представлению портфолио при защите ВКР | март-июнь2018 | методист, кл. руководители. |
| 28 | Организация оценки портфолио достижений на заседании МК | апрель 2018 | председатель МК |
| 29 | Организация процедуры нормоконтроля ВКР | март-июнь2018 | нормоконтролер |
| 30 | Организация процедуры предварительной защиты ВКР | июнь 2018 | председатель МК |
| 31 | Организация процедуры рецензирования ВКР и допуска к защите ВКР | июнь 2018 | зам. директора по УПР, зав. отделениями |
| 32 | Подготовка и проведение заседаний ГЭК по графику | апрель, июнь 2018 | секретарь ГЭК |
| 33 | Подготовка сведений для ГЭК об успеваемости студентов по всем дисциплинам, модулям учебного плана | апрель, июнь 2018 | секретарь учебной части |
| 34 | Проверка наличия и качества заполнения зачетных книжек студентов выпускных групп | апрель, июнь 2018 | зав. очным и заочным отделениями |
| 35 | Подготовка протоколов заседаний ГЭК (все этапы), заседаний | за 2 дня до | секретарь ГЭК |

13

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | комиссии по предварительной защите | заседания по графику |  |
| 36 | Подготовка аудитории для работы ГЭК:- определение аудитории для проведения заседаний ГЭК- расстановка парт, стола для ГЭК- подготовка компьютерной техники для работы членов комиссии, мультимедиа проектора, экрана для докладов студентов,оргтехники для работы секретаря ГЭК- скатерть, вазы для цветов- Программы ГИА для комиссии- Зачетные книжки студентов- Протоколы заседаний, оценочные листы Оформление зачеток студентов по итогам ГИА | апрель, июнь 2018 | секретарь ГЭК |
| 37 | Подготовка отчета председателя ГЭК о результатах ГИА | июнь 2018 | председатель ГЭК |
| 38 | Подготовка и сдача документации по ГИА зам. директора по УПР | июнь 2018 | зам. председателя ГЭК |
| 39 | Осуществление выдачи дипломов государственного образца студентам, завершившим обучение в соответствии с приказом об отчислении из состава студентов в связи с завершением обучения по направлению подготовки (специальности). | июнь 2018 | зав. отделениями |
| 40 | Подготовка и проведение торжественной церемонии вручения дипломов | июнь 2018 | зам. директора по УВР |
| Хранение ВКР |
| 41 | Лучшие ВКР, представляющие учебно-методическую ценность, используются в качестве учебных пособий в кабинетах техникума. Продукты творческой деятельности подлежат хранению в техникуме в течение пяти лет. Они могут быть использованы для экспозиции на выставках внутри и вне | июнь 2018 | председатель МК |

14

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | техникума. |  |  |
| 42 | Передача ВКР на хранение в архив (срок 5 лет). | июль 2018 | зав.отделением, архивариус |

15

2.4.Форма и процедура проведения ГИА

Организация выполнения студентами и защиты ВКР включает следующие этапы:

1 этап. Выполнение ВКР:

-Подготовка (сбор, изучение и систематизация исходной информации, необходимой для разработки темы работы);

-Разработка (решение комплекса профессиональных задач в соответствии с темой и заданием ВКР, разработка формы и содержания представления работы);

-Оформление (оформление всех составных частей работы в соответствии с критериями установленными заданием и требованиями, подготовка презентации работы).

2 этап. Контроль за выполнением студентами ВКР и оценка качества их выполнения

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Видконтроля | Эксперт | Содержание контроля | Периодконтроля |
| текущий | РуководительВКР | Поэтапная проверка в ходе консультаций выполнения студентом материалов ВКР в соответствии с заданием Еженедельная фиксация результатов выполнения в календарном графике студента и сообщение о ходе работы студента председателю ЦМК | с 18.05.2018 по 14.06.2018 |
| Консультант поотдельнымвопросам(нормоконтроль,геологическая,экономическаячасти); Зам.директора поУПР;ПредседательМК;Классныйруководитель | Поэтапная проверка выполнения студентом отдельных вопросов, частей ВКР в соответствии с заданием в ходе консультаций | Всоответствиискалендарнымграфиком |
| Итоговый | РуководительВКР | Окончательная проверка и утверждение подписью всех материалов завершенной и оформленной работы студента. | до 14.06.2018 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Составление письменного отзыва на ВКР студента с оценкой качества его выполнения |  |
|  | Рецензент | Изучение содержания всех материалов ВКР студента. Беседа со студентом по выяснению обоснованности принятых в работе решений. Составление рецензии на ВКР студента в письменной форме с оценкой качества его выполнения | до 14.06.2018 по графику |
|  | Зам. директора | Окончательная проверка | с 15.06.2018 |
|  | по УМР | наличия всех составных частей ВКР, отзыва руководителя и рецензии на ВКР.Решение о допуске студента к защите ВКР на заседании ГЭК | по 28.06.2018 по графику |

2.5. Содержание ГИА

2.5.1. Содержание ВКР

Тематика

Тематика ВКР (Приложение А) должна иметь практико­

ориентированный характер, разработана ЦМК специальностей нефтегазового направления совместно со специалистами предприятий, организаций, заинтересованных в разработке данных тем, и рассмотрена на заседании МК.

ВКР должна иметь актуальность, новизну и практическую значимость.

Перечень тем ВКР утверждается после предварительного

положительного заключения работодателей (п.8.6 ФГОС).

Тематика ВКР соответствует содержанию следующих профессиональных модулей:

- ПМ 1.Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом;

- ПМ 2 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования;

- ПМ 3. Организация деятельности коллектива исполнителей.

Закрепление тем ВКР (с указанием руководителя) за студентами

оформляется приказом директора техникума и доводится до сведения студентов не позднее, чем 1 марта 2018г.

Руководители ВКР по утвержденным темам разрабатывают индивидуальные задания для каждого студента. Задание подписывается руководителем, утверждается заместителем директора по учебно- производственной работе и выдается студенту не позднее, чем 15 марта 2018 г. Выдача задания сопровождается консультацией руководителя.

Структура ВКР

Содержание ВКР включает в себя

1) пояснительную записку.

В пояснительной записке дается теоретическое и расчетное обоснование принятых в проекте решений.

Объём пояснительной записки 45 - 60 страниц машинописного текста. Структура и содержание пояснительной записки определяется темой и заданием на ВКР. (см. Методические указания по выполнению ВКР. oren-ngrt.ru)В обязательном порядке пояснительная записка должна содержать:

-введение дается оценка современного состояния отрасли, актуальность темы дипломного проекта, характеристика предприятия, где проходила производственная практика (1 страница);

-геологический раздел, включает в себя горно - геологические условия проектируемой скважины ( общие сведения о районе работ (возможно представить обзорную карту), литолого - стратиграфический разрез) на основании горно - геологических условий проектируются следующие разделы дипломного проекта ( 5-6 страниц);

-технико -технологический раздел основная часть дипломного проекта, содержание должно отвечать заданию на проектирование (выбор и обоснование конструкции и профиля скважины, способа бурения, выбор породоразрующающего инструмента и компоновки бурильной колонны, бурового раствора, способа цементирования, выбор противовыбросового оборудования и обвязки обсадной колонны, выбор буровой установки, техники для цементирования скважины ( 15-20 страниц);

- расчетная часть относится к технико - технологическому разделу и включает в себя расчеты , согласно заданию на дипломное проектирование ( например, расчет бурильной колонны на прочность, расчет компоновки низа бурильной колонны, расчет параметров режима бурения, расчет гидравлической программы промывки, цементирования, расчет обсадной колонны на прочность) ( 5-10 страниц);

- специальная часть относиться к технико - технологическому разделу и содержит в себе применение новых технологий и техники при бурении скважины на предприятиях, где обучающиеся проходили производственную и преддипломную практику (5-10 страниц);

-раздел по обеспечению безопасных условий труда, по охране окружающей среды, мероприятия по предупреждению осложнений и аварий разрабатыватся в соответствии с действующими государственными стандартами и руководящими документами, регламентирующими деятельность в нефтегазовой отрасли (5 страниц);

- экономический раздел предполагает расчет заработной платы буровой бригады, времени на производство работ по бурению, расчет экономической эффективности от внедрения новых технологий или техники

18

(по специальной части) (5страниц);

- выводы и заключение содержит краткие выводы, оценку поставленных задач, значимость каждого раздела (1 страница);

- список используемой литературы включаются только те источники, на которые имеются ссылки в текстовом документе ПЗ, источники нумеруются в алфавитном порядке.

- приложения.

В графической части принятое решение представлено в виде чертежей, схем, графиков, диаграмм.

1. Структурная карта и геологический разрез лист формата А1

2. Геолого - технический наряд на проектируемую скважину лист формата А1

3. Схема расположения бурового оборудования лист формата А1;

Схема расположения цементировочной техники;

Схема противовыбросового оборудования (в зависимости от темы дипломного проекта) лист формата А1

4. графика к специальной части может быть выполнена в виде диаграмм, графиков, чертежа техники или инструмента, в зависимости от предполагаемой специальной части лист формата А1.

2.5.2. Условия процедуры подготовки ВКР

Выполненная ВКР подписывается студентом, руководителем, консультантами, нормоконтролером и вместе с отзывом руководителя передается на рецензию.

Не допускается внесение изменений в ВКР после получения рецензии.

За одну-две недели до начала работы ГЭК председатель выпускающей МК организует предварительную защиту ВКР по графику, согласованному с заведующим отделением.

Полностью выполненная ВКР вместе с отзывом руководителя и рецензией передается заместителю директора по учебно-производственной работе, который подписью на титульном листе пояснительной записки осуществляет допуск студента к защите.

2.5.3.Условия процедуры проведения ГИА

Допуск к защите ВКР

К ГИА допускается обучающийся, не имеющий академической задолженности и в полном объеме выполнивший учебный план или индивидуальный учебный план (статья 59 «Итоговая аттестация» Федерального закона Российской Федерации от 29.12.2012 года № 273 «Об образовании в Российской Федерации») и имеющие допуск к защите ВКР по результатам предзащиты.

Необходимым условием допуска к ГИА является представление документов, подтверждающих освоение обучающимся компетенций при изучении теоретического материала и прохождении практики по каждому из основных видов профессиональной деятельности. В том числе выпускником могут быть предоставлены отчеты о ранее достигнутых результатах,

19

дополнительные сертификаты, свидетельства (дипломы) олимпиад, конкурсов, творческие работы по специальности, характеристики с мест прохождения преддипломной практики (п. 8.5. ФГОС).

Для допуска к защите ВКР студент предоставляет заместителю директора по учебно-производственной работе следующие документы:

- отзыв руководителя ВКР с оценками;

- рецензию, оформленную рецензентом, с оценками.

Предварительной защите предшествуют процедуры согласования ВКР с нормоконтролером, консультантом по отдельным частям ВКР.

Руководитель ВКР, рецензент, консультанты по отдельным частям ВКР удостоверяют свое решение о готовности выпускника к защите ВКР подписями на титульном листе пояснительной записки ВКР. Заместитель директора по учебно-методической работе делает запись о допуске студента к защите ВКР также на титульном листе пояснительной записки ВКР. Допуск выпускника к защите ВКР на заседании ГЭК осуществляется путем издания приказа техникума.

Защита ВКР

Защита ВКР является формой заключительного этапа подготовки специалистов в техникуме, завершающего освоение студентами ППССЗ.

Защита ВКР проводится с целью выявления соответствия результатов освоения выпускниками ППССЗ соответствующим требованиям ФГОС в части требований к результатам освоения компетенций, приобретенному практическому опыту, знаниям и умениям и дополнительным требованиям техникума и работодателей, что позволяет выявить готовность выпускника к профессиональной деятельности.

Защита ВКР (дипломный проект) проводится на открытых заседаниях ГЭК с участием не менее двух третей ее состава.

Заседания ГЭК протоколируются. В протоколах, помимо результата защиты, отражается присвоение квалификации и особое мнение членов комиссии. Протоколы подписываются председателем, заместителем председателя, секретарем и членами комиссии.

Процедура защиты устанавливается председателем ГЭК по согласованию с членами комиссии и включает презентацию образовательных, профессиональных и личностных достижений выпускника, доклад студента (не более 10минут), чтение отзыва и рецензии, вопросы членов комиссии, ответы студента на вопросы. Может быть предусмотрено выступление руководителя ВКР, а также рецензента, если он присутствует на заседании ГЭК. На защиту одной ВКР отводится до 40 мин.

На каждого студента оформляется индивидуальный лист оценивания выполнения и защиты ВКР. Члены ГЭК фиксируют результаты анализа сформированных общих и профессиональных компетенций выпускника в специальных бланках - листах оценивания.

2.5.4. Принятие решений ГЭК

20

Итоговая оценка по четырехбалльной шкале (отлично, хорошо, удовлетворительно, неудовлетворительно) выставляется на закрытом заседании ГЭК. Решение принимается в результате обсуждения членами комиссии итогов защиты ВКР, при обязательном присутствии председателя комиссии или его заместителя. Решение принимается простым большинством голосов членов комиссии, участвующих в заседании (при равном числе голосов голос председателя является решающим).

Результаты защиты объявляются в тот же день. Присвоение квалификации происходит на заседании ГЭК с записью в протоколе заседаний.

2.6. Условия повторной защиты ВКР

Лицам, не проходившим ГИА по уважительной причине, предоставляется возможность пройти ГИА без отчисления из техникума.

Дополнительные заседания ГЭК организуются в установленные техникумом сроки, но не позднее четырех месяцев после подачи заявления лицом, не проходившим ГИА по уважительной причине.

Обучающиеся, не прошедшие ГИА или получившие на ГИА неудовлетворительные результаты, проходят ГИА не ранее чем через шесть месяцев после прохождения ГИА впервые.

Для прохождения ГИА лицо, не прошедшее ГИА по неуважительной причине или получившее на ГИА неудовлетворительную оценку, восстанавливается в техникуме на период времени, установленный техникумом самостоятельно, но не менее предусмотренного календарным учебным графиком для прохождения ГИА ППССЗ.

Повторное прохождение ГИА для одного лица назначается техникумом не более двух раз.

21

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

3.1. Требования к минимальному материально-техническому

обеспечению

При выполнении ВКР

Реализация программы ГИА на этапе подготовки к итоговой аттестации осуществляется в учебных кабинетах ГАПОУ «НГРТ»:

Лаборатория: «Автоматизации технологических процессов»

Оборудование лаборатории:

- рабочее место для членов ГЭК;

- компьютер;

- рабочие места для обучающихся с выходом в Интернет;

- лицензионное программное обеспечение общего и специального назначения;

- график проведения консультаций по ВКР;

- график поэтапного выполнения ВКР;

- комплект учебно-методической документации;

- комплект контрольно-оценочных средств ГИА;

- курсовые проекты студентов;

- методическое сопровождение по дипломированию;

- списки литературы.

Оборудование кабинета нормоконтроля:

- стандарт техникума по курсовому и дипломному проектированию;

- образцы основных надписей на чертежах;

- образцы оформление чертежей.

При выполнении ВКР выпускнику предоставляются технические и информационные возможности информационного центра техникума:

- компьютеры, сканер, принтер;

- программное обеспечение.

При предварительной защите ВКР и защите при ГЭК

Для защиты выпускной работы отводится специально подготовленный кабинет ГАПОУ «НГРТ» № 246.

Оснащение кабинета для ГИА:

- рабочие места для членов ГЭК;

- рабочее место секретаря ГЭК;

- рабочее место выпускника (кафедра).

- ноутбук;

- лицензионное программное обеспечение общего и специального назначения.

3.2 Информационно-документационное обеспечение ГИА

1. ФГОС СПО специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин*;*

22

2. Комплекс оценочных средств ГИА выпускников по специальности

21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин;

3. Программа ГИА выпускников ГАПОУ «НГРТ» специальности 21.02.02

Бурение нефтяных и газовых скважин;

4. Методические рекомендации по разработке ВКР по специальности

21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин;

5. Нормативные документы:

1. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности ПБ08-624-13.Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.13 № 101

2. Инструкция о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов. РД 08-492-02

3. Макет рабочего проекта на строительство скважин на нефть и газ, РД 39­0148052-537-87

4. Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности. РД 08-254-98

5. Инструкция по расчету обсадных колонн для нефтяных и газовых скважин, М., 2000г.

6. Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше. РД 39-133-94, М., 1994г

7. Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно - сметной документации на строительство скважин на нефть и газ. ВСН 39-86.

8.Основные положения об организации работы по охране труда в нефтяной промышленности М., Нефтяник, 1993г.

6. Литература по специальности:

***6.1. Специальная литература:***

1. Андреев Е.Б., Попадько В.Е. Технические средства систем управления технологическими процессами в нефтяной и газовой промышленности -

2005.

2. Вадецкий Ю.В. Бурение нефтяных и газовых скважин -М : Недра , 2006.

3. Ильский А.П.,Шмидт А.П. Буровые машины и механизмы-М: Недра,

2006.

4. Калинин А.Г., Григорян Н.А., Султанов Б.З.Бурение наклонных скважин справочник -М .: Недра , 2006.

5. Щукин А.А. Строительство скважин.- Учеб. пособие .Томск: Изд-во STT, 2005.

***6.2. Справочная литература:***

1. Булатов А.И. Долгов С.В. Спутник буровика (2 тома) -М.: Недра,

2006.

2. Нифонтов Ю.А., Куценко И.И., Телков А.П. Ремонт нефтяных и газовых скважин. Справочник в 2 томах.-М.: Недра, 2007.

3. Палашкин Е.А. Справочник механика по глубокому бурению -М: Недра, 2006.

23

6.3 *Интернет -* \_*ресурсы:*

1[. http://neft-i-gaz.ru/litera/index0251 .htm](http://neft-i-gaz.ru/litera/index0251.htm) Дата обращения: 19.12.2016.

2[. http://byrim.com/skvaiin.html](http://byrim.com/skvajin.html) Дата обращения: 19.12.2016

3[. http://burneft.ru/docs](http://burneft.ru/docs) Дата обращения: 19.12.2016

4[. http://www.neftelib.rU/neft-book/065/0/index.shtml](http://www.neftelib.ru/neft-book/065/0/index.shtml) Дата обращения: 19.12.2016

*6.4 Журналы:*

1. Бурение и нефть

2. Реальный сектор

3. Недра

4. Нефтегазовое хозяйство

3.3. Информационно-документационное обеспечение ГЭК

На заседание ГЭК представляются следующие документы:

ФГОС СПО по специальности;

программа ГИА выпускников по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин;

комплекс оценочных средств ГИА выпускников по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин; приказ директора об утверждении тематики ВКР; приказ об утверждении состава ГЭК; приказ директора о допуске студентов к ГИА; сведения об успеваемости студентов (сводная ведомость); зачетные книжки студентов;

выполненные ВКР студентов (в печатной и электронной формах) с письменными отзывом руководителя ВКР и рецензией установленной формы;

книга протоколов заседаний ГЭК.; портфолио выпускников;

документация по экспертизе и оценке сформированности элементов общих и профессиональных компетенций, оценочные листы.

24

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Кадровый состав ГИА | Требования к квалификации преподавателей техникума | Требования к квалификации кадров, привлекаемых извне | Закрепление в локальном акте |
| руководителиВКР | наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин;преподаватели техникума, ведущие дисциплины профессионального цикла и профессиональные модули | заинтересованные руководители и ведущие специалисты по профилю базовых предприятий, организаций и преподавателей ПОО, ведущие дисциплины профессионального цикла и профессиональные модули | утверждаютсяприказомдиректора |
| консультанты по отдельным частям, вопросам ВКР | преподаватели техникума, хорошо владеющие вопросами:а) нормоконтроля;б) геологии;в) экономики |  | утверждаютсяприказомдиректора |
| рецензенты | наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю специальности Бурение нефтяных и газовых скважин | высококвалифицированные специалисты, имеющие производственную специализацию и опыт работы по профилю | утверждаютсяприказомдиректора |
| члены ГЭК (не менее трех человек) | наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю специальности Бурение нефтяных и газовых скважин;наличие первой или высшей квалификационных категорий по должностям «Преподаватель», ведущие дисциплины профессионального цикла и | наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю специальности Бурение нефтяных и газовых скважин; преподаватели, имеющие высшую или первую квалификационную категорию, представителей работодателей или | утверждаютсяприказомдиректора |

3.4. Кадровое обеспечение ГИА

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | профессиональные модули | их объединений по профилю подготовки выпускников |  |
| председательГЭК |  | руководитель или заместитель руководителя организаций, осуществляющей образовательную деятельность по профилю подготовки выпускников, имеющий ученую степень и (или) ученое звание;руководитель или заместитель руководителя организации, осуществляющей образовательную деятельность по профилю подготовки выпускников, имеющий высшую квалификационную категорию; ведущий специалист - представитель работодателя или объединения по профилю подготовки выпускников | утверждается приказом Мин.Обр. |
| заместительпредседателяГЭК | Директор техникума;Заместитель директора по УПР; педагогический работник, имеющий высшую квалификационную категорию |  |  |

26

4. ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

Оценка уровня подготовки по результатам освоения основной профессиональной образовательной программы формируется с учетом оценок, полученных выпускником на всех этапах аттестаций за весь период обучения:

- Интегральная оценка (медиана) ОПОР по промежуточной аттестации;

- Интегральная оценка (медиана) ОПОР по результатам выполнения и защиты ВКР;

- Интегральная оценка (медиана) ОПОР по результатам неформального обучения.

4.1.Интегральная оценка (медиана) ОПОР по результатам выполнения и защиты ВКР

По итогам защиты ВКР для каждого выпускника в сводном оценочном листе уровней сформированности общих и профессиональных компетенций формируются следующие оценки выполнения и защиты ВКР:

1) оценки защиты ВКР членов ГЭК (каждого эксперта);

2) оценки уровней сформированности ОК и ПК на всех этапах выполнения ВКР экспертов;

3) оценка руководителя ВКР;

4) оценка рецензента.

Таким образом, в сводном оценочном листе уровней сформированности общих и профессиональных компетенций для каждого выпускника определяются:

- общее количество оценок, подлежащих оценке в период выполнения и защиты ВКР;

- сумма положительных оценок;

- процент положительных оценок (процент результативности);

- оценка уровня подготовки и защиты ВКР по шкале оценки образовательных достижений.

Оценка уровня подготовки и защиты ВКР определяется ГЭК по универсальной шкале оценки образовательных достижений.

Таблица 5.Универсальная шкала оценки образовательных достижений

|  |
| --- |
| Качественная оценка уровня подготовки |
| балл (отметка) | вербальный аналог |
| 5 | отлично |
| 4 | хорошо |
| 3 | удовлетворительно |
| 2 | неудовлетворительно |

|  |  |
| --- | --- |
| Основные критерии при определении оценки за выполнение ВКР студентом для Руководителя ВКР | Основные критерии при определении оценки за ВКР студента для Рецензента |
| Соответствие состава и объема выполненной ВКР студента заданию |
| Оценка методологических характеристик ВКР (Во введении: цель ВКР фиксирует ожидаемые результаты работы, адекватна теме; последовательность поставленных задач позволяет достичь цель; структура работы (оглавление) полностью адекватна поставленным задачам, полнота обоснования актуальности и практической значимости темы. В заключении: адекватность формы представления результатов ВКР) |
| Оценка результатов, полученных автором ВКР на соответствие поставленной цели |
| Оценка оформления ВКР на соответствие представленным требованиям |
| Качество профессиональных знаний и умений студента, уровень его профессионального мышления | Качество выполнения всех составных частей ВКР |
| Степень самостоятельности студента при выполнении работы | Степень использования при выполнении ВКР последних достижений науки, техники, производства, экономики, передовых работ |
| Умение студента работать со справочной литературой, нормативными источниками и документацией |  |
| Положительные стороны, а также недостатки в работе |  |
| Оригинальность, практическая и научная ценность принятых в работе | Оригинальность принятых в работе решений, практическая и научная |

Критериями при определении оценки за выполнение и защиту ВКР на предварительной защите и защите при ГЭК являются:

- Доклад выпускника (доклад студента на защите дипломной работы не

должен превышать по времени 15 минут и содержать: краткое

обоснование актуальности темы ВКР; основные результаты в соответствии с поставленными задачами). Несоответствие доклада данным требованиям, в частности превышение времени доклада, включение в доклад общих слов, не имеющих отношение к перечисленному выше, снижает общую оценку за ВКР на 1 балл.*,*

- Ответы выпускника на вопросы, позволяющие определить уровень теоретической и практической подготовки (обоснованность, четкость и культура ответа на поставленный вопрос),

- Качество, практическая ценность и значимость выполненной работы

- Уровень проявленных общих и профессиональных компетенций

- Качество портфолио выпускника и его представления

Оценка выполнения ВКР членами ГЭК проводится по показателям и критериям оценки результата:

1. Качество ВКР оценивается по составляющим:

- наличие в работе элементов исследования, актуальность проблемы исследования и темы ВКР;

- уровень теоретической проработки вопросов ВКР, качество изучения источников, логика изложения материала, глубина анализа проблемы, теоретического обоснования возможных решений;

- адекватность применения методик исследования, правильность использования конкретных методов и методик анализа деятельности предприятия (организации);

- полнота и качество собранных фактических данных по объекту исследования, творческий характер анализа и обобщения фактических данных, логичное, последовательное, чёткое и грамотное изложение материала ВКР с соответствующими выводами и обоснованными предложениями;

- практическая значимость выполненной ВКР: возможность

практического применения результатов исследования, проектирования в деятельности конкретного предприятия (организации) или в сфере возможной профессиональной занятости выпускников;

- качество оформления ВКР в соответствии с методическими указаниями;

2. Качество выступления на защите и предварительной защите ВКР оценивается по составляющим:

- качество доклада: соответствие доклада содержанию ВКР, способность выпускника выделить научную и практическую ценность выполненных исследований, умение пользоваться иллюстративным материалом, чертежами и др;

- качество ответов на вопросы: правильность, четкость, полнота и обоснованность ответов выпускника, умение лаконично и точно сформулировать свои мысли, используя при этом необходимую научную терминологию;

- качество чертежей, иллюстраций, презентаций к докладу: соответствие подбора иллюстративных материалов содержанию доклада, грамотность их оформления и упоминание в докладе, выразительность использованных средств;

- поведение при защите дипломной работы: коммуникационные

характеристики докладчика (манера говорить, отстаивать свою точку зрения, привлекать внимание к важным моментам в докладе или ответах на вопросы и т.д.).

Оценка выполнения и защиты ВКР комиссиями по предварительной защите и ГЭК производится по следующим, включенным в оценочные листы:

1. - предъявление к защите ВКР, оформленной в соответствии с требованиями, в установленные сроки;

2. - обоснование в ВКР и предъявление при защите актуальности проблемы исследования в соответствии с заданием;

3. - формулирование в ВКР и предъявление при защите целей, задач, предмета, объекта исследования, методов, используемых в ВКР;

4. - проектирование содержания ВКР в соответствии с темой. Разработка и предъявление теоретических обоснований возможных решений. Демонстрация при защите ВКР логики изложения содержания;

5. -разработка и предъявление при защите всех вопросов задания ВКР в полном объеме, демонстрация глубины анализа проблемы;

6. - предъявление на достаточном уровне результатов использования методологического аппарата исследования;

7. - предъявление, на достаточном уровне, результатов сравнительно - сопоставительного анализа разных теоретических подходов;

8. - разработка и предъявление при защите элементов самостоятельного исследования в достаточном объеме;

9. - формулирование при разработке и предъявление при защите ВКР самостоятельных решений, мнений, выводов, собственных суждений;

10. - разработка и предъявление при защите на достаточном уровне практической части ВКР;

11. - предъявление и интерпретация результатов своей работы, обобщение результатов;

12. - разработка и предъявление при защите предложений по применению результатов исследования в практической деятельности;

13. - разработка и предъявление на защите ВКР предложений, направленных на повышение эффективности работы предприятия, организации;

14. - разработка элементов ВКР с использованием различных видов программного обеспечения, в том числе специального, при решении профессиональных задач;

15. - разработка и предъявление на достаточном уровне иллюстративного материала, в полном объеме отражающего содержание ВКР;

16. - разработка и предъявление на достаточном уровне мультимедиа презентации при защите, в полном объеме отражающей содержание ВКР;

17. - разработка и предъявление на уровне творчества мультимедиа сопровождения представления ВКР;

18. - эффективное взаимодействие с членами ГЭК при ответах на вопросы;

19. - формулирование правильных, лаконичных и обоснованных ответов с использованием специальной терминологии из различных областей профессиональных знаний;

20. - предъявление результатов ВКР на уровне, находящемся выше рамок программного материала учебных дисциплин и профессиональных модулей.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Оценка | Оценка «2» ставится, еслистудент обнаруживает не-понимание содержатель-ных основ исследования инеумение применять по-лученные знания на прак-тике, защиту строит несвязно, допускает сущест-венные ошибки, в теоре-тическом обосновании,которые не может испра-вить даже с помощью членов комиссии. | Оценка «3» ставится, еслистудент на низком уровневладеет методологиче-ским аппаратом исследо-вания, допускает неточ-ности при формулировкетеоретических положенийвыпускной квалификаци-онной работы, материализлагается не связно. | Оценка «4» ставится,если студент на доста-точно высоком уровнеовладел методологи-ческим аппаратом нс-следования, осуществ-ляет содержательныйанализ теоретическихисточников, но допус-кает отдельные неточ-ности в теоретическом обосновании или до­пущены отступления в практической части от законов композицион­ного решения. | Оценка «5» ставится, еслистудент на высоком уровневладеет методологическимаппаратом исследования,осуществляет сравнительно-сопоставительный анализ разных теоретическихподходов. |
| работы |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |



**ПРИЛОЖЕНИЯ**

|  |  |
| --- | --- |
| **Согласовано:**Начальник производственно – технологического отдела Оренбургского филиала ООО «РН- Бурение» **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.Е.** Иконников**«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2017 г.** | **Утверждаю:** **директор ГАПОУ «НГРТ»****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Н Садчиков****«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2017 г.** |

Приложение А.

Тематика выпускных квалификационных работ

Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение

«Нефтегазоразведочный техникум» г. Оренбурга

 (ГАПОУ «НГРТ»)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Темы ВКР | Наименование профессиональных модулей, отражаемых вработе |
| 1 | Проект на реконструкцию скважины Абдуловского нефтяного месторождения методом бурения бокового ствола с разработкой вопроса по испытанию пластов в процессе бурения | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 2 | Проект бурения поисково-оценочной скважины на Западной площади с разработкой мероприятий по предупреждению и ликвидации поглощений бурового раствора | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 3 | Проект бурения скважины с МЛСП «Приразломная» с разработкой вопроса о необходимости бурения в зоне шельфов, морей , океанов со стационарных и плавучих платформ | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 4 | Проект бурения скважины с помощью установки с гибкой трубой «Койлтюбинг» с разработкой вопроса закрытая система очистки бурового раствора  | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 5 | Проект бурения эксплутационной скважины на Териктинском месторождении с разработкой мероприятий по вскрытию пласта с высоким содержанием сероводорода | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 6 | Проект бурения поисково-оценочной скважины Уранского лицензионного участка с разработкой мероприятий по предотвращению прилипания бурильного инструмента к стенкам скважины или прихвата обвалившейся породой | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 7 | Проект на техническое перевооружение скважины Арланского месторождения методом бурения бокового ствола с разработкой вопроса по испытанию скважины | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 8 | Проект на реконструкцию скважины Туймазинского нефтяного месторождения методом бурения бокового ствола с разработкой вопроса по испытанию скважины | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 9 | Проект на техническое перевооружение скважины Бузовьязовского месторождения методом бурения бокового ствола с разработкой вопроса по обвязке устья скважины при вскрытии пластов | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 10 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Волковском нефтяном месторождении в разработкой мероприятий по предотвращению пересечения стволов кустовых скважин | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 11 | Проект бурения на реконструкцию скважины Ильинского нефтяного месторождения методом бурения бокового ствола с разработкой вопроса по вскрытию «Окна» с помощью клина-отклонителя | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 12 | Проект бурения скважины с МЛСП «Приразломная» с разработкой вопроса особенности расположения бурового оборудования, конструкции скважины, технология бурения на продуктивный пласт | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 13 | Проект на технической перевооружения скважины на Чекмагушевском нефтяном месторождении методом бурении бокового ствола с обоснованием типа буровой установки | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 14 | Проект бурения на реконструкцию скважины Шкаповского нефтяного месторождения методом бурения бокового ствола с разработкой типов и параметров буровых растворов | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 15 | Проект бурения разведочной скважины Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения на Талахский горизонт с разработкой мероприятий оп предупреждению ГНВП при СПО | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 16 | Проект бурении эксплуатационной скважины Искринском нефтяном месторождении с разработкой требований креплению скважины | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 17 | Проект бурения скважины Восточного участка ОНГКМ с разработкой мероприятий по борьбе с осложнениями | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 18 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Саратовском газоконденсатном месторождении с разработкой вопроса по улучшению качества цементирования обсадных колон | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 19 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Капитоновском месторождении с разработкой обоснования конструкции скважины | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 20 | Проект реконструкции скважины Югомашевского нефтяного месторождения методом бурения бокового ствола с разработкой анализа опасности и риска при бурении | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 21 | Проект бурений эксплуатационной скважины на Подгорновском газоконденсатном месторождении с разработкой вопроса обоснование выбора конструкции скважины | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 22 | Проект бурения эксплуатационной многоствольной горизонтальной скважины Восточной зоны ОНГКМ с разработкой вопроса по освоению скважины с применением установок с гибкой трубой | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 23 |  | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Проект на технической перевооружения скважины на Чекмагушевском нефтяном месторождении методом бурении бокового ствола с обоснованием типа буровой установки | технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 24 | Проект бурения скважины Восточного участка ОНГКМ с разработкой мероприятия по повышению качества вскрытия производственных пластов | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 25 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Царичанском месторождении на обосновании выбора элементов КНБК  | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 26 | Проект бурения эксплуатационной скважины на ОНГКМ в пределах поймы реки Урал с разработкой вопроса по монтажу и эксплуатации ПВО | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 27 | Проект бурения скважины с помощью установки гибкой трубой «Койлтюбинг» с разработкой вопроса наклонно направленного и горизонтального бурения | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 28 | Проект на восстановление скважины Восточной зоны ОНГКМ методом зарезки боковых горизонтальных стволов из 139.7мм эксплуатационной колоны с разработкой типов и параметров буровых растворов | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |
| 29 | Проект бурения эксплуатационной скважины Капанском нефтегазоконденсатном месторождении с разработкой мероприятий по предупреждении НГВП при бурении скважины | ПМ1Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентомПМ 2Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ ЗОрганизация деятельности коллектива исполнителей |

34

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г.

**Руководители дипломных проектов**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тема проекта | Ф.И.О студента | Подпись студента |
| **Катков Олег Глебович** |
| 1 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Боголюбовском месторождении (Действующая модель, макет) |  |  |
| 2 | Проект крепления эксплуатационной скважины на Боголюбосвком месторождении(действующая модель, макет) |  |  |
| 3 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Чаядинском месторождении(действующая модель, макет) |  |  |
| 4 | Проект крепления эксплуатационной скважины на Чаядинском месторождении(действующая модель, макет) |  |  |
| 5 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Кончуринском ПХГ(действующая модель, макет) |  |  |
| 6 | Проект крепления эксплуатационной скважины на Кончуринском ПХГ(действующая модель, макет) |  |  |
| 7 | Проект бурения скважины на Западном месторождении |  |  |
| 8 | Проект крепления скважины на Западном месторождении |  |  |
| **Помогаев Александр Павлович** |
| 1 | Проект бурения боковых стволов из эксплуатационной колонны с обоснованием выбора буровой установки в восточной зоне ОНГМ. |  |  |
| 2 | Проект технического перевооружение скважин Александровского месторождения методом бурения боковых стволов с разработкой выбора устьевого оборудования |  |  |
| 3 | Проект строительства эксплуатационной скважины на Дятловском нефтяном месторождении с обоснованием выбора колонной головки. |  |  |
| 4 | Обоснование выбора буровых растворов при бурении под техническую и эксплуатационную колону. Выбор оборудования для системы очистки бурового раствора. |  |  |
| 5 | Проект сопровождения горизонтального ствола скважины с помощью гидравлического канала связи на скважинах расположенных в восточной зоне ОНГМ. |  |  |
| 6 | Проект строительства разведочной скважины на Калининском месторождении с выбором типа долот. |  |  |
| 7 | Проект строительства эксплуатационных скважин на Саратовском газоконденсатном месторождении. Выбор параметров талевой системы. |  |  |
| 8 | Проект технического перевооружения скважин на Октябрьском месторождении методом бурения боковых стволов с обоснованием технологии цементирования технической колонны. |  |  |
| **Бирюкова Наталья Д. Владеса** |
| 1 | Проект восстановления скважин восточной зоны Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения методом бурения горизонтальных стволов из эксплуатационной колонны с разработкой мероприятий по повышению качества вскрытия продуктивных пластов.Графические приложения:1)ГТН (геолого-технический наряд);2)схема испытания пластов;3)талевый блок. |  |  |
| 2 | Проект строительства эксплуатационных скважин на Белгородском нефтяном месторождении с определением порядка проведения работ по испытанию объекта в эксплуатационной колонне.Графические приложения:1)ГТН;2)схемы конструкции забоев при заканчивании скважины;3)крюкоблок |  |  |
| 3 | Техническое перевооружение скважин на Верейском нефтяном месторождении методом зарезки боковых стволов в эксплуатационной колонне с оценкой степени риска бурения скважин. Графические приложения:1)ГТН;2)ротор;3)четырёхскоростная коробка передач. |  |  |
| 4 | Проект строительства поисковой скважины на Берёзовском нефтяном месторождении с разработкой мероприятий по предупреждению и ликвидации газонефтеводопроявлений.Графические приложения:1)ГТН;2)превентор универсальный с гидравлическим управлением;3)односекционный турбобур. |  |  |
| 5 | Проект строительства наклонно-направленной скважины на Дворниковском нефтяном месторождении с обоснование механизации и автоматизации технологических процессов, средств контроля и диспетчеризации.Графические приложения:1)ГТН;2)конструкция шпинделя турбобура;3)инструмент для ориентирования отклонителя с помощью инклинометра и магнитного переводника. |  |  |
| 6 | Проект технического перевооружения скважин на Самойловском нефтяном месторождении методом забуривания горизонтальных стволов из эксплуатационной колонны с разработкой мероприятий по предотвращению прихвата бурильного инструмента.Графические приложения:1)ГТН;2)схема проявления горного давления в скважине;3)конструкция прихватоопределителя. |  |  |
| 7 | Проект восстановления скважин в центральной зоне ОНГКМ методом зарезки боковых стволов из эксплуатационной колонны с обоснованием выбора типов буровых растворов.Графические приложения:1)ГТН;2)прибор для определения водоотдачи;3)технологическая схема приготовления бурового раствора. |  |  |
| 8 | Проект строительства структурно-поисковой скважины на Озёрном нефтяном месторождении с обоснованием выбора буровой установки.Графические приложения:1)ГТН;2)кинематическая схема установки БУ-3000 ЭУК;3)схема расположения на буровой механизмов АСП. |  |  |
| **Кобылкин Дмитрий Сергеевич** |
| 1 | Проект бурения оценочной скважины Волостновского месторождения c разработкой конструкции бурильной колонны при отборе керна под эксплуатационную колонну |  |  |
| 2 | Проект промывки добывающей скважины Восточно-Капитоновкого месторождения с разработкой рецептуры бурового растворы и устьевого оборудования для предупреждения и ликвидации поглощений |  |  |
| 3 | Проект крепления добывающей скважины Загорсокого месторождения с разработкой конструкции потайной колонны с целью секционного гидроразрыва пласта |  |  |
| 4 | Проект бурения оценочной условно-горизонтальной скважины Золотовского месторождения с разработкой усовершенствованной конструкции низа бурильной колонны |  |  |
| 5 | Проект заканчивания оценочной скважины Колтубановского месторождения с разработкой технологии по повышению качества вскрытия продуктивного пласта |  |  |
| 6 | Проект крепления оценочной скважины Землянского месторождения с разработкой усовершентствованного устьевого оборудования с учетом газонефтепроявлений |  |  |
| 7 | Заканчивание добывающей скаважины Апрельского месторождения с разработкой обрудования и технологии интенсификации притока при использовании кислотных ванн и кислотной обработки под давлением |  |  |
| 8 | Бурение структурно-поисковой скважины Городецого месторождения с разработкой обрудования и рецептуры буроового раствора с учетом сероводородной агрессии |  |  |
| 9 | Проект крепления добывающей скважины Жуковского месторождения с разработкой устьевого оборудования для цементации с учетом газонефтепроявлений |  |  |
| 10 | Проект промывки добывающей скважины Восточно-Ольшанского месторождения с учетом горизонтально-условного участка скважины с разработкой контрукции обсадных колонн |  |  |
| **Лагаев Виталий Александрович** |
| 1 | Проект бурения поисковой скважины Петровского поднятия Уральского лицензионного участка с разработкой специального вопроса предотвращение газонефтиводопроявления. |  |  |
| 2 | Проект крепления поисковой скважины Петровского поднятия Уральского лицензионного участка с разработкой специального вопроса предотвращение обвалов пород. |  |  |
| 3 | Проект цементирования поисковой скважины Петровского поднятия Уральского лицензионного участка с разработкой специального вопроса предупреждение прихвата при прохождении прихватоопасных зон. |  |  |
| 4 | Проект промывки поисковой скважины Петровского поднятия Уральского лицензионного участка с разработкой специального вопроса предупреждение и ликвидация поглощения. |  |  |
| 5 | Проект бурения эксплуатационной скважины №403 Парасевского месторождения Парасевско-Никольского лицензионного участка с разработкой специального вопроса предотвращение газонефтиводопроявления. |  |  |
| 6 | Проект крепления эксплуатационной скважины №403 Парасевского месторождения Парасевско-Никольского лицензионного участка с разработкой специального вопроса предотвращение обвалов пород. |  |  |
| 7 | Проект цементирования эксплуатационной скважины №403 Парасевского месторождения Парасевско-Никольского лицензионного участка с разработкой специального вопроса предупреждение прихвата при прохождении прихватоопасных зон. |  |  |
| 8 | Проект промывки эксплуатационной скважины №403 Парасевского месторождения Парасевско-Никольского лицензионного участка с разработкой специального вопроса предупреждение и ликвидация поглощения. |  |  |
| 9 | Проект крепления эксплуатационной горизонтальной скважины на пласту БУ Западно-Уфинского месторождения Восточно-Яханского лицензионного участка с разработкой специального вопроса обвалов пород. |  |  |
| 10 | Проект бурения эксплуатационной горизонтальной скважины на пласту БУ Западно-Уфинского месторождения Восточно-Яханского лицензионного участка с разработкой специального вопроса предотвращение газонефтиводопроявления. |  |  |
| **Соснин Дмитрий Павлович** |
| 1 | Проект бурения скважины на Возрожденском месторождении  |  |  |
| 2 | Проект бурения скважины на Казанском месторождении  |  |  |
| 3 | Проект бурения скважины на Григорьевском месторождении  |  |  |
| 4 | Проект промывки скважины на Возроженском месторождении  |  |  |
| 5 | Проект промывки скважины на Казанском месторождении  |  |  |
| 6 | Проект промывки скважины на Григорьевском месторождении  |  |  |
| 7 | Проект крепления скважины на Возроженском месторождении  |  |  |
| 8 | Проект крепления скважины на Казанском месторождении  |  |  |
| 9 | Проект крепления скважины на Григорьевском месторождении  |  |  |
| **Кулдымова Наталья Александровна** |
| 1 | Проект оптимизации и повышение эффективности эксплуатации скважин на Шпаковском месторождения. |  |  |
| 2 | Проект строительства эксплуатационной скважины на Харьягинском месторождении с определенным проведением работ в эксплуатационной колонне. |  |  |
| 3 | Проект бурения и крепления эксплуатационной наклонно-направленной скважины на Харьягавском месторождении |  |  |
| 4 | Расчёт жёсткости элементов для подбора компоновки по подготовке ствола скважины перед спуском обсадной колонны на Алкинском месторождении |  |  |
| 5 | Анализ эффективности применение буровых растворов в горизонтальной скважине Шкаповского месторождения |  |  |
| 6 | Технология проведения спуско-подьемных операций при капитальном ремонте скважин на Алкинском месторождении |  |  |
| 7 | Проект разработки конструкции бурильной колонны для условия бурения под техническую колонну на Шкаповском месторождении  |  |  |
| 8 | Анализ эффективной работы долота на Алкинском месторождении |  |  |
| **Борисов Михаил Николаевич (Катков)** |
| 1 | Проект бурения поисковой скважины на лицензионной площади Сарикамыш.  |  |  |
| 2 | Проект крепления поисковой скважины на лицензионной площади Сарикамыш.  |  |  |
| 3 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Зареченском месторождении.  |  |  |
| 4 | Проект крепления эксплуатационной скважины на Зареченском месторождении.  |  |  |
| 5 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Крюквском месторождении.  |  |  |
| 6 | Проект крепления эксплуатационной скважины на Крюквском месторождении.  |  |  |
| 7 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Карасёвское месторождении.  |  |  |
| 8 | Проект крепления эксплуатационной скважины на Карасёвское месторождении.  |  |  |
| **Ефименков Александр Николаевич** |
| 1 | Проект бурения эксплуатационной наклонно-направленной скважины на Васюганском месторождении с разработкой мероприятий по ликвидации осложнений. |  |  |
| 2 | Проект бурения эксплуатационной наклонно-направленной скважины на Васюганском месторождении с разработкой мероприятий с разработкой мероприятий по контролю и регулированию параметров бурового раствора. |  |  |
| 3 | Проект бурения эксплуатационной наклонно-направленной скважины на Васюганском месторождении с обоснованием выбора обсадных колонн, расчет обсадных колонн. |  |  |
| 4 | Проект крепления эксплуатационной наклонно-направленной скважины на Васюганском месторождении с разработкой мероприятий по обеспечению подъема цемента за обсадными колоннами на проектную высоту. |  |  |
| 5 | Проект бурения эксплуатационной условно-горизонтальной скважины на Ветляновском месторождении со спуском потайной колонны «ФСЭЛ 114» с обоснованием технико-технологического решения проекта. |  |  |
| 6 | Проект бурения эксплуатационной условно-горизонтальной скважины на Ветляновском месторождении со спуском потайной колонны «ФСЭЛ 114» с обоснованием конструкции и расчетом профиля ствола скважины. |  |  |
| 7 | Проект бурения эксплуатационной условно-горизонтальной скважины на Ветляновском месторождении со спуском потайной колонны «ФСЭЛ 114» с обоснованием проведения мероприятий по предупреждению и ликвидации поглощений бурового раствора. |  |  |
| 8 | Проект бурения эксплуатационной условно-горизонтальной скважины на Ветляновском месторождении со спуском потайной колонны «ФСЭЛ 114» с обоснованием выбора буровой установки. |  |  |
| 9 | Проект крепления эксплуатационной условно-горизонтальной скважины на Ветляновском месторождении со спуском потайной колонны «ФСЭЛ 114» с разработкой технологических мероприятий по предупреждению гидроразрыва горных пород |  |  |
| 10 | Проект испытания продуктивного пласта эксплуатационной условно-горизонтальной скважины на Ветляновском месторождении с обоснованием выбора установки (оборудования) для испытания скважины. |  |  |
| 11 | Проект бурения поисково-оценочной скважины Лебединского лицензионного участка (или Лебединской площади?) с обоснованием технико-технологических мероприятий при строительстве скважины. |  |  |
| 12 | Проект бурения поисково-оценочной скважины Лебединского лицензионного участка с обоснованием конструкции скважины и расчетом профиля ствола. |  |  |
| 13 | Проект бурения поисково-оценочной скважины Лебединского лицензионного участка с обоснованием применения буровых растворов по интервалам глубин. |  |  |
| 14 | Проект бурения поисково-оценочной скважины Лебединского лицензионного участка с обоснованием режимов бурения и применяемых КНБК. |  |  |
| 15 | Проект строительства поисково-оценочной скважины Лебединского лицензионного участка с обоснованием выбора буровой установки и рекомендаций по выполнению спуско-подъемных операций (СПО). |  |  |
| 16 | Проект крепления поисково-оценочной скважины Лебединского лицензионного участка с обоснованием технологической оснастки обсадных колонн. |  |  |
| 17 | Проект испытания горизонтов на продуктивность в эксплуатационной колонне поисково-оценочной скважины Лебединского лицензионного участка с разработкой выполнения работ по интенсификации, применение двухрастворной кислотной обработки пласта |  |  |
| **Гусаров Александр Андреевич** |
| 1 | Проект бурения оценочной скважины глубокого бурения Русско-Боклинского месторождения c разработкой конструкции бурильной колонны при отборе керна под эксплуатационную колонну. |  |  |
| 2 | Проект промывки добывающей скважины Заглядинского месторождения прямым способом. с разработкой рецептуры бурового растворы и устьевого оборудования для предупреждения и ликвидации поглощений |  |  |
| 3 | Проект крепления добывающей скважины Кичкаснигокого месторождения разработкой конструкции потайной колонны с целью секционного гидроразрыва пласта |  |  |
| 4 | Проект бурения оценочной скважины глубокого бурения Мало - Алпаевского месторождения с разработкой усовершенствованной конструкции низа бурильной колонны |  |  |
| 5 | Проект бурения структурно-поисковой скважины глубокого бурения Старо-Султангуловского месторождения с разработкой усовершенствованной конструкции низа бурильной колонны |  |  |
| 6 | Проект крепления оценочной скважины Краснояровского месторождения с разработкой усовершентствованного устьевого оборудования с учетом газонефтепроявлений |  |  |
| 7 | Проект промывки добывающей скважины Дмитриевского месторождения комбинированным способом. с разработкой рецептуры бурового растворы и устьевого оборудования для предупреждения и ликвидации поглощений  |  |  |
| 8 | Проект крепления добывающей скважины Баймаковского месторождения с разработкой устьевого оборудования для цементации с учетом газонефтепроявлений |  |  |
| 9 | Проект заканчивания оценочной скважины Коптяжевского месторождения с разработкой технологии по повышению качества вскрытия продуктивного пласта |  |  |
| 10 | Проект заканчивания добывающей скважины Дмитриевского месторождения с разработкой обрудования и технологии интенсификации притока при использовании кислотных ванн и кислотной обработки под давлением |  |  |
| **Халелов Камиль Габдулманович** |
| 1 | Проект крепления оценочной скважины Пашшорского месторождения с разработкой универсального устьевого оборудования |  |  |
| 2 | Проект бурения нагнетательной скважины Восточного участка Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения ЗАО «Газпром нефть Оренбург» |  |  |
| 3 | Проект промывки добывающей скважины Пашшорского месторождения с обоснованием плотности применяемых буровых растворов |  |  |
| 4 | Проект промывки нагнетательной скважины Восточного участка Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения ЗАО «Газпром нефть Оренбург» с учетом потребности компонентов для обработки буровых растворов при спуске обсадных колонн |  |  |
| 5 | Проект крепления добывающей скважины Мало-Балыкского месторождения с расчетом условий проходимости колонны-хвостовика по стволу скважины |  |  |
| 6 | Проект углубления добывающей скважины Мало-Балыкского месторождения с расчетом бурильных колонн для роторного способа бурения |  |  |
| 7 | Проект крепления добывающей скважины Пашшорского месторождения с цементированием обсадных колонн и проведением мероприятий по обеспечение подъема цементного раствора за обсадными колоннами на проектную высоту  |  |  |
| 8 | Проект углубления нагнетательной скважины Восточного участка Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения ЗАО «Газпром нефть Оренбург» с проведением мероприятий по предупреждению и ликвидации нефтегазопроявлений и возможных осложнений |  |  |
| **Ломачевская Елена Дмитриевна** |
| 1 |  |  |  |
| 2 |  |  |  |
| 3 |  |  |  |
| 4 |  |  |  |
| 5 |  |  |  |
| 6 |  |  |  |
| 7 |  |  |  |
| 8 |  |  |  |

Согласованно

Зам директора по УПР

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.В. Рогов

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г.

**Руководители дипломных проектов**

|  |
| --- |
| **Заочное отделение** |
| **Катков Андрей Олегович** |
| 1 | Проект бурения скважин Восточного участка ОНГКМ с разработкой мероприятия по борьбе с осложнениями1. Г Т Н ( геолого-технический наряд) 2.Вибросито3. Технологическая схема приготовления бурового раствора из порошкообразных материалов |  |  |
| 2 | Проект бурения скважины Проект бурения скважины Филипповская НГКЗ ОНГКМ ПД 281(в пределах поймы) с разработкой вопроса монтаж и ПВО1.Геолого-технический наряд2.Фрезерно-струйная мельница ФСМ-7 3.Схема хим. реагентов для обработки промывочных растворов. |  |  |
| 3 | Проект крепления эксплуатационной скважины на Подгорновском газоконденсатном месторождении с разработкой вопроса обоснование выбора конструкции скважины1.Геолого-технический наряд по теме диплома2. Совмещенный график пластовых давлений3.Типовая схема обвязки устья скважины |  |  |
| 4 | Проект на реконструкцию скважины Абдуловского нефтяного месторождения методом бурения бокового ствола с разработкой вопроса по испытанию пластов в процессе бурения1.Геолого-технический наряд по теме диплома2.Испытатель пластов в процессе бурения «ИПО-146»3.Схема расположения бурового оборудования БУ-2000/125 ЭП2 |  |  |
| 5 | Проект крепления скважины на Капитоновском месторождении с разработкой обоснования конструкции скважины1. Геолого-технический наряд.2. Совмещеный график пластовых давлений.3. Схема цементирования с двумя пробками. |  |  |
| 6 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Волковском нефтяном месторождении, с разработкой мероприятий по предотвращению пересечения стволов кустовых скважин1.ГТН (геолого-технический наряд)2.Отклонитель турбинный3.Схема орентированного спуска бурильных труб  |  |  |
| 7 | Проект бурения эксплуатационной горизонтальной скважины, на Царичанском месторождении, с обоснованием компановки низа бурильной колонны (КНБК) 1. Г Т Н ( геолого-технический наряд) 2.Вышка башенного типа.  3.Конпоновка низа бурильной колонны (КНБК) |  |  |
| 8 | Проект крепления наклонно направленной скважины на Ново-Запрудненской площади с разработкой вопроса : Механизация производственных процессов и КИП1. Литолого-стратиграфический разрез скважины 2.Цементировачная головка ГУЦ3.Вибросито СВ-2 |  |  |
| **Катков Сергей Олегович** |
| 1 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Кончуринской КХГ с помощью установки с гибкой трубой КОЛТЮБИНГ с разработкой вопроса закрытая система очистки бурового раствора для колтюбингового бурения1. Макет установки Коилтюбинг |  |  |
| 2 | Проект на техническое перевооружение скважины Бузовьязовского месторождения методом бурения бокового ствола, с разработкой вопроса выбора и обоснования буровых растворов по интервалам бурения1.Г Т Н (геолого-технический наряд). 2.ГКК (головка колонная клиновая). 3.Схема обвязки устья скважины.  |  |  |
| 3 | Проект бурения разведочной скважины на Чаяндинском НГКМ с разработкой мероприятий по борьбе с ГНВП1.Макет ПВО |  |  |
| 4 | Проект бурения на реконструкцию скважины Ильинского нефтяного месторождения способом зарезки бокового ствола с разработкой вопроса по вскрытию окна с помощью клина отклонителя1. Г Т Н (геолого-технический наряд) 2.Клин-отклонитель 3. Фрезер  |  |  |
| 5 | Проект бурения эксплуатационных наклонно-направленных скважин, на Саратовском нефтегазоконденсатном месторождении, с разработкой вопроса цементирование обсадных колонн1.Геолого-технический наряд по теме диплома2. Головка устья цементировочная (2ГУЦ-400) 3. Схема расположения устья основного оборудования буровой установки 3200/200 ДГУ-1М |  |  |
| 6 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Беркутовском газоконденсатном месторождении с разработкой мероприятий по предотвращению пересечения стволов кустовых скважин. 1.Г Т Н (геолого-технический наряд)2.Схема обвязки устья3.Вертлюг УВ-250 |  |  |
| 7 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Копанском нефтегазовом месторождении с разработкой мероприятий по предупреждения нефтегазоводопроявлений при бурении скважин. 1.Геолого-технический наряд по теме диплома2.Управляемый обратный клапан для бурильных труб3.Схема расположения бурового оборудования БУ 3200/200-ДГУ |  |  |
| 8 | Техническое перевооружение скважин Чекмагушевского месторождения методом бурения боковых стволов с разработкой вопроса анализа опасности и риска технического перевооружения скважин1. Г Т Н (геолого-технический наряд)2.Схема БУ-2000/125 ЭП-23.Ареометр |  |  |
| **Прокуратов Дмитрий Сергеевич** |
| 1 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Капитоновском месторождении с разработкой мероприятий по предупреждению и ликвидации нефтегазоводопроявлений и возможных осложнений1.Геолого-тиехнический наряд по теме диплома2.Схема БУ-5000 ДГУ3.ГУП |  |  |
| 2 | Проект бурения эксплуатационных горизонтальных скважин, Восточной зоны Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения, с разработкой вопроса по освоению скважин с применением установок гибкой трубы1.Геолого-технический наряд по теме диплома2. Схема оборудования устья противовыбросового оборудования при освоении установкой «Койлтюбинг»  3. Превентор универсальный с гидравлическим управлением (ПУГ 230х350)  |  |  |
| 3 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Боголюбовском нефтяном месторождении с разработкой вопроса по борьбе с осложнениями1.Макет БУ-3200/200 ДЭП |  |  |
| 4 | Проект бурения скважины Восточного участка ОНГКМ с разработкой мероприятий по повышению качества вскрытия продуктивных пластов1.Гелого-технический наряд по теме диплома2.Фрезерно-струйная мельница ФСМ-7 3.Схема хим. реагентов для обработки промывочных растворов.Проект крепления наклонно направленной скважины на Ново-Запрудненской площади с разработкой вопроса : Механизация производственных процессов и КИП1.Литолого-стратиграфический разрез скважины2.Расположение оборудования на вышечно-лебедочном блоке БУ-3000ЭУК 3.Параметры бурового раствора |  |  |
| 5 | Проект крепления скважины Балейкинского месторождения( уранский участок) с мероприятиями по предупреждению и ликвидации нефтегазоводопроявлений и возможных осложнений1.ГТН ( геолого-технический наряд)2.БУ-3Д-863.УНБ-600 |  |  |
| 6 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Ольховском месторождении , с разработкой вопроса преимущества бурения с верхним приводом1.Геолого-технический наряд по теме диплома2.Система верхнего привода “Varco TDS-11SA”3.Ротор Р-560 |  |  |
| 7 | Проект программы наклонно-направленного бурения на Приразломном месторождении с МЛСП «Приразломная» с разработкой вопроса - Особенности расположения БО и технологии бурения на буровых платформах1.Геолого-технический наряд по теме диплома2. Сводная таблица рекомендаций по снижению колебаний КНБК при роторном бурении 3.Схема разбуривания месторождения |  |  |
| 8 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Урьевской площади с разработкой мероприятий направленных на предупреждение производственного травматизма и провзаболеваемости1. Г Т Н ( геолого-технический наряд) 2.Схема БУ-3000-ЭУК3. Ротор Р-560 |  |  |
| **Адельшин Руслан Ижбулатович** |
| 1 | Проект на технической перевооружений скважины Арланского месторождения с разработкой вопроса по испытания скважины1.Геолого-технический наряд2.Клин-отклонитель КОБ-146 3.Фрезер ФД-127 |  |  |
| 2 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Искринском нефтяном месторождений с разработкой требований по креплению скважин1.Совмещенный график пластовых давлений давление гидроразрыва 2. Клапан ЦКОД3.Головка устьевая цементировочная |  |  |
| 3 | Проект бурения наклонно направленной скважины на Ново-Запрудненской площади с разработкой вопросов гидроизоляции амбаров1. Расход бурового раствора на бурение2.Схема кострукции скважины3.Схема расположения бурового оборудования БУ- БУ-3000 ЭУК |  |  |
| 4 | Проект бурения эксплуатационной скважины на Подгорновском газоконденсатном месторождении 1. Геолого-технический наряд.2. Долото3. Таблица потребного количества долот |  |  |
| 5 | Проект бурения поисково-оценочный скважины на Западной площади с разработкой мероприятий при предупреждению и ликвидаций поглощений бурового раствора 1.ГТН (геолого-технический наряд)2.Схема БУ-5000/320 ДГУ-13.Чертеж многоразового циркуляционного переводника “MOCS” |  |  |
| 6 | Проект бурения поисково-оценочной скважины Уранского лицензионного участка с разработкой мероприятий по предостващению прилипания бурильного инструмента к стенкам скважины или прихвата обвалившейся породой1. Г Т Н ( геолого-технический наряд) 2.Прихватоопределитель3.ВМ-6 |  |  |
| 7 | Проект реконструкции скважины на Югомашевском месторождении методом бурения бокового ствола с разработкой анализов и рисков1. Г Т Н ( геолого-технический наряд) 2.Схема расположения БУ-АРБ-100  3.Схема обвязки устья  |  |  |
| 8 | Проект крепления эксплуатационной скважины Искринском нефтяном месторождении с разработкой требований креплению1. Совмещенный график пластовых давлений и давлений гидроразрыва 2. Клапан ЦКОД3. Головка устьевая цементировочная ГУЦ |  |  |
|  |
| **Мукашев Альберт Аделбекович**  |
| 1 |  |  |  |
| 2 |  |  |  |
| 3 |  |  |  |
| 4 |  |  |  |
| 5 |  |  |  |
| 6 |  |  |  |
| 7 |  |  |  |
| 8 |  |  |  |

Зам директора по УПР А.В. Рогов