**Тесты по тематике 9 семестра**

Тест 1

Анализ разработки месторождений нефти и газа проводится в целях:

1. Установления соответствия принятых исходных данных при проектировании разработки с фактическими данными, полученными в процессе разработки.
2. Для принятия мер по корректировке проектного документа по разработке месторождения.
3. Для принятия решения о разработке нового проектного документа по разработке.
4. Во всех случаях, указанных выше.

Тест 2

Проект обустройства газовых и газонефтяных месторождений является:

1. Самостоятельным документом и составляется на основании принятого варианта разработки и принципа сбора и подготовки добываемой продукции, рекомендованного проектом разработки месторождения.
2. Самостоятельным документом и составляется после принятого Обоснования инвестиций по обустройству газовых и газонефтяных месторождений.
3. Самостоятельным документом и может быть реализован после положительного заключения государственной экспертизы.
4. Верно для всех случаев, указанных выше.

Тест 3

Сбор и подготовка газа и нефти в проектном документе по разработке обязательно рассматриваются и оцениваются:

1. Основные производственные объекты добычи, транспортировки и подготовки продукции скважин.
2. Вспомогательные сооружения и другая инфраструктура обустройства.
3. Объекты переработки нефти и газа.
4. Система размещения и структура скважин на площади месторождений.
5. Верно для всех случаев, указанных выше, кроме п.3.

Тест 4

Существуют следующие системы сбора и подготовки на нефтяных промыслах:

1. Высоконапорная (до 7МПа) однотрубная при транспортировке сырья на большие расстояния.
2. Напорная (до 1,0 МПа) однотрубная при транспортировке сырья на небольшие расстояния.
3. Напорная групповая с децентрализованной подготовкой газа, нефти и пластовой воды.
4. Все, вышеперечисленные системы.
5. Все, вышеперечисленные системы, кроме указанной в п.2.

Тест 5

Задачами подготовки нефти являются:

1. Разрушение стойких водонефтяных эмульсий.
2. Отделение газа от жидкости.
3. Отделение свободной и связанной воды от нефти.
4. Снижение концентрации солей в нефти до требований Потребителя.
5. Отделение от нефти легких фракций углеводородов.
6. Все выше перечисленное, кроме п.1
7. Все выше перечисленное, кроме п.5.

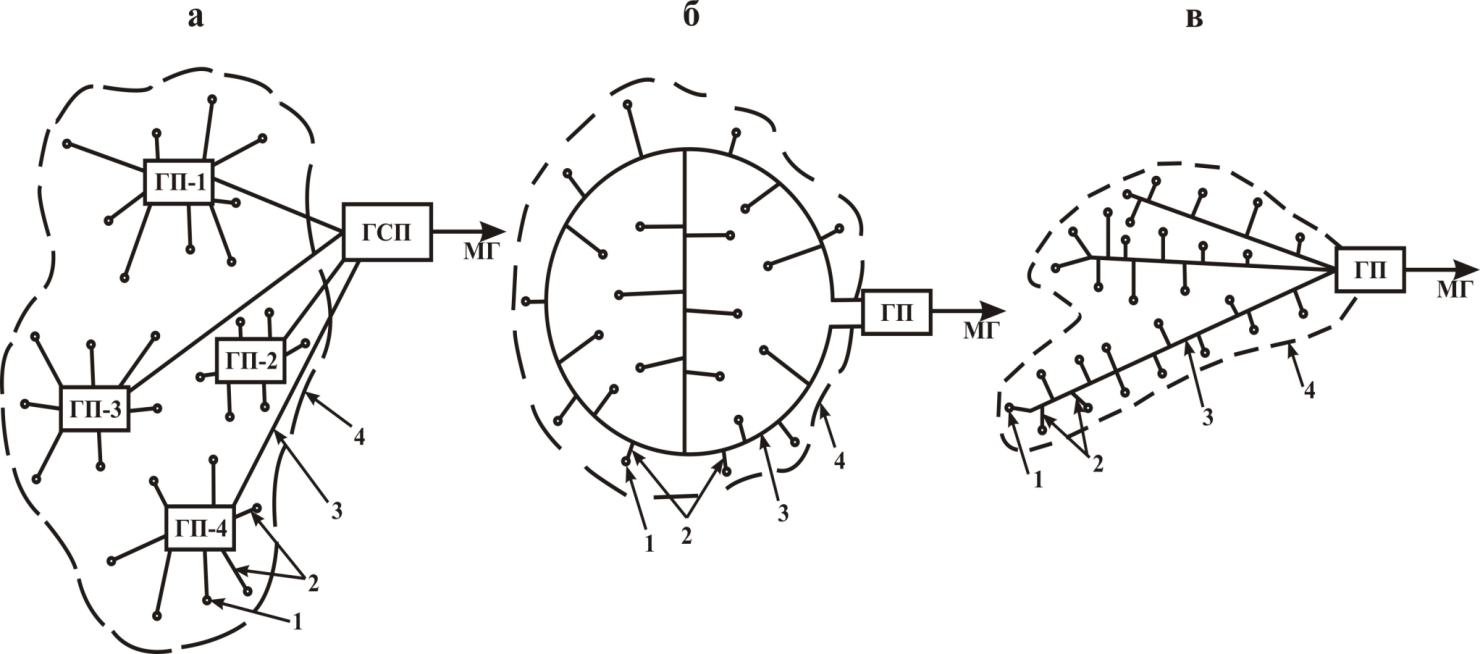
Тест 6

Схемы сбора и внутрипромыслового транспорта газа бывают:

1. Групповая централизованная.
2. Кольцевая.
3. Лучевая.
4. Смешанная (кольцевая – групповая).
5. Комбинированная (кольцевая – лучевая – групповая).
6. Все выше перечисленные схемы.
7. Все выше перечисленные схемы, за исключением указанных в пп.4,5.

Тест 7

Укажите, какой из рисунков «*а - в*» соответствует лучевой схеме сбора



1. Только *«а».*

2. Только *«в».*

4. Только «б».

1. Только *«а»* и *«в».*

Тест 8

Укажите используемые способы подготовки продукции скважин газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений:

1. Только низкотемпературная сепарация газа.
2. Низкотемпературная сепарация газа и абсорбционная осушка газа.
3. Только сорбционная осушка газа.
4. Низкотемпературная сепарация плюс холодильные установки и рекуперативные теплообменники.

Тест 9

Укажите ту организационную схему подготовки газа из указанных ниже схем, которая используется для Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения:

1. Внутрипромысловая подготовка.
2. Подготовка на промысле и на головных сооружениях.
3. Промысловая и заводская подготовка газа, конденсата и нефти.

Тест 10

Указанная ниже формула

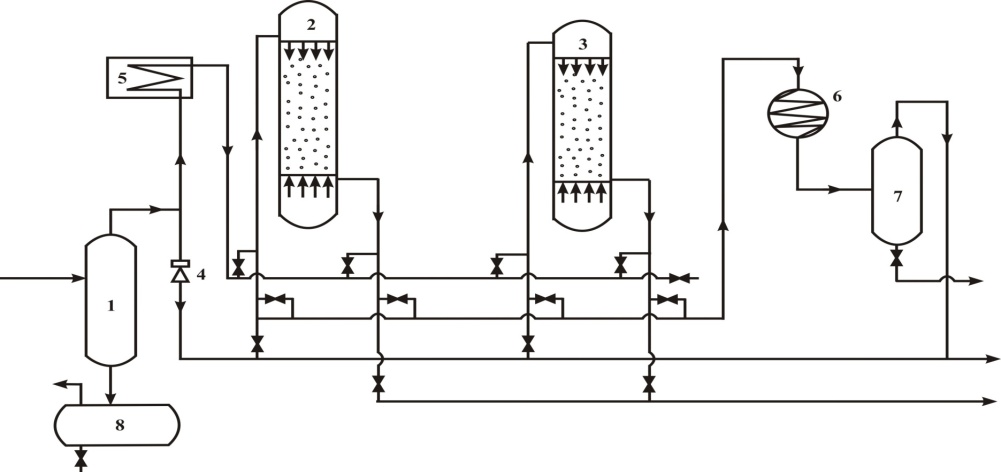
, где

Е - коэффициент уменьшения пропускной способности шлейфа из-за наличия жидкости и отложений твердой фазы в газопроводе; р1, р2 - абсолютные давления в начале и конце шлейфа соответственно ( 0,1 МПа); D - внутренний диаметр шлейфа (см); λ=λ(Re) - коэффициент гидравлического сопротивления шероховатых труб; Δ - относительная плотность газа по воздуху; ‾z, ‾Т - средние по длине L коэффициент сверхсжимаемости и абсолютная температура газа соответственно; L -длина шлейфа (км), используется

1. Для определения производительности газовых скважин.
2. Для определения пропускной способности межцеховых газопроводов.
3. Для определения пропускной способности выкидных трубопроводов от скважин.
4. Для определения пропускной способности коллекторов газосборной сети.
5. Для всего вышеперечисленного.

Тест 11

Данная схема соответствует



1. Абсорбционной осушке газа.
2. Адсорбционной осушке газа
3. Низкотемпературной сепарации.
4. Сероочистке газа.

Тест 12

Гликоли используются для подготовки газа в схемах:

1. Абсорбционной осушки газа.
2. Адсорбционной осушки газа
3. Низкотемпературной сепарации.
4. Сероочистке газа.

Тест 13

Дебит нефтяных и газовых скважин можно увеличить за счет:

1. За счет улучшения техники и технологии вскрытия пласта;
2. За счет усовершенствования оборудования, используемого при эксплуатации скважин.
3. За счет внедрения методов интенсификации притока газа и нефти.

Тест 14

Укажите те пункты, в которых идет речь о мероприятиях по вскрытию пласта и освоению скважин.

1. Бурение горизонтальных скважин.
2. Применение безглинистых растворов при вскрытии продуктивной толщи.
3. Вскрытие продуктивных горизонтов с продувкой забоя газом (азот).
4. Установка фильтра на забое скважины.
5. Ограничение градиента давления на забое работающей скважины.

Тест 15

Подача на забой скважины поверхностно-активных веществ (ПАВ) осуществляется с целью:

1. Защиты подземного оборудования от коррозии металла.
2. Для улучшения фильтрационных свойств призабойной зоны.
3. Для очистки скважины от пластовой воды.
4. Для всего вышеперечисленного.

Тест 16

К способам усовершенствования техники эксплуатации скважинне относится:

1. Раздельная эксплуатация двух объектов одной скважиной;
2. Эжекция низконапорного газа высоконапорным;
3. Применение плунжерного лифта для удаления с забоя воды;
4. Усовершенствование конструкции скважины.
5. Применение фонтанных труб меньшего диаметра.

Тест 17

В процессе работ по заканчиванию скважины и последующей ее эксплуатации проницаемость пород ПЗП оказывается:

1. Ухудшенной по сравнению с первоначальной, естественной.
2. Улучшенной по сравнению с первоначальной, естественной за счет очистки коллектора ПЗП от фильтрата бурового раствора.
3. Неизменной по отношению ухудшенной по сравнению с первоначальной, естественной.
4. В состоянии, зависящем от условий освоения и технологического режима и эксплуатации.

Тест 18

Укажите методы, относящиеся к интенсификации притока газа к забою скважины.

1. Гидравлический разрыв пласта (ГРП).
2. Солянокислотная обработка.
3. Применения гибкой трубы для селективной обработки пласта.
4. Применение фонтанных труб меньшего диаметра.
5. Подача поверхностно-активных веществ.

Тест 19

На чем основана более высокая производительность скважин с горизонтальным стволом:

1. За счет значительного увеличения площади контакта ствола с породой продуктивного коллектора существенно снизить величины депрессии на пласт.
2. За счет длины горизонтального ствола.
3. За счет оптимальной ориентации горизонтального ствола в анизотропном продуктивном пласте.
4. За счет всего вышеперечисленного.

Тест 20

Солянокислотная обработка применяется, если пласт представлен:

1. Карбонатными породами.
2. Известняками и доломитами.
3. Терригенными породами.
4. Песчано-глинистыми породами.
5. Отложениями галогенов.

Тест 21

Скважины эксплуатационного объекта (месторождения, предприятия в целом) по своему назначению подразделяются на следующие основные группы:

1. Добывающие
2. Нагнетательные
3. Специальные
4. Вспомогательные.
5. Все вышеперечисленные.

Тест 22

Контроль за разработкой месторождения осуществляется:

1. Постоянно в течении всего периода разработки.
2. Периодически в соответствии с необходимостью составления нового проектного документа по разработке.
3. В соответствии с действующим проектом разработки месторождения.
4. В соответствии с программой мероприятий. утвержденной в эксплуатирующей организации и согласованной с генпроектировщиком.

Тест 23

Какая существует практика перевода скважин из одной категории в другую, разрешенная нормативными документами:

1. Нагнетательных скважин в добывающие.
2. Добывающих скважин в нагнетательные.
3. Контрольных скважин в добывающие.
4. Добывающих скважин в контрольные.
5. Во всех перечисленных случаях.