

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
ФИЛИАЛ ТИУ В Г. НИЖНЕВАРТОВСКЕ

Кафедра «Нефтегазовое дело»

ВЫПУСКНАЯ КВАЛИФИКАЦИОННАЯ РАБОТА

Методические указания
к выполнению выпускной квалификационной работы
бакалавров направления 21.03.01 «Нефтегазовое дело»
профиль «Бурение нефтяных и газовых скважин» всех форм обучения
(часть 2 «Таблицы к пояснительной записке»)

Составители
Н. А. Аксёнова,
кандидат технических наук
Н.В. Лубягина,
нормоконтролер
Ю.Б. Чебыкина,
младший научный сотрудник

Тюмень
ТИУ
2018

Выпускная квалификационная работа: к выполнению выпускной квалификационной работы бакалавров направления 21.03.01 «Нефтегазовое дело» профиль « Бурение нефтяных и газовых скважин» всех форм обучения (часть 2 «Таблицы к пояснительной записке»)/ сост. Аксёнова Н.А., Лубягина Н.В., Чебыкина Ю.Б.; Тюменский индустриальный университет. – Тюмень: Издательский центр БИК ТИУ, 2018. – 28 с.

Методические указания рассмотрены и рекомендованы к изданию на заседании кафедры нефтегазовое дело «01» декабря 2017 года, протокол № 5

Аннотация

Методические указания устанавливают общие положения к структуре и содержанию выпускной квалификационной работы бакалавра (бакалаврской работы (БР) профиля «Бурение нефтяных и газовых скважин» по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело» очной, заочной и заочной с сокращенным сроком форм обучения. Требуемые таблицы приведены во второй части данных методических указаний, требования по оформлению бакалаврской работы приведены в третьей части методических указаний. Методические указания выполнены в соответствии с требованиями ФГОС ВО по направлению подготовки 21.03.01 «Нефтегазовое дело» Приказ №226 от 12 марта 2015 г.

Таблицы для выполнения раздела 1 «Геологическая часть»

Таблица 1- Общие сведения о районе буровых работ

Наименование	Значение (текст, название, величина)
1 Наименование площади (месторождения)	
2 Температура воздуха, °С ; - среднегодовая; - максимальная летняя; - минимальная зимняя.	
3 Среднегодовое количество осадков, м	
4 Максимальная глубина промерзания грунта, м	
5 Продолжительность отопительного периода в году, сут.	
6 Преобладающее направление ветра	
7 Наибольшая скорость ветра, м/с	
8 Сведение о площадке строительства и подъездных путях: - рельеф местности; - состояние грунта; - толщина снежного покрова, м; - характер растительного покрова.	
9 Характеристика подъездных дорог - протяженность, км; - характер покрытия; - высота насыпи, м.	
10 Источник водоснабжения	
11 Источник электроснабжения	
12 Средство связи	
13 Источник карьерных грунтов	

Таблица 2 - Литолого-стратиграфическая характеристика и физико-механические свойства горных пород по разрезу скважины

Стратиграфические подразделения		Глубина залегания, м			Элементы залегания (падения) пластов по подошве, град.		Горная порода		Стандартное описание породы: название, характерные признаки (структура, текстура, минеральный состав и т.д.)	Коэффициент кавернозности в интервале
название	индекс	от (кровля)	до (подошва)	мощность (толщина)	угол	азимут	краткое название	процент в интервале		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Окончание таблицы 2

Плотность, кг/м ³	Пористость, %	Проницаемость, 10 ⁻³ мкм ²	Глинистость, %	Карбонатность, %	Соленосность, %
12	13	14	15	16	17

Окончание таблицы 2

Сплошность породы	Твердость, МПа	Расслоенность породы	Абразивность	Категория породы по промышленной классификации (мягкая, средняя и т.д.)	Коэффициент Пуассона	Модуль Юнга, Па	Гидратационное разуплотнение (набухание) породы
18	19	20	21	22	23	24	25

Таблица 3 - Градиенты давлений и температура по разрезу

Глубина определения давления, м	Градиенты				
	пластового давления, (МПа/м)·10 ²	порового давления, (МПа/м)·10 ²	гидроразрыва пород, (МПа/м)·10 ²	горного давления, (МПа/м)·10 ²	геотермический, °С/100 м
1	2	3	4	5	6

Таблица 4 – Нефтеносность

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Тип коллектора	Плотность, кг/м ³		Подвижность, мПа · с	Содержание, % по весу		Свободный дебит, м ³ /сут
	от (верх)	до (низ)		в пластовых условиях	после дегазации		серы	парафина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Окончание таблицы 4

Параметры растворенного газа					
газовый фактор, м ³ /м ³	содержание, %		относительная по воздуху плотность газа	коэффициент сжимаемости	давление насыщения в пластовых условиях, МПа
	сероводорода	углекислого газа			
11	12	13	14	15	16

Таблица 5 – Газоносность

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Тип коллектора	Состояние (газ, конденсат)	Содержание, % по объему		Относительная по воздуху плотность газа	Коэффициент сжимаемости газа в пластовых условиях	Свободный дебит м ³ /сут	Плотность газоконденсата, кг/м ³		Фазовая проницаемость, 10 ⁻³ мкм ²
	от (верх)	до (низ)			сероводорода	углекислого газа				в пластовых условиях	на устье скважины	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Таблица 6 – Водоносность

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Тип коллектора	Плотность, кг/м ³	Свободный дебит, м ³ /сут	Фазовая проницаемость, 10 ⁻³ мкм ²	Химический состав воды в мг-эквивалентной форме					
	от (верх)	до (низ)					анионы			катионы		
							Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Na ⁺	Mg ⁺⁺	Ca ⁺⁺
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Окончание таблицы 6

Степень минерализации, мг-экв/л	Тип воды по Сулину СФН – сульфатонатриевый ГКН – гидрокарбонатнатриевый ХЛМ – хлормагниевый ХЛК – хлоркальциевый	Относится к источнику питьевого водоснабжения (ДА, НЕТ)
14	15	16

Таблица 7 - Поглощение бурового раствора

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Максимальная интенсивность поглощения, м ³ /ч	Расстояние от устья скважины до статического уровня при его максимальном снижении, м	Имеется ли потеря циркуляции (да, нет)	Градиент давления поглощения, (МПа/м)·10 ²		Условия возникновения
	от (верх)	до (низ)				при вскрытии	после изоляционных работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 8 - Осыпи и обвалы стенок скважины

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Буровые растворы, применявшиеся ранее			Время до начала осложнения, сут	Мероприятия по ликвидации последствий (проработка, промывка и т.д.)
	от (верх)	до (низ)	тип раствора	плотность, кг/м ³	дополнительные данные по раствору, влияющие на устойчивость		
1	2	3	4	5	6	7	8

Таблица 9 – Нефтегазоводопроявления

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Вид проявляе- мого флюида (вода, нефть, конденсат, газ)	Длина столба газа при ликвидации газопроявления, м	Плотность смеси при проявлении для расчета избыточных давлений, кг/м ³		Условия возникновения	Характер проявления (в виде пленок нефти, пузырьков газа, перелива воды, увеличение водоотдачи и т.д.)
	от (верх)	до (низ)			внутреннего	наружного		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 10 - Прихватоопасные зоны

Индекс стратигра- фического подразделения	Интервал, м		Вид прихвата (от перепада давления, заклинки, саль- никообразования и т.д.)	Раствор, при применении которого произошел прихват			
	от (верх)	до (низ)		тип	плотность, кг/м ³	водоотдача, см ³ /30 мин	смазывающие добавки (название)
1	2	3	4	5	6	7	8

Окончание таблицы 10

Наличие ограничений на оставление инструмента без движения или промывки (ДА, НЕТ)	Условия возникновения
9	10

Таблица 11 - Текучие породы

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал залегания текучих пород, м		Краткое название пород	Минимальная плотность бурового раствора, предотвращающая течение пород, кг/м ³	Условия возникно- вания
	от (верх)	до (низ)			
1	2	3	4	5	6

Таблица 12 - Прочие возможные осложнения

Индекс Стратиграфическо- го подразделения	Интервал, м		Вид (название) осложнения: желобообразование, перегиб ствола, искривление, грифонообразование	Характеристика (параметры) осложнения и условия возникновения
	от (верх)	до (низ)		
1	2	3	4	5

Таблица 13 - Характеристика вскрываемых пластов

Индекс пласта	Интервал залегания, м		Тип коллектора	Тип флюида	Пористость, %	Проницаемость, 10^{-3} мкм ²	Коэффициент газо-, конденсато-, нефтенасыщенности	Пластовое давление, МПа	Коэффициент аномальности	Толщина глинистого раздела флюид-вода, м
	от (верх)	до (низ)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Таблица 14 - Отбор кернa и шлама

Отбор кернa				Отбор шлама		
интервал, м			технические средства	интервал, м		частота отбора
от (верх)	до (низ)	метраж отбора кернa		от (верх)	до (низ)	
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 15 - Геофизические исследования

Наименование исследования	Масштаб записи	Замеры и отборы производятся			Скважинная аппаратура и приборы		Промышленно-геофизическая партия		Номера таблиц СНВ на ПГИ
		на глубине, м	в интервале, м		тип	группа сложности	название	дежурство на буровой, сут	
			от (верх)	до (низ)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Таблица 16- Данные по испытанию (опробованию) пластов в процессе бурения

Индекс стратиграфического подразделения	Испытание (опробование) пластоиспытателем на трубах			Опробование пластоиспытателем на кабеле		
	вид операции (испытание, опробование)	глубина нижней границы объекта, м	количество циклов промывки после проработки	интервал, м		количество проб, шт.
				от (верх)	до (низ)	
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 17 - Прочие виды исследований

Название работы	Единица измерения	Объем работы
1	2	3

Таблица 18 - Испытание продуктивных горизонтов (освоение скважины) в эксплуатационной колонне

Индекс стратиграфического подразделения	Номер объекта (снизу вверх)	Интервал залегания объекта, м		Интервал установки цементного моста, м		Тип конструкции продуктивного забоя: открытый забой, фильтр, цемент, колонна	Тип установки для испытания (освоения): передвижная, стационарная
		от (верх)	до (низ)	от (верх)	до (низ)		
1	2	3	4	5	6	7	8

Окончание таблицы 18

Пласт фонтанирующий (да, нет)	Количество режимов (штуцеров) испытания, шт.	Диаметр штуцеров, мм	Последовательный перечень операций вызова притока или освоения нагнетательной скважины: смена раствора на воду (раствор-вода), смена раствора на нефть (раствор-нефть), смена воды на нефть (вода-нефть), аэрация (аэрация), понижение уровня компрессорами (компрессор)	Опорожнение колонны при испытании (освоении)	
				максимальное снижение уровня, м	плотность жидкости, кг/м ³
9	10	11	12	13	14

Таблица 19 -Работы по перфорации эксплуатационной колонны при испытании (освоении)

Номер объекта (снизу вверх) (см. табл. 18)	Перфорационная среда		Мощность перфорации,	Вид перфорации: кумулятивная, пулевая снарядная, гидropескоструйная, гидроструйная	Типоразмер	Количество отверстий на 1 м, шт	Количество одновременно спускаемых зарядов, шт	Количество спусков перфоратора	Предусмотрен ли спуск перфоратора на НКТ (да_нет)	Насадки для гидropескоструйной перфорации	
	вид: раствор, нефть, вода	плотность, кг/м ³								диаметр, мм	количество, шт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Таблица 20 - Интенсификация притока пластового флюида или повышение приемистости пласта в нагнетательной скважине

Номер объекта (снизу вверх) (таблица 18)	Название процесса: солянокислотная обработка, обработка керосинокислотная, эмульсионная установка кислотной ванны, добавочная кумулятивная перфорация, гидроразрыв пласта, гидropескоструйная перфорация, обработка ПАВ, метод переменных давлений, закачка изотопов и др. операции, выполняемые по местным нормам	Количество операций, установок, импульсов, спусков перфоратора	Плотность жидкости в колонне, кг/м ³	Давление на устье, МПа	Температура закачиваемой жидкости, °С	Глубина установки пакера, м	Мощность перфорации, м	Типоразмер перфоратора	Количество отверстий на 1 м, шт	Количество одновременно спускаемых зарядов, шт	Местные нормы времени, сут

Таблица 21 - Дополнительные работы при испытании (освоении)

Номер объекта (таблица 18)	Название работ: промывка песчаной пробки; повышение плотности бурового раствора до; повторное понижение уровня азрацией; темперный прогрев колонны (при освоении газового объекта); виброобработка объекта; частичное разбуривание цементного моста и др. дополнительные работы, выполняемые по местным нормам	Единица измерения	Количество	Местные нормы времени, сут
1	2	3	4	5

Таблица 22 - Данные по эксплуатационным объектам

Номер объекта (таблица 18)	Плотность жидкости в колонне, кг/м ³		Пластовое давление на период поздней эксплуатации, МПа	Максимальный динамический уровень при эксплуатации, м	Установившаяся при эксплуатации температура, °С		Данные по объекту, содержащему свободный газ		Заданный коэффициент запаса прочности в фильтровой зоне
	на период ввода в эксплуатацию	на период поздней эксплуатации			в колонне на устье скважины	в эксплуатационном объекте	длина столба газа по вертикали, м	коэффициент сжимаемости газа в стволе скважины	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Таблица 23 - Данные по нагнетательной скважине

Индекс стратиграфического подразделения	Номер объекта (снизу вверх)	Интервал залегания объекта нагнетания, м		Название (тип) нагнетаемого агента (вода, нефть, газ, пар и т.д.)	Режим нагнетания					Пакер		Жидкость за НКТ	
		от (верх)	до (низ)		плотность жидкости, кг/м ³	относительная по воздуху плотность нагнетаемого газообразного агента	интенсивность нагнетания, м ³ /сут	давление на устье, МПа	температура нагнетаемого агента, °С	шифр	глубина установ ки, м	тип	плотность, кг/м ³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Таблица 24 - Промыслово-геофизические исследования

Наименование работ	Вертикальная скважина	
	масштаб	интервал, м
1	2	3

Таблицы для выполнения раздела 2 «Техническая часть»

Таблица 25 - Совмещенный график давлений

Глубина	Стратиг	Литолог	Интервалы возможных геологических осложнений	Характер насыщенности (вода, нефть, газ)	Градиенты давлений, (МПа/м)·10 ²			Плотность бурового раствора, кг/м ³	Глубина спуска колонны, м
					пластового	порового	гидроразрыва		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Таблица 26 - Исходные данные для расчета профиля

Вертикальный участок, м	
Проектный отход, м	
Интенсивность набора зенитного угла, °/10 м	
Глубина кровли пласта, м	

Таблица 27 - Результаты расчета

Интервал по вертикали, м			Угол наклона ствола, град			Отклонение, м		Удлинение, м		Глубина скважины по длине ствола, м
от	до	длина	в начале интервала	в конце интервала	средний	за интервал	общее	за интервал	общее	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Профиль ствола скважины (рисунок)

Таблица 28 - Обоснование конструкции скважины

Наименование колонн	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска (по вертикали), м	Назначение обсадных колонн; обоснование выбора диаметра, секционности и глубины спуска колонн
1	2	3	4

Таблица 29 - Характеристика конструкции скважины

№ п/п	Наименование колонн	Интервал спуска (по вертикали), м	Диаметр, мм		Интервал подъема тампонажного раствора, м
			колонны	долота	
1	2	3	4	5	6

Таблица 30 - Физико-механические свойства горных пород по разрезу скважины

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Краткое название горной породы	Плотность, г/м ³	Глинистость, %	Пористость, %	Твердость, МПа	Коэффициент пластичности	Категория абразивности	Категория породы по промышленной классификации (мягкая, средняя и т.д.)
	от (верх)	до (низ)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Таблица 31 - Характеристика применяемых долот и норма их расхода

Интервал бурения, м	Проходка, м	Типоразмер породоразрушающего инструмента	Характеристика долот				Расход долот, шт.
			ГОСТ, ТУ	тип промывочного устройства	количество насадок, шт	тип опоры	
1	2	3	4	5	6	7	8

Таблица 32 - Режим бурения

Интервал бурения, м	Способ бурения	Условный номер КНБК	Параметры режима бурения			
			осевая нагрузка, кН	скорость вращения, об/мин	расход бурового раствора, м ³ /с·10 ³	давление на стояке, МПа
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 33 - Характеристика компоновок бурильной колонны

Условный номер КНБК	Элементы КНБК				
	типоразмер, шифр	ГОСТ, ОСТ на изготовление	наружный диаметр, мм	длина, м	вес, кН
1	2	3	4	5	6

Таблица 34 - Параметры компоновки бурильной колонны

Интервал, м	Длина секции, м	Тип секции	Диаметр, мм	Марка стали	Толщина стенки, мм	Вес, кН			Давление, МПа		Коэффициент запаса на				
						1 м трубы	секции	нарастающий	наружное	внутреннее	наружное давление	внутреннее давление	выносливость	растяжение	прочность в клиновом захвате
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Таблица 35 - Гидравлические характеристики буровых насосов и турбобуров

Буровые насосы					Турбобуры										
тип буровых насосов	частота ходов в минуту	количество и диаметр втулок, мм	производительность, м ³ /с·10 ⁻³	максимально допустимое давление, МПа	тип турбобура	тип турбины	количество ступеней турбин	количество ступеней, п/торм.	тип шпинделя	характеристика при ρ=1000 кг/м ³				длина, м	вес, кН
										расход, м ³ /с·10 ⁻³	рабочая частота вращения, об/мин	рабочий момент, кН·м	перепад давления, МПа		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Таблица 36 - Тип и технологические параметры бурового раствора

Тип бурового раствора	Интервал бурения по вертикали, м		Плотность, кг/м ³	Условная вязкость, с	Фильтрата отдача, см ³	Корка, мм	Коэффициент трения	Ф _{тп}	СНС, дПа		рН	Реологические характеристики		Содержание ТФ, %	Содержание песка, %
	от (верх)	до (низ)							1 мин	10 мин		пластическая вязкость, мПа·с	динамическое напряжение сдвига, дПа		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	

Таблица 37 - Рецепт приготовления бурового раствора и потребность в компонентах для его приготовления

Интервал бурения (по вертикали), м	Наименование химреактивов и материалов	ГОСТ, ТУ	Цель применения реагента	Норма расхода, кг/м ³	Потребность компонентов, т	
					всего	запас на скважину
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 38 - Оборудование для приготовления и очистки буровых растворов

№ п/п	Наименование оборудования	Типоразмер или шифр	Количество комплектов, шт	ГОСТ, ОСТ, ТУ на изготовление	Интервал применения, м	
					от (верх)	до (низ)
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 39 - Итоговые гидравлические параметры промывки

Интервал бурения, м		Режим работы насосов			Скорость, м/с		Насадки		Гидравлические сопротивления, МПа					
от (верх)	до (низ)	расход, $\text{м}^3/\text{с} \cdot 10^{-3}$	удельный расход, $10^{-3} \text{ м}^3/\text{с}/\text{м}^2$	максимально допустимое давление, МПа	восходящего потока	истечения из насадок	в долоте/ в кольмататоре, шт	суммарная площадь, $\text{м}^2 \cdot 10^{-4}$	долота	турбобура	в трубах	в заглубье	в обвязке	общие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Таблица 40 - Расчет обсадной колонны. Исходные данные

Наименование	Ед. изм	Значение
Расстояние от устья скважины до башмака колонны	м	
Расстояние от устья скважины до головы колонны	м	
Расстояние от устья скважины до уровня водопроявляющего пласта	м	
Давление в газовых скважинах при окончании эксплуатации	МПа	
Давление пластовое на глубине L'	МПа	
Относительная плотность газа по воздуху		
Плотность цементного раствора за колонной	кг/м ³	
Плотность пластового флюида в колонне	кг/м ³	
Плотность испытательной жидкости	кг/м ³	
Плотность жидкости за колонной	кг/м ³	
Расстояние от устья скважины до уровня пластового флюида в колонне	м	
Диаметр трубы	мм	
Высота цементного стакана в колонне	м	

Таблица 41 - Результаты расчета

Интервал спуска, м	Длина секции, м	Тип резьбов. соединения	Диаметр, мм	Марка стали	Толщина стенки, мм	Вес, кН		Страгивающая нагрузка, кН	Расчетные избыточные давления, МПа				Давление опрес. труб на поверхности, МПа	Коэффициент запаса прочности						
						1 м трубы	нарастающий		наружное		внутреннее			начало интервала			конец интервала			
									начало интервала	конец интервала	начало интервала	конец интервала		смятие	вн. давление	страгивание	смятие	вн. давление	страгивание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	

Таблица 42 - Спецификация устьевого и противовыбросового оборудования

Типоразмер, шифр или название устанавливаемого устьевого и противовыбросового оборудования	ГОСТ, ОСТ, ТУ	Количество	Давление, МПа		Масса, кг
			опрессовки после установки на устье	рабочее	
1	2	3	4	5	6

Таблица 43 - Технологическая оснастка обсадной колонны

Наименование и диаметр колонн, мм	Наименование элементов оснастки	Шифр элемента оснастки	ГОСТ, ОСТ, ТУ на изготовление	Техническая характеристика				Количество, шт	Расстояние установки от башмака, м
				диаметр, мм		длина (высота), м	вес, кН		
				наружный	внутренний				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Таблица 44 - Режим спуска обсадных труб

Название колонны	Смазка для резьбовых соединений		Момент свинчивания обсадных труб, кН·м	Допускаемая скорость спуска			Периодичность долива, м	Промежуточная промывка		
				интервал глубин, м		величина, м/с		глубина по вертикали, м	количество циклов	подача насосов, м ³ /с·10 ⁻³
	шифр или название	ГОСТ, ОСТ, ТУ		от (верх)	до (низ)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Таблица 45 - Исходные данные к расчету процесса цементирования обсадной колонны

Наименование колонн (секций)	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска, м	Интервал подъема цемента (по вертикали), м		Тампонажный	Плотность, кг/м ³		Диаметр долота, внутренний диаметр колонны, мм	Коэффициент кавернозности	Водотвердое отношение в/т	Количество сухого компонента для приготовления 1м ³ раствора, т		Содержание химреагентов в жидкости затворения, %			Объем буферной жидкости, м ³	Плотность буферной жидкости, кг/м ³
			от (низ)	до (верх)		тампонажного материала	тампонажно гораствора				цемента	добавки	*	*	*		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Примечание. * В графах 14-16 указываются вводимые для регулирования технологических свойств тампонажных растворов реагенты, например, CaCl, НТФ и т.д.																	

Таблица 46 - Потребное количество материалов для цементирования обсадных колонн

Название колонны	Название или (шифр) материала	ГОСТ, ОСТ, ТУ на изготовление	Единица измерения	Потребное количество			
				номер ступенчатого цементирования			суммарное на колонну
				1	2	3	
1	2	3	4	5	6	7	8

Таблица 47 - Режим работы цементировочных агрегатов (буровых насосов)

Номер ступени цементирования части колонны (снизу-вверх)	Наименование технологической операции	Тип или название жидкости	Тип (шифр) агрегата или бурового насоса	Количество агрегатов (буровых насосов), работающих на одном режиме	Количество смесительных машин
1	2	3	4	5	6

Окончание таблицы 47

Режим работы агрегатов (буровых насосов)					Время выполнения технологической операции, мин		
диаметр цилиндрических втулок, мм	скорость агрегата или число двойных ходов бурового насоса	суммарная производительность агрегатов (буровых насосов), м ³ /с	давление, МПа		объем порции на данном режиме, м ³	в данном режиме	нарастающее от начала затворения до момента «СТОП»
			допустимое для агрегатов (буровых насосов)	на устье скважины в конце операции			
7	8	9	10	11	12	13	14

Таблица 48 - Методы освоения объектов

Интервал испытания, м		Вызов притока		Газодинамические исследования			
от (верх)	до (низ)	метод	депрессия на пласт, МПа	тип флюида	ожидаемый дебит, тыс.м ³ /сут (газ), м ³ /сут (нефть)	проницаемость, мкм ² подвижность, мкм ² /(МПа ·с)	количество режимов исследований: до интенсификации/ после интенсификации
1	2	3	4	5	6	7	8

Таблица 49 - Оборудование для испытания

Интервал испытания, м		Тип установки	Количество смен	Устьевое оборудование		Забойное оборудование		Оборудование при газодинамических исследованиях
от (верх)	до (низ)			тип фонтанной арматуры	тип превентора	тип	интервал (глубина установки), м	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 50 - Продолжительность испытания на продуктивность в обсаженном стволе

№ п/п	Наименование работ	Источник нормы	Продолжительность, сут				
			1 объект	2 объект	3 объект	4 объект	... объект
1	2	3	4	5	6	7	8

Таблица 51 - Работы по интенсификации притока из пласта

Интервал испытания, м		Наименование работ (операций)	Количество повторений операций по каждому объекту
от (верх)	до (низ)		
1	2	3	4

Содержание

Таблицы для выполнения раздела 1 «Геологическая часть» (таблицы 1-24).....	3
Таблицы для выполнения раздела 2 «Техническая часть» (таблицы 25-51).....	13

Учебное издание

ВЫПУСКНАЯ КВАЛИФИКАЦИОННАЯ РАБОТА

Методические указания
к выпускной квалификационной работе

Составители
АКСЁНОВА Наталья Александровна
ЛУБЯГИНА Наталья Викторовна
ЧЕБЫКИНА Юлия Борисовна

В авторской редакции

Подписано в печать 22.12.2017. Формат 60x90 1/16. Усл. печ. л. 1,75.
Тираж 50 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.