

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Емельянов Сергей Геннадьевич

Должность: ректор

Дата подписания: 29.06.2023 09:40:43

Уникальный программный ключ:

9ba7d3e34c012eba476ffd2d064cf2781953be730df2374d16f3c0ce536f0fc6

МИНОБРАЗОВАНИЯ РОССИИ

Юго-Западный государственный университет

УТВЕРЖДАЮ:

Заведующий кафедрой

теплогазоводоснабжения

Н.Е. Семичева

«15» января 2022 г.

ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА
для текущего контроля успеваемости
и промежуточной аттестации обучающихся
по дисциплине
Газоснабжение
08.03.01 Строительство

1 ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА ДЛЯ ТЕКУЩЕГО КОНТРОЛЯ УСПЕВАЕМОСТИ

1.1 ВОПРОСЫ ДЛЯ СОБЕСЕДОВАНИЯ

1 Введение в газоснабжение. Основные понятия и определения. Нормативная база в области газоснабжения

1. Россия – крупнейший экспортер природного газа в мире.
2. «Северный поток-2» – транспортная артерия транзита российского природного газа в Европу.
3. «Сила Сибири» - транспортная артерия транзита российского природного газа в Азию.
3. Основные газовые месторождения Российской Федерации. Классификация по виду добываемого газа.
4. Искусственные газы. Технология получения, свойства и область применения.
5. Биогаз, его физические свойства, получение и область применения
6. Распределительные системы газоснабжения.
7. Компрессорные станции.
8. Сланцевый газ и защита окружающей среды.
9. Использование природного газа в сельском хозяйстве.
10. Сжиженные углеводородные газы. Правила хранения и транспортировки.
11. Резервуарные установки, газобаллонные установки. газонаполнительные станции.

2 Газораспределительные системы

1. Газоснабжение городов. Классификация газопроводов. Правила прокладки.
2. Газоснабжение сельских населенных пунктов. Подземные и надземные газопроводы. Правила прокладки.
3. Пересечение газопроводами препятствий. Правила прокладки.
4. Требования к качеству природного газа. Обработка газа.
5. Природа возникновения коррозии газопроводов.
6. Методы борьбы с коррозией газопроводов.
7. Способы определения коррозионной активности грунта.
8. Изоляционные материалы для газопроводов.
9. Тепло- и гидроизоляция газопроводов.
10. Использование полиэтиленовых газопроводов в газораспределительных системах.

3 Проектирование систем газопотребления

1. Современная нормативная база в области определения балансов газопотребления.
2. Неравномерность газопотребления. Причины возникновения и методы борьбы с неравномерностью потребления природного газа.
3. Проектирование систем газоснабжения и газораспределения. Требования СП.
4. Бытовые потребители природного газа. Нормы газопотребления.
5. Коммунально-бытовые и промышленные потребители природного газа. Нормы газопотребления.
6. Газоснабжение котельных и ТЭС.
7. Поземные хранилища газового топлива.

4 Проектирование систем газораспределения

1. Современная нормативная база в области проектирования систем газораспределения.
2. Газораспределительные системы городов и малых населенных пунктов.
3. Основное уравнение гидравлического расчета газопроводов.
4. Особенности гидравлического расчета газовых сетей в зависимости от давления.
5. Методы оптимизации трассировки газовых сетей
6. Моделирование оптимальных гидравлических режимов газораспределительных сетей.

5 Газовое оборудование систем газораспределения

1. Газорегуляторные пункты и современное энергосберегающее оборудование ГРП.
2. Газораспределительные станции и энергосберегающее оборудование ГРС.
3. Регуляторы давления.
4. Предохранительные клапаны.
5. Фильтры для систем газоснабжения.
6. Шкафные газорегуляторные пункты.

6 Газовое оборудование систем газопотребления

1. Газоснабжение жилых и общественных зданий.
2. Бытовые газовые приборы.
3. Удаление продуктов сгорания природного газа. Защита окружающей среды.
4. Учет потребления природного газа. Газовые счетчики и расходомеры.
5. Снабжение сжиженными углеводородными газами бытовых потребителей.
6. Устройства безопасности газоиспользующих установок
7. Химические реакции горения газового топлива. Продукты сгорания и защита окружающей среды.
8. Особенности диффузионного и кинетического горения.
9. Газовоздушная смесь. Пределы взрываемости. Детонация.
10. Горелки для бытовых газовых приборов.
11. Газовые горелки инфракрасного излучения.
12. Горелки промышленных газоиспользующих установок.
13. Новые конструкции газовых горелок.

7 Основы монтажа, наладки, испытаний, пуска в эксплуатацию и эксплуатации систем газораспределения и газопотребления и газового оборудования

1. Нормативная техническая, технологическая и проектная документация, регламентирующая выполнение работ по монтажу, наладке, испытаниям, пуске в эксплуатацию и эксплуатации систем газораспределения и газопотребления и газового оборудования
2. Монтаж наружных распределительных газопроводов
3. Монтаж внутренних систем газоснабжения.
4. Испытания наружных газовых сетей и внутренних систем газоснабжения.
5. Наладка наружных и внутренних сетей газоснабжения.
6. Пуск в эксплуатацию и эксплуатация наружных газовых сетей
7. Пуск в эксплуатацию и эксплуатация внутренних систем газоснабжения
8. Текущий контроль качества результатов монтажных и пуско-наладочных работ
9. Современный отечественный и зарубежный опыт проведения монтажных и пуско-наладочных работ систем газораспределения и газопотребления.

8 Техническое обслуживание, ремонт, реконструкция систем газораспределения и газопотребления и газового оборудования

1. Нормативная техническая, технологическая и проектная документация, регламентирующая техническое обслуживание, ремонт и реконструкцию систем газоснабжения.
2. Газоопасные работы.
3. Ввод в эксплуатацию и эксплуатация подземных и надземных газопроводов.
4. Врезка принятых в эксплуатацию газопроводов в действующую сеть.
5. Реконструкция и реновация газовых сетей
6. Мониторинг и техническое диагностирование систем газораспределения и газопотребления
7. Инновационные энергоэффективные технические решения оборудования систем газоснабжения. Энергосберегающие технологии в системах газоснабжения.
8. Новые материалы и оборудование систем газоснабжения.

Шкала оценивания: 3-балльная.

Критерии оценивания (нижеследующие критерии оценки являются примерными и могут корректироваться):

3 балла (или оценка «отлично») выставляется обучающемуся, если он принимает активное участие в беседе по большинству обсуждаемых вопросов (в том числе самых сложных); демонстрирует сформированную способность к диалогическому мышлению, проявляет уважение и интерес к иным мнениям; владеет глубокими (в том числе дополнительными) знаниями по существу обсуждаемых вопросов, ораторскими способностями и правилами ведения полемики; строит логичные, аргументированные, точные и лаконичные высказывания, сопровождаемые яркими примерами; легко и заинтересованно откликается на неожиданные ракурсы беседы; не нуждается в уточняющих и (или) дополнительных вопросах преподавателя.

2 балла (или оценка «хорошо») выставляется обучающемуся, если он принимает участие в обсуждении не менее 50% дискуссионных вопросов; проявляет уважение и интерес к иным мнениям, доказательно и корректно защищает свое мнение; владеет хорошими знаниями вопросов, в обсуждении которых принимает участие; умеет не столько вести полемику, сколько участвовать в ней; строит логичные, аргументированные высказывания, сопровождаемые подходящими примерами; не всегда откликается на неожиданные ракурсы беседы; не нуждается в уточняющих и (или) дополнительных вопросах преподавателя.

1 балл (или оценка «удовлетворительно») выставляется обучающемуся, если он принимает участие в беседе по одному-двум наиболее простым обсуждаемым вопросам; корректно выслушивает иные мнения; неуверенно ориентируется в содержании обсуждаемых вопросов, порой допуская ошибки; в полемике предпочитает занимать позицию заинтересованного слушателя; строит краткие, но в целом логичные высказывания, сопровождаемые наиболее очевидными примерами; теряется при возникновении неожиданных ракурсов беседы и в этом случае нуждается в уточняющих и (или) дополнительных вопросах преподавателя.

0 баллов (или оценка «неудовлетворительно») выставляется обучающемуся, если он не владеет содержанием обсуждаемых вопросов или допускает грубые ошибки; пассивен в обмене мнениями или вообще не участвует в дискуссии; затрудняется в построении монологического высказывания и (или) допускает ошибочные высказывания; постоянно нуждается в уточняющих и (или) дополнительных вопросах преподавателя.

1.2 ВОПРОСЫ И ЗАДАНИЯ В ТЕСТОВОЙ ФОРМЕ

1 Введение в газоснабжение. Основные понятия и определения.

Нормативная база в области газоснабжения

Вариант 1

- Природный газ является смесью газов и поэтому подчиняется закону:
 - Дальтона;
 - Ома;
 - Архимеда;
 - Джоуля-Ленца;
 - Ньютона.
 - Дарси -Вейсбаха.
- Компоненты природного газа _____ относятся к горючим газам:
 - углеводороды, H_2 и CO ;
 - углеводороды, H_2 и CO_2 ;
 - углеводороды, H_2O и H_2S ;
 - углеводороды и H_2S ;
 - CO и CO_2 .
- Установите правильную последовательность предельных углеводородов по возрастанию молекулярной массы:
1 – этан; 2 – метан; 3 – пропан; 4 – пентан; 5 – бутан; 6 – гексан; 7 – этилен.
- Очистка природного газа от механических примесей осуществляется в аппарате, который называется:
 - сепаратор;
 - турбодетандер;
 - газогенератор;
 - одоризатор;
 - компрессор.
- Одорант в газоснабжении применяется _____:
 - для придания запаха природному газу;
 - чтобы заглушить неприятный запах газа;
 - чтобы улучшить запах нефти в газопроводе;

- г) для повышения культуры производства;
- д) для нейтрализации запаха сероводорода.

Вариант 2

1. Комплектация и оформление текстовых документов и графических материалов, входящих в состав проектной и рабочей документации, осуществляется в соответствии с требованиями:

- а) ГОСТ;
- б) СНиП;
- в) СП;
- г) стандартов ПАО «Газпром»;
- д) должностной инструкции;
- е) приказов по проектной организации.

2. Каждый объект, на котором устанавливается газоиспользующее оборудование, должен быть оснащен _____ в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации:

- а) узлом учета газа;
- б) одоризатором;
- в) ПЗК;
- г) ПСК;
- д) задвижкой;
- е) фильтром.

3. Установите правильную последовательность технологических процессов, через которые проходит природный газ, прежде чем попасть к потребителю:

1 – компримирование; 2 – добыча; 3 – распределение; 4 – транспортирование; 5 – редуцирование; 6 – одоризация; 7 – подача потребителю.

4. Какой тяжелый углеводород применяется для бытовых целей и хранится на газонаполнительных станциях?

- а) пропан;
- б) метан;
- в) бутилен;
- г) пропилен;
- д) кислород.

5. Низшая теплота сгорания природного газа – это _____:

- а) суммарная теплотворная способность горючих компонентов природного газа без учета скрытой теплоты конденсации водяных паров;
- б) суммарная теплотворная способность горючих компонентов топлива;
- в) суммарная теплотворная способность горючих компонентов и скрытой теплоты парообразования;
- г) суммарная теплотворная способность горючих и негорючих компонентов природного газа;
- д) скрытая теплота конденсации паров тяжелых углеводородов.

2. Газораспределительные системы

Вариант 1

1. С каким давлением газа газопроводы относятся к группе высокого давления 1 категории?:

- а) от 0,6 до 1,2 МПа;
- б) более 1,2 МПа;
- в) от 0,3 до 0,6 МПа;
- г) от 1 МПа до 1,2 МПа;
- д) от 0,005 МПа до 0,3 МПа.

2. _____ относится к пассивной защите подземных газопроводов:

- а) Изоляция газопроводов;
- б) Покраска газопроводов;
- в) Электродная защита;
- г) Установка заградений;
- д) Промывка газопроводов.

3. Установите последовательность устройства перехода газопровода через водную преграду:

1 – выбор створа перехода; 2- установка запорной арматуры; 3 - выбор устойчивых плесовых участков; 4 – проектирование; 5 - укладка трубопроводов; 6- согласование; 7- установка балластировочных грузов.

4. Каким образом предусматривается обозначение трассы полиэтиленового газопровода?

- а) путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты по всей длине трассы;
- б) путем установки опознавательных знаков;

- в) путем укладки сигнальной ленты по всей длине трассы;
- г) путем установки коверов;
- д) путем установки пикетов.

5. При проектировании и строительстве газопроводов должны использоваться полиэтиленовые трубы и соединительные детали, имеющие одинаковое значение показателей:

- а) SDR и MRS;
- а) только SDR;
- в) только MRS;
- г) MRS и BTR;
- д) SDR и AVOK.

Вариант 2

1. Через какое расстояние (м) устанавливаются контрольные пункты на газопроводах?

- а) 200; г) 125;
- б) 500; д) 350.
- в) 1000;

2. В случаях прокладки газопроводов без защитных футляров глубину заложения газопроводов в местах пересечений газопроводами улиц, проездов и т.д. рекомендуется принимать не менее _____:

- а) 1,0 м; г) 1,2 м;
- б) 1,5 м; д) 0,6 м.
- в) 0,6 м;

3. Установите последовательность расположения газового оборудования и газопроводов в распределительной системе газоснабжения:

1 – ГРП; 2 – распределительный газопровод; 3 - газовый стояк; 4 - ГРС; 5- газопровод – ввод; 6 - подводка к газовому прибору; 7 - внутренний газопровод; 8 - вводный газопровод.

4. С каким давлением газа газопроводы относятся к группе среднего давления?

- а) от 0,005 до 0,3 МПа; г) от 0,6 до 1,2 МПа
- б) до 0,005 МПа; д) более 1,2 МПа.
- в) от 0,3 до 0,6 МПа;

5. В местах пересечения или параллельной прокладки полиэтиленового газопровода с бесканальной теплотрассой расстояние между ними уточняется расчетом исходя из условий исключения возможности нагрева полиэтиленовых труб выше температуры _____ за весь период эксплуатации.

- а) 40 °С; г) 95 °С;
- б) 20 °С; д) 105 °С.
- в) 40 °С;

3. Проектирование систем газопотребления

Вариант 1

1. Что используют для сглаживания часовой неравномерности газопотребления?

- а) аккумуляторную емкость последних участков распределительных газопроводов;
- б) аккумуляторную емкость последних участков магистральных газопроводов;
- в) аккумуляторную емкость внутридомовых газопроводов;
- г) аккумуляторную емкость подземных хранилищ;
- д) аккумуляторную емкость газорегуляторных пунктов.

2. Коэффициент часового максимума – это _____:

- а) величина, обратная числу часов использования максимума расхода газа;
- б) доля потребителей, использующих природный газ;
- в) коэффициент полезного действия газоиспользующей установки;
- г) число часов использования максимума газа;
- д) максимальная тепловая нагрузка агрегата.

3. Укажите правильную последовательность подготовки исходных данных для выполнения гидравлического расчета внутренних систем газоснабжения; 1 – разработка

аксонометрической схемы внутреннего газопровода; 2- выбор места расположения газовых стояков; 3 – обозначение места ввода газопровода в жилой дом; 4 – выбор газоиспользующего оборудования; 5 - разбивка внутреннего газопровода на участки; 6 – определение номинального расхода газа газовыми приборами; 7 - определение расчетных расходов газа на участках.

4. Системы контроля загазованности с автоматическим отключением подачи газа необходимо предусматривать в следующих случаях:

- а) во всех перечисленных случаях;
- б) в блокированных домах;
- в) в теплогенераторных, расположенных в подвальных и цокольных этажах;
- г) в многоквартирных жилых зданиях;
- д) в помещениях квартир при размещении в них газоиспользующего оборудования.

5. В каком соотношении находится допустимый расчетный перепад давления от ГРП до наиболее удаленного газового прибора для уличной и дворовой и внутридомовой сети:

- а) на уличную сеть – 1,18 кПа, дворовую и внутридомовую – 0,6 кПа
- б) на уличную сеть – 1,2 кПа, дворовую и внутридомовую – 0,6 кПа
- в) на уличную сеть – 2,2 кПа, дворовую и внутридомовую – 0,6 кПа
- г) на уличную сеть – 2,4 кПа, дворовую и внутридомовую – 0,6 кПа
- д) на уличную сеть – 1,6 кПа, дворовую и внутридомовую – 0,6 кПа

Вариант 2

1. Допустимый расчетный перепад давления от ГРП до наиболее удаленного газового прибора _____:

- а) 1,78 кПа;
- б) 1,98 кПа;
- в) 2,20 кПа;
- г) 1,88 кПа;
- д) 2,28 кПа.

2. Цель гидравлического расчета газопроводов:

- а) определение диаметров трубопроводов
- б) определение длин трубопроводов
- в) определение расчетных расходов газа
- г) определение давления у газового прибора
- д) определение утечек газа.

3. Какой нормативный документ регламентирует нормы газопотребления для бытовых потребителей?

- а) СП;
- б) СНиП;
- в) ГОСТ;
- г) Инструкция ПАО «Газпром»
- д) распоряжение управляющей компании.

4. Вводы газопроводов в здания следует предусматривать:

- а) непосредственно в помещение, в котором установлено газоиспользующее оборудование, или в смежное с ним помещение, соединенное открытым проемом;
- б) непосредственно в помещение, в котором установлено газоиспользующее оборудование, или в подвальные помещения здания;
- в) непосредственно в помещение, в котором установлено газоиспользующее оборудование, или в цокольные этажи здания;
- г) непосредственно в помещение, в котором установлено газоиспользующее оборудование, или через лестничную клетку 1-го этажа;
- д) непосредственно в помещение, в котором установлено газоиспользующее оборудование, или через санузлы здания.

5. Укажите величину коэффициента, учитывающего местные сопротивления как часть линейных потерь давления на трение для участка от ввода в здание до стояка:

- а) 1,25 от линейных потерь;
- б) 1,20 от линейных потерь;

- в) 1,1 от линейных потерь;
- г) 1,12 от линейных потерь;
- д) 1,15 от линейных потерь.

4. Проектирование систем газораспределения

Вариант 1

1. С каким давлением газа газопроводы относятся к группе низкого давления?
Варианты ответа:
 - а) до 5 кПа;
 - б) более 1,2 МПа;
 - в) от 0,3 до 0,6 МПа;
 - г) от 0,6 до 1,2 МПа;
 - д) от 0,005 МПа до 0,3 МПа.
2. Средний гидравлический уклон – это _____:
 - а) удельные потери давления для газопроводов низкого давления;
 - б) удельные потери давления для газопроводов среднего давления;
 - в) удельные потери на трение для газопроводов низкого давления;
 - г) удельные потери на местные сопротивления для газопроводов низкого давления;
 - д) располагаемый перепад давления в сети для газопроводов среднего давления.
3. Укажите правильную последовательность подготовки исходных данных для выполнения гидравлического расчета газопроводов низкого давления: 1 – определение расчетных расходов газа на участке, 2 - определение транзитных расходов; 3 -определение среднего гидравлического уклона; 4 - формирование трассы газопроводов низкого давления; 5 – определение места встречи потоков газа; 6 – формирование главного питающего контура; определение путевых расходов; определение оптимального количества ГРП.
4. Где сооружают ГРП?
 - а) на территориях городов, населенных пунктов, промышленных и коммунальных предприятий;
 - б) на территориях городов, промышленных и коммунальных предприятий;
 - в) на территориях городов, в зданиях промышленных и коммунальных предприятий;
 - г) на территориях населенных пунктов, в зданиях промышленных и коммунальных предприятий;
 - д) в зданиях промышленных и коммунальных предприятий.
5. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, отдельно стоящих на территории поселений?
 - а) 0,6 МПа.
 - б) 1,2 МПа.
 - в) 2,5 МПа.
 - г) 0,005 МПа.
 - д) 0,3 МПа.

Вариант 2

1. Что из перечисленного не входит в состав сети газораспределения?
 - а) внутренние газопроводы;
 - б) сооружения;
 - в) технические устройства;
 - г) наружные газопроводы;
 - д) технологические устройства.
2. Давление природного газа на входе в газорегуляторную установку _____:
 - а) Не должно превышать 0,6 МПа.
 - б) Не должно превышать 0,3 МПа.
 - в) Не должно превышать 1,0 МПа.
 - г) Не должно превышать 1,2 МПа.
 - д) Не должно превышать 2,5 МПа.

3. Какова последовательность расположения оборудования в ГРП по ходу движения газа?

а) отключающее устройство, фильтр, ПЗК, РД, расходомер, ПСК, отключающее устройство;

б) отключающее устройство, фильтр, ПСК, РД, расходомер, отключающее устройство;

в) отключающее устройство, фильтр, подогреватель газа, РД, расходомер, ПСК, отключающее устройство;

г) отключающее устройство, фильтр, ПЗК, РД, расходомер, одоризатор;

д) отключающее устройство, одоризатор, фильтр, ПСК, РД, расходомер, ПЗК, отключающее устройство.

4. Запорная арматура предусматривается:

а) во всех перечисленных случаях;

б) Только перед пунктами редуцирования газа (ПРГ), и на выходе из ПРГ;

в) только на ответвлениях от газопроводов к поселениям, отдельным микрорайонам, кварталам, группам жилых домов (при числе квартир более 400), к отдельному дому, а также на ответвлениях к производственным потребителям и котельным;

г) Только при пересечении водных преград двумя нитками газопровода и более, а также одной ниткой при ширине водной преграды при меженном горизонте 75 м и более;

д) Только при пересечении железных дорог общей сети и автомобильных дорог категорий I-II, если отключающее устройство, обеспечивающее прекращение подачи газа на участке перехода, расположено на расстоянии более 1000 м от дорог.

5. Как классифицируются газопроводы по числу ступеней давления?

а) одноступенчатые, двухступенчатые, трехступенчатые, многоступенчатые;

б) двухступенчатые, трехступенчатые, четырехступенчатые;

в) одноступенчатые, двухступенчатые, трехступенчатые;

г) двухступенчатые, трехступенчатые, многоступенчатые;

д) одноступенчатые, двухступенчатые, многоступенчатые.

5. Газовое оборудование систем газораспределения

Вариант 1

1. Каким требованиям должна отвечать система газоснабжения?

а) – обеспечивать бесперебойную подачу газа;

- быть безопасной в эксплуатации;

- быть простой и удобной в обслуживании;

- должна предусматривать возможность отключения отдельных ее элементов или участков для производства ремонтных и аварийных работ.

б) – обеспечивать бесперебойную подачу газа;

- быть безопасной в эксплуатации;

- быть простой и удобной в обслуживании;

- должна предусматривать возможность отключения отдельных ее элементов или участков для производства ремонтных работ.

в) – обеспечивать бесперебойную подачу газа;

- быть безопасной в эксплуатации;

- быть простой и удобной в обслуживании;

- должна предусматривать возможность подключения дополнительных потребителей;

г) – обеспечивать в дневное время бесперебойную подачу газа;

- быть безопасной в эксплуатации;

- быть простой и удобной в обслуживании;

- должна предусматривать возможность отключения отдельных ее элементов или участков для производства ремонтных и аварийных работ в ночное время.

д) – обеспечивать бесперебойную подачу газа;

- быть безопасной в эксплуатации;

- быть простой и удобной в обслуживании;

- должна предусматривать возможность подключения новых элементов или участков для производства ремонтных и аварийных работ в дневное время.

2. Регулятор давления в ГРП предназначен:

- а) для снижения давления газа и поддержания его постоянным после себя;
- б) для повышения давления газа и поддержания его постоянным после себя;
- в) для отключения подачи газа при недопустимом повышении или понижении давления после регулятора;
- г) для поддержания постоянным давлением газа на входе в ГРП;
- д) для повышения давления газа и поддержания его постоянным до себя.

3. Назначение ПСК _____:

- а) для сброса газа в атмосферу при повышении $R_{вых}$;
- б) для сброса газа в атмосферу при негерметичности регулирующего клапана;
- в) для сброса газа в атмосферу при понижении $R_{вых}$;
- г) для сброса газа в атмосферу при повышении $R_{вх}$;
- д) для отключения подачи газа при недопустимом повышении или понижении давления после регулятора.

4. Назначение ГРС?

- а) для очистки и снижения давления газа от 5,5-7,5 МПа до 0,6-1,2 МПа, одоризации и, в некоторых случаях, подогрева газа;
- б) для очистки и снижения давления газа от 5,5-7,5 МПа до 0,6-1,2 МПа;
- в) для снижения давления газа от 5,5-7,5 МПа до 0,6-1,2 МПа, и подогрева газа;
- г) для очистки и снижения давления газа от 0,6 МПа до 0,3 МПа;
- д) для очистки, подогрева и снижения давления газа от 1,2 МПа до 0,6 МПа.

5. Из каких элементов состоят астатические регуляторы давления газа?

- а) дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, импульсная трубка, переход;
- б) дроссельный орган, мембранно-пружинный привод, импульсная трубка, переход;
- в) фильтр, дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, импульсная трубка;
- г) дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, импульсная трубка, переход;
- д) фильтр дроссельный орган, пружина, мембрана, переход.

Вариант 2

1. Из каких элементов состоят статические регуляторы давления газа?

- а) дроссельный орган, мембранно-пружинный привод, импульсная трубка переход;
- б) фильтр, дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, импульсная трубка;
- в) дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, продувочная линия;
- г) дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, импульсная трубка, переход;
- д) фильтр, мембрана, грузовая подвеска, дроссельный орган, фильтр.

2. Осушка и подогрев газа осуществляются _____:

- а) на промысловых и городских газораспределительных станциях;
- б) на промысловых и городских газораспределительных пунктах;
- в) на промысловых и городских газорегуляторных станциях;
- г) на промысловых и городских газопроводах;
- д) на магистральных и городских газопроводах.

3. Для чего предназначен ковер?

- а) ковер служит для защиты от механических повреждений устройств газопроводов, выходящих на поверхность земли: кранов, пробок трубок конденсатосборников, гидрозатворов, контрольных проводников и контрольных трубок. Изготавливают из чугуна с откидными крышками и устанавливают на бетонные подушки с легкой армировкой.
- б) ковер служит для защиты от механических повреждений арматуры газопроводов, выходящих на поверхность земли: кранов, задвижек, гидрозатворов. Изготавливают из чугуна с откидными крышками и устанавливают на бетонные подушки с легкой армировкой.
- в) ковер служит для защиты от механических повреждений газопроводов.

Изготавливают из чугуна с откидными крышками и устанавливают на бетонные подушки с легкой армировкой.

г) ковер служит для защиты от механических повреждений устройств газопроводов, выходящих на поверхность земли: кранов, пробок трубок конденсатосборников, гидрозатворов, контрольных проводников и контрольных трубок. Изготавливают из чугуна с откидными крышками и устанавливают на бетонные подушки без армировки.

д) ковер служит для защиты от механических повреждений устройств газопроводов, выходящих на поверхность земли: кранов, пробок трубок конденсатосборников, гидрозатворов, контрольных проводников и контрольных трубок. Изготавливают из бетона с легкой армировкой.

4. От чего зависит глубина заложения газопровода?

а) Глубина заложения газопроводов зависит от состава транспортируемого газа. При влажном газе глубину заложения труб принимают ниже средней глубины промерзания грунта для данной местности. Газопроводы осушенного газа можно укладывать в зоне промерзания грунта, но заглубление должно быть не менее 0,8 м от поверхности земли.

б) зависит от состава транспортируемого газа. При влажном газе глубину заложения труб принимают выше средней глубины промерзания грунта для данной местности. Газопроводы осушенного газа можно укладывать в зоне промерзания грунта, но заглубление должно быть не менее 0,8 м от поверхности земли.

в) Глубина заложения газопроводов зависит от состава транспортируемого газа. Для сжиженного газа глубину заложения труб принимают равной средней глубине промерзания грунта для данной местности. Газопроводы осушенного газа можно укладывать в зоне промерзания грунта, но заглубление должно быть не менее 0,8 м от поверхности земли.

г) Глубина заложения газопроводов зависит от состава транспортируемого газа. При влажном газе глубину заложения труб принимают ниже средней глубины промерзания грунта для данной местности.

д) Газопроводы природного газа можно укладывать в зоне промерзания грунта, но заглубление должно быть не менее 0,8 м от поверхности земли.

5. Считается ли срабатывание ПСК аварийной ситуацией?

а) не считается аварийной ситуацией;

б) считается аварийной ситуацией;

в) не считается аварийной ситуацией кроме случаев повышения давления выше указанного предела;

г) не считается аварийной ситуацией кроме случаев понижения давления ниже указанного предела;

д) считается аварийной ситуацией в случае повышения давления выше указанного предела.

6. Газовое оборудование систем газопотребления

Вариант 1

1. Причины проскока пламени:

а) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газозвушной смеси меньше скорости распространения пламени, происходит проскок пламени.

б) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газозвушной смеси больше скорости распространения пламени, происходит проскок пламени.

в) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газозвушной смеси меньше или равна скорости распространения пламени, происходит проскок пламени.

г) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газозвдушной смеси больше или равна скорости распространения пламени, происходит проскок пламени.

д) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газозвдушной смеси равна скорости распространения пламени, происходит проскок пламени.

2. Горение газа– это химическая реакция _____ :

- а) взаимодействия горючих компонентов топлива с кислородом воздуха;
- б) взаимодействия негорючих компонентов топлива с кислородом воздуха;
- в) взаимодействия горючих компонентов газа с воздухом;
- г) взаимодействия углеводородов с водородом;
- д) окисления водорода и азота.

3. Каким коэффициентом избытка воздуха характеризуется богатая газозвдушенная смесь?

- а) $\alpha < 1$;
- б) $\alpha > 1$;
- в) $\alpha \leq 1$;
- г) $\alpha \neq 1$;
- д) $\alpha = 1$.

4. Требования к помещениям кухонь для установки бытовых газовых приборов:

а) Установку газовых плит в жилых домах следует предусматривать в помещениях кухонь высотой не менее 2,2 м, имеющих окно с форточкой (фрамугой), вытяжной вентиляционный канал и естественное освещение.

При этом внутренний объем помещений кухонь должен быть, м³, не менее: для газовой плиты с 2 горелками – 8, с 3 горелками – 12, с 4 горелками -15. Для притока воздуха следует предусматривать в нижней части двери или стены, выходящей в смежное помещение, решетку или зазор между дверью и полом с живым сечением не менее 0,02 м². При установке в кухне газовой плиты и емкостного водонагревателя, газовой плиты и отопительного котла или отопительного аппарата, а также газовой плиты с встроенными устройствами для нагрева воды (отопления, горячего водоснабжения) объем кухни должен быть на 6 м³ больше объема, предусмотренного для газовых плит.

б) Установку газовых плит в жилых домах следует предусматривать в помещениях кухонь высотой не менее 2м, имеющих окно с форточкой (фрамугой), вытяжной вентиляционный канал и естественное освещение.

При этом внутренний объем помещений кухонь должен быть, м³, не менее: для газовой плиты с 2 горелками – 8, с 3 горелками – 12, с 4 горелками -16. Для притока воздуха следует предусматривать в нижней части двери или стены, выходящей в смежное помещение, решетку или зазор между дверью и полом с живым сечением не менее 0,02 м². При установке в кухне газовой плиты и емкостного водонагревателя, газовой плиты и отопительного котла или отопительного аппарата, а также газовой плиты с встроенными устройствами для нагрева воды (отопления, горячего водоснабжения) объем кухни должен быть на 6 м³ больше объема, предусмотренного для газовых плит.

в) Установку газовых плит в жилых домах следует предусматривать в помещениях кухонь высотой не менее 2,2 м, имеющих окно с форточкой (фрамугой).

При этом внутренний объем помещений кухонь должен быть, м³, не менее: для газовой плиты с 2 горелками – 8, с 3 горелками – 12, с 4 горелками -15. Для притока воздуха следует предусматривать в нижней части двери или стены, выходящей в смежное помещение, решетку или зазор между дверью и полом с живым сечением не менее 0,02 м². При установке в кухне газовой плиты и емкостного водонагревателя, газовой плиты и отопительного котла или отопительного аппарата, а также газовой плиты с встроенными устройствами для нагрева воды (отопления, горячего водоснабжения) объем кухни должен быть на 7,5 м³ больше объема, предусмотренного для газовых плит.

г) Установку газовых плит в жилых домах следует предусматривать в помещениях кухонь высотой не менее 2,2 м.

При этом внутренний объем помещений кухонь должен быть, м³, не менее: для газовой плиты 15. Для притока воздуха следует предусматривать в нижней части двери или стены, выходящей в смежное помещение, решетку или зазор между дверью и полом с живым сечением не менее 0,02 м². При установке в кухне газовой плиты и емкостного водонагревателя, газовой плиты и отопительного котла или отопительного аппарата, а также газовой плиты с встроенными устройствами для нагрева воды (отопления, горячего водоснабжения) объем кухни должен быть на 6 м³ больше объема, предусмотренного для газовых плит.

д) Установку газовых плит в жилых домах следует предусматривать в помещениях кухонь высотой не менее 2,2 м, имеющих окно с форточкой (фрамугой), вытяжной вентиляционный канал и естественное освещение.

При этом внутренний объем помещений кухонь должен быть, м³, не менее: для газовой плиты с 2 горелками – 8, с 3 горелками – 12, с 4 горелками -15. Для притока воздуха следует предусматривать в нижней части двери или стены, выходящей в смежное помещение, решетку или зазор между дверью и полом с живым сечением не менее 0,02 м². При установке в кухне газовой плиты и емкостного водонагревателя, газовой плиты и отопительного котла или отопительного аппарата, а также газовой плиты с встроенными устройствами для нагрева воды (отопления, горячего водоснабжения) объем кухни должен быть на 6 м³ больше объема, предусмотренного для газовых плит.

5. На какой период времени можно перевести функционирование ГРП по байпасной линии?

- а) до окончания ремонтных работ на ГРП
- б) на 1 час
- в) до окончания рабочей смены
- г) на период капитального ремонта
- д) на месяц

Вариант 2

1. При какой концентрации природного газа в смеси с воздухом образуется взрывоопасная смесь?

- а) 5-15%,
- б) 5-25%,
- в) 10-15%,
- г) 4-13%,
- д) 8-22%.

2. Интенсификация сжигания газа в горелках повышается если использовать _____:

- а) предварительный подогрев воздуха, идущего на горение, и газа;
- б) предварительный подогрев газ;
- в) предварительное охлаждение воздух;
- г) предварительный подогрев горелки;
- д) предварительное охлаждение горелки.

3. Беспламенное горение осуществляется:

- а) в туннельных горелках
- б) в атмосферных горелках
- в) в котле
- г) в стабилизаторах горения
- д) в печах

4. Продувочный газопровод предназначен для:

- а) Для вытеснения газа или воздуха (по условиям эксплуатации) из газопроводов и технических устройств.
- б) Отвода природного газа от предохранительных сбросных клапанов.
- в) Для вытеснения воздуха из газопровода и технических устройств при пуске газа.

- г) Для вытеснения природного газа из газопровода и технических устройств газа при их отключении.
- д) Для отвода продуктов сгорания.
5. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, пристроенных к жилым зданиям, крышным котельным жилых зданий?
- А) 0,005 МПа.
- Б) 1,2 МПа.
- В) 0,6 МПа.
- Г) 2,5 МПа.
- Д) 0,3 МПа.

7. Наладка, испытания, пуск в эксплуатацию и эксплуатация систем газораспределения и газопотребления и газового оборудования.

Вариант 1

1. Что должны обеспечить сети газораспределения и газопотребления как объекты технического регулирования?
- а) Безопасность и энергетическую эффективность транспортирования природного газа с параметрами по давлению и расходу, определенными проектной документацией.
- б) Пожарную безопасность транспортирования природного газа с параметрами по давлению и расходу, определенными проектной документацией.
- в) Эффективность сжигания природного газа в газоиспользующих установках с параметрами по давлению и расходу, определенными проектной документацией.
- г) Эффективность сжигания природного газа в газоиспользующих установках с параметрами по давлению и расходу, определенными потребителем.
- д) Пожарную безопасность сжигания природного газа.
2. Эксплуатирующая организация должна обеспечивать при эксплуатации подземных газопроводов в соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления _____:
- а) Должна обеспечивать мониторинг и устранение всех перечисленных неисправностей. Только мониторинг и устранение утечек природного газа.
- б) Только мониторинг и устранение повреждений изоляции труб газопроводов.
- в) Только мониторинг и устранение неисправностей в работе средств электрохимической защиты.
- г) Только мониторинг.
- д) Только устранение утечек природного газа.
3. В какие сроки должны быть устранены неисправности регуляторов давления газа, приводящие к изменению давления газа до значений, выходящих за пределы, установленные в проектной документации, а также к утечкам природного газа?
- а) Незамедлительно при их выявлении.
- б) В течение одного часа после их выявления.
- в) В течение времени, при котором концентрация газа в помещении не превысит предельно допустимую концентрацию.
- г) В течение рабочей смены после их выявления.
- д) В течение суток после их выявления.
4. При вводе сети газопотребления в эксплуатацию и после выполнения ремонтных работ газопроводы, присоединенные к газоиспользующему оборудованию, должны быть продуты:
- а) Природным газом до вытеснения всего воздуха.
- б) Инертным газом до вытеснения всего воздуха.
- в) Воздухом до вытеснения всего природного газа.
- г) Инертным газом до вытеснения всего природного газа.
- д) Водой до вытеснения всего воздуха.
5. По завершении каких работ осуществляется приемка сети газопотребления в

эксплуатацию?

- а) По завершении строительных, монтажных работ, а также пусконаладочных работ и комплексного опробования оборудования.
- б) По завершении строительных и монтажных работ.
- в) По завершении строительных, монтажных работ, а также пусконаладочных работ.
- г) По завершении строительных работ.
- д) По завершении пусконаладочных работ.

Вариант 2

1. Какой документ выдается на производство газоопасных работ?

- а) Наряд-допуск.
- б) Заявка.
- в) Производственное задание.
- г) Распоряжение.
- д) Техническое задание.

2. Набивка сальников запорной арматуры, разборка резьбовых соединений конденсаторов на наружных газопроводах среднего и высокого давления допускается при давлении газа _____:

- а) не более 0,1 МПа.
- б) не более 0,01 МПа.
- в) не более 0,02 МПа.
- г) не более 0,03 МПа.
- д) Не более 0,3 МПа.

3. В какие сроки должны устраняться дефекты изоляционных покрытий, выявленных на газопроводах?

- а) Дефекты изоляционных покрытий, выявленные на газопроводах, должны устраняться в течение 1 мес., в остальных случаях не позднее чем через 3 мес., после их обнаружения.
- б) Дефекты изоляционных покрытий, выявленные на газопроводах, должны устраняться в течение 2 мес., в остальных случаях не позднее чем через 3 мес., после их обнаружения.
- в) Дефекты изоляционных покрытий, выявленные на газопроводах, должны устраняться в течение 1 недели., в остальных случаях не позднее чем через 3 недель., после их обнаружения.
- г) Дефекты изоляционных покрытий, выявленные на газопроводах, должны устраняться в течение 3 мес., в остальных случаях не позднее чем через 6 мес., после их обнаружения.
- д) Дефекты изоляционных покрытий, выявленные на газопроводах, должны устраняться в течение 3 дней., в остальных случаях не позднее чем через 10 дней после их обнаружения.

4. Разборка и ремонт отключающих устройств (запорной арматуры), не обеспечивающих плотность закрытия, с притиркой уплотняющих поверхностей относятся к _____:

- а) текущему ремонту газопроводов
- б) капитальному ремонту газопроводов
- в) техническому освидетельствованию газопроводов.
- г) обходу трасс газопроводов
- д) проверке газопроводов.

5. Какие из перечисленных документов не входят в состав приемо-сдаточной документации после строительства или реконструкции?

- а) Положительное заключение экспертизы промышленной безопасности проектной документации.
- б) Проектная документация (исполнительная документация); положительное заключение государственной экспертизы проектной документации.
- в) Протоколы: проведения испытаний на герметичность сетей

газораспределения и газопотребления; проверки сварных соединений и защитных покрытий.

г) Техничко-эксплуатационная документация изготовителей технических и технологических устройств (паспорта, инструкции по эксплуатации и монтажу).

д) Акты о: разбивке и передаче трассы; приемке скрытых работ; приемке специальных работ; приемке внутренней полости газопровода.

8. Техническое обслуживание, ремонт, реконструкции систем газораспределения и газопотребления и газового оборудования.

Вариант 1

1. Какова продолжительность работы в противогазе без перерыва
 - а) не более 30 минут
 - б) не более 1 часа;
 - в) не более 15 минут;
 - г) не нормируется;
 - д) не более 10 минут.
2. Перед допуском к самостоятельному выполнению газоопасных работ после проверки знаний рабочий должен пройти стажировку в течение _____:
 - а) первых десяти рабочих смен;
 - б) одного месяца;
 - в) одной недели;
 - г) первых шести рабочих смен;
 - д) первых двенадцати рабочих смен.
3. Какова периодичность проверки изолирующих противогазов, применяемых при выполнении газоопасных работ на герметичность:
 - а) перед выполнением газоопасной работы;
 - б) ежеквартально;
 - в) 1 раз в месяц;
 - г) 1 раз в неделю;
 - д) каждые 6 месяцев.
4. При какой концентрации нефтяного попутного газа в смеси с воздухом образуется взрывоопасная смесь:
 - а) 1-18%
 - б) 5-15 %;
 - в) 1-5 %;
 - г) 2-16 %.
 - д) 10-15 %.
5. Можно ли осуществлять продувку газопровода через свечу безопасности:
 - а) запрещено;
 - б) разрешено;
 - в) с разрешения начальника котельной;
 - г) разрешено в аварийных случаях;
 - д) с оформлением соответствующего акта.

Вариант 2

1. Каким давлением воздуха производится контрольная опрессовка внутренних газопроводов и газового оборудования промышленных предприятий
 - а) 1000 мм.в.ст.;
 - б) 500 мм в. ст.;
 - в) 2000 мм.в.ст.;
 - г) 2500 мм.в.ст.;
 - д) 1200 мм в.ст.
2. Срок хранения наряда-допуска на первичный пуск газа в газопровод _____:
 - а) постоянно в исполнительно-технической документации;
 - б) 2 года;
 - в) 15 лет;

- г) 10 лет;
- д) 3 года.

3. Какие газоопасные работы могут производиться без оформления наряда-допуска по утвержденным производственным инструкциям

- а) периодически повторяющиеся газоопасные работы, выполняемые постоянным составом работающих;
- б) газоопасные работы, проводимые в газовых колодцах;
- в) газоопасные работы, проводимые в траншеях и котлованах;
- г) газоопасные работы в подвалах;
- д) газоопасные работы коллекторах.

4. Устранение в газопроводах ледяных, смоляных и других закупорок разрешается при давлении газа в газопроводе

- а) не более 500 мм.в.ст.;
- б) не более 1000 мм.в.ст.;
- в) не более 200 мм.в.ст.;
- г) не более 3кПа;
- д) не более 0,6МПа.

5. Какое количество людей для подстраховки на случай аварийной ситуации должно находиться снаружи у входа или выхода при работе в замкнутом пространстве?

- а) Не менее двух наблюдающих.
- б) Один наблюдающий.
- в) Один наблюдающий и руководитель работ.
- г) Два наблюдающих и руководитель работ.
- д) Три наблюдающих, один из которых- ответственный за выполнение работ.

Критерии оценивания:

Каждый вопрос (задание) в тестовой форме оценивается по дихотомической шкале: выполнено – 1 балл, не выполнено – 0 баллов.

Применяется следующая шкала перевода баллов в оценку по 5-балльной шкале:

- 5 баллов соответствуют оценке «отлично»;
- 4 баллов – оценке «хорошо»;
- 3 баллов – оценке «удовлетворительно»;
- 2 балла и менее – оценке «неудовлетворительно».

1.3 ТЕМЫ РЕФЕРАТОВ

1 Введение в газоснабжение. Основные понятия и определения. Нормативная база в области газоснабжения

- 1.Россия – крупнейший экспортер природного газа в мире.
2. «Северный поток-2» – транспортная артерия транзита российского природного газа в Европу.
3. «Сила Сибири» - транспортная артерия транзита российского природного газа в Азию.
4. Основные газовые месторождения Российской Федерации. Классификация по виду добываемого газа.
5. Искусственные газы. Технология получения, свойства и область применения.
6. Биогаз, его физические свойства, получение и область применения
7. Распределительные системы газоснабжения.
8. Компрессорные станции.
9. Сланцевый газ и защита окружающей среды.
10. Использование природного газа в сельском хозяйстве.
11. Сжиженные углеводородные газы. Правила хранения и транспортировки.
12. Резервуарные установки, газобаллонные установки. газонаполнительные станции.

2 Газораспределительные системы

13. Газоснабжение городов. Классификация газопроводов. Правила прокладки.
14. Газоснабжение сельских населенных пунктов. Подземные и надземные газопроводы.

Правила прокладки.

15. Пересечение газопроводами препятствий. Правила прокладки.
16. Требования к качеству природного газа. Обработка газа.
17. Природа возникновения коррозии газопроводов.
18. Методы борьбы с коррозией газопроводов.
19. Способы определения коррозионной активности грунта.
20. Изоляционные материалы для газопроводов.
21. Тепло- и гидроизоляция газопроводов.
22. Использование полиэтиленовых газопроводов в газораспределительных системах.

3 Проектирование систем газопотребления

23. Современная нормативная база в области определения балансов газопотребления.
24. Неравномерность газопотребления. Причины возникновения и методы борьбы с неравномерностью потребления природного газа.
25. Проектирование систем газоснабжения и газораспределения. Требования СП.
26. Бытовые потребители природного газа. Нормы газопотребления.
27. Коммунально-бытовые и промышленные потребители природного газа. Нормы газопотребления.
28. Газоснабжение котельных и ТЭС.
29. Поzemные хранилища газового топлива.

4 Проектирование систем газораспределения

30. Современная нормативная база в области проектирования систем газораспределения.
31. Газораспределительные системы городов и малых населенных пунктов.
32. Основное уравнение гидравлического расчета газопроводов.
33. Особенности гидравлического расчета газовых сетей в зависимости от давления.
34. Методы оптимизации трассировки газовых сетей
35. Моделирование оптимальных гидравлических режимов газораспределительных сетей.

5 Газовое оборудование систем газораспределения

36. Газорегуляторные пункты и современное энергосберегающее оборудование ГРП.
37. Газораспределительные станции и энергосберегающее оборудование ГРС.
38. Регуляторы давления.
39. Предохранительные клапаны.
40. Фильтры для систем газоснабжения.
41. Шкафные газорегуляторные пункты.

6 Газовое оборудование систем газопотребления

42. Газоснабжение жилых и общественных зданий.
43. Бытовые газовые приборы.
44. Удаление продуктов сгорания природного газа. Защита окружающей среды.
45. Учет потребления природного газа. Газовые счетчики и расходомеры.
46. Снабжение сжиженными углеводородными газами бытовых потребителей.
47. Устройства безопасности газоиспользующих установок
48. Химические реакции горения газового топлива. Продукты сгорания и защита окружающей среды.
49. Особенности диффузионного и кинетического горения.
50. Газовоздушная смесь. Пределы взрываемости. Детонация.
51. Горелки для бытовых газовых приборов.
52. Газовые горелки инфракрасного излучения.
53. Горелки промышленных газоиспользующих установок.
54. Новые конструкции газовых горелок.

7 Основы монтажа, наладки, испытаний, пуска в эксплуатацию и эксплуатации систем газораспределения и газопотребления и газового оборудования

55. Нормативная техническая, технологическая и проектная документация, регламентирующая выполнение работ по монтажу, наладке, испытаниям, пуске в эксплуатацию и эксплуатации систем газораспределения и газопотребления и газового оборудования
56. Монтаж наружных распределительных газопроводов
57. Монтаж внутренних систем газоснабжения.
58. Испытания наружных газовых сетей и внутренних систем газоснабжения.
59. Наладка наружных и внутренних сетей газоснабжения.
60. Пуск в эксплуатацию и эксплуатация наружных газовых сетей
61. Пуск в эксплуатацию и эксплуатация внутренних систем газоснабжения
62. Текущий контроль качества результатов монтажных и пуско-наладочных работ
63. Современный отечественный и зарубежный опыт проведения монтажных и пуско-наладочных работ систем газораспределения и газопотребления.

8 Техническое обслуживание, ремонт, реконструкция систем газораспределения и газопотребления и газового оборудования

64. Нормативная техническая, технологическая и проектная документация, регламентирующая техническое обслуживание, ремонт и реконструкцию систем газоснабжения.
65. Газоопасные работы.
66. Ввод в эксплуатацию и эксплуатация подземных и надземных газопроводов.
67. Врезка принятых в эксплуатацию газопроводов в действующую сеть.
68. Реконструкция и реновация газовых сетей
69. Мониторинг и техническое диагностирование систем газораспределения и газопотребления
70. Инновационные энергоэффективные технические решения оборудования систем газоснабжения. Энергосберегающие технологии в системах газоснабжения.
71. Новые материалы и оборудование систем газоснабжения.

Шкала оценивания: 6 балльная.

Критерии оценивания:

6 баллов выставляется обучающемуся, если тема реферата раскрыта полно и глубоко, при этом убедительно и аргументированно изложена собственная позиция автора по рассматриваемому вопросу; структура реферата логична; изучено большое количество актуальных источников, грамотно сделаны ссылки на источники; самостоятельно подобран яркий иллюстративный материал; сделан обоснованный убедительный вывод; отсутствуют замечания по оформлению реферата.

4 баллов выставляется обучающемуся, если тема реферата раскрыта полно и глубоко, сделана попытка самостоятельного осмысления темы; структура реферата логична; изучено достаточное количество источников, имеются ссылки на источники; приведены уместные примеры; сделан обоснованный вывод; имеют место незначительные недочеты в содержании и (или) оформлении реферата.

2 баллов выставляется обучающемуся, если тема реферата раскрыта неполно и (или) в изложении темы имеются недочеты и ошибки; структура реферата логична; количество изученных источников менее рекомендуемого, сделаны ссылки на источники; приведены общие примеры; вывод сделан, но имеет признаки неполноты и неточности; имеются замечания к содержанию и (или) оформлению реферата.

0 балла выставляется обучающемуся, если содержание реферата имеет явные признаки плагиата и (или) тема реферата не раскрыта и (или) в изложении темы имеются грубые ошибки; материал не структурирован, излагается непоследовательно и сбивчиво; количество изученных источников значительно менее рекомендуемого, неправильно сделаны ссылки на источники или они отсутствуют; не приведены примеры или приведены неверные примеры; отсутствует вывод или вывод расплывчат и неконкретен; оформление реферата не соответствует требованиям.

2 ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА ДЛЯ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ АТТЕСТАЦИИ ОБУЧАЮЩИХСЯ

2.1 ТЕМЫ КУРСОВЫХ ПРОЕКТОВ

1. Газоснабжение района города Курска
2. Газоснабжение района города Перми
3. Газоснабжение района города Самары
4. Газоснабжение района города Владивостока
5. Газоснабжение района города Пензы
6. Газоснабжение района города Калининграда
7. Газоснабжение района города Саратова
8. Газоснабжение района города Архангельска
9. Газоснабжение района города Мурманска
10. Газоснабжение района города Воркуты
11. Газоснабжение района города Хабаровска
12. Газоснабжение района города Магадана
13. Газоснабжение района города Читы
14. Газоснабжение района города Рязани
15. Газоснабжение района города Владимира
16. Газоснабжение района города Сочи
17. Газоснабжение района города Брянска
18. Газоснабжение района города Оренбурга
19. Газоснабжение района города Ханты-Мансийска
20. Газоснабжение района города Челябинска
21. Газоснабжение района города Краснодара
22. Газоснабжение района города Таганрога
23. Газоснабжение района города Пятигорска
24. Газоснабжение района города Махачкалы
25. Газоснабжение района города Астрахани
26. Газоснабжение района города Туапсе
27. Газоснабжение района города Дербента
28. Газоснабжение района города Комсомольска-на Амуре
29. Газоснабжение района города Уфы
30. Газоснабжение района города Орла

***Примечание:** Название города и генплана района проектирования, представленные в УМК дисциплины могут изменяться преподавателем, создавая высокую вариативность тем курсовых проектов.*

Шкала оценивания курсовых проектов: 100-балльная.

Критерии оценивания (нижеследующие критерии оценки являются примерными и могут корректироваться):

100 - 85 баллов (или оценка «отлично») выставляется обучающемуся, если тема курсового проекта раскрыта полно и глубоко, при этом убедительно и аргументированно изложена собственная позиция автора по рассматриваемому вопросу; курсовая работа демонстрирует способность автора к сопоставлению, анализу и обобщению; структура курсового проекта четкая и логичная; изучено большое количество актуальных источников, включая дополнительные источники, корректно сделаны ссылки на источники; самостоятельно подобраны убедительные примеры; основные положения доказаны; сделан обоснованный и убедительный вывод; сформулированы мотивированные рекомендации; выполнены требования к оформлению курсового проекта.

84 - 70. баллов (или оценка «хорошо») выставляется обучающемуся, если тема курсового проекта раскрыта, сделана попытка самостоятельного осмысления темы; структура курсовой работы логична; изучены основные источники, правильно оформлены ссылки на источники; приведены уместные примеры; основные положения и вывод носят доказательный характер; сделаны

рекомендации; имеются незначительные погрешности в содержании и (или) оформлении курсового проекта.

69-50 баллов (или оценка «удовлетворительно») выставляется обучающемуся, если тема курсового проекта раскрыта неполно и (или) в изложении темы имеются недочеты и ошибки; отмечаются отступления от рекомендованной структуры курсового проекта; количество изученных источников менее рекомендуемого, сделаны ссылки на источники; приведены самые общие примеры или недостаточное их количество; вывод сделан, но имеет признаки неполноты и неточности; рекомендации носят формальный характер; имеются недочеты в содержании и (или) оформлении курсового проекта.

49 и менее баллов (или оценка «неудовлетворительно») выставляется обучающемуся, если тема курсового проекта не раскрыта и (или) в изложении темы имеются грубые ошибки; структура курсового проекта нечеткая или не определяется вообще; количество изученных источников значительно менее рекомендуемого, неправильно сделаны ссылки на источники или они отсутствуют; не приведены примеры или приведены неверные примеры; отсутствует вывод или автор испытывает или автор испытывает затруднения с выводами; не соблюдаются требования к оформлению курсового проекта.

2.2 БАНК ВОПРОСОВ И ЗАДАНИЙ В ТЕСТОВОЙ ФОРМЕ

1 Вопросы в закрытой форме.

- 1.1. Природный газ является смесью газов и поэтому подчиняется закону:
 - а) Дальтона;
 - б) Ома;
 - в) Архимеда;
 - г) Джоуля-Ленца;
 - д) Ньютона.
- 1.2. Какой компонент природного газа является коррозионно активным?
 - а) сероводород;
 - б) углекислый газ;
 - в) метан;
 - г) бутан;
 - д) ацетилен.
- 1.3. Каков молекулярный вес метана (г/моль)?
 - а) 16;
 - б) 18;
 - в) 24;
 - г) 32;
 - д) 12.
- 1.4. Низшая теплота сгорания природного газа – это:
 - а) суммарная теплотворная способность горючих компонентов природного газа без учета скрытой теплоты конденсации водяных паров;
 - б) суммарная теплотворная способность горючих компонентов топлива;
 - в) суммарная теплотворная способность горючих компонентов и скрытой теплоты парообразования;
 - г) суммарная теплотворная способность горючих и негорючих компонентов природного газа;
 - д) скрытая теплота конденсации паров тяжелых углеводородов.
- 1.5. Очистка природного газа от механических примесей осуществляется в аппарате, который называется:
 - а) сепаратор;
 - б) турбодетандер;
 - в) газогенератор;
 - г) одоризатор;
 - д) компрессор.
- 1.6. Укажите верную классификацию природных газов:
 - а) - газы, добываемые из чисто газовых месторождений (тощие или сухие);

- газы, выделяемые из скважин нефтяных месторождений;
- газы, добываемые из конденсатных месторождений, состоящие из смеси сухого газа и паров конденсата.

- б) -газы, добываемые из чисто газовых месторождений (тощие или сухие);
 - газы, выделяемые из скважин нефтяных месторождений;
 - газы, добываемые из конденсатных месторождений, состоящие из смеси сухого газа и паров конденсата;

- пропан-бутановые смеси (сжиженные газы).

- в) - газы, добываемые из чисто газовых месторождений (тощие или сухие);
 - газы, выделяемые из торфяных болот (болотные газы или биогаз);
 - газы, добываемые из конденсатных месторождений, состоящие из смеси сухого газа и паров конденсата.

- г) - газы, добываемые из чисто газовых месторождений (тощие или сухие);

- газы, выделяемые из скважин нефтяных месторождений;

- пропан-бутановые смеси (сжиженные газы).

- д) - газы, выделяемые из торфяных болот (болотные газы или биогаз);

- газы, добываемые из конденсатных месторождений, состоящие из смеси сухого газа и паров конденсата;

- газы, получаемые при переработке твердых топлив.

1.7. Что такое одоризация природного газа?

- а) придание неприятного запаха, который ощущается при концентрации в воздухе 1 % газа;

- б) придание приятного запаха, который ощущается при концентрации в воздухе 1 % газа;

- в) придание неприятного запаха, который ощущается при концентрации в воздухе 5 % газа;

- г) придание приятного запаха, который ощущается при концентрации в воздухе 5 % газа;

- д) придание приятного запаха, который ощущается при концентрации в воздухе 1/5 нижнего предела взрываемости газа.

1.8. Какие газы являются сжиженными?

- а) Пропан, бутан и их смеси, которые при $t=0^{\circ}\text{C}$ и $p=p_{\text{атм}}$ находятся в газообразном состоянии, а при относительно небольшом повышении давления без снижения температуры переходят в жидкости;

- б) Этан, пропан, бутан и их смеси, которые при $t=0^{\circ}\text{C}$ и $p=p_{\text{атм}}$ находятся в газообразном состоянии, а при относительно небольшом повышении давления без снижения температуры переходят в жидкости;

- в) Этан, пропан, пентан и их смеси, которые при $t=0^{\circ}\text{C}$ и $p=p_{\text{атм}}$ находятся в газообразном состоянии, а при относительно небольшом повышении давления без снижения температуры переходят в жидкости;

- г) Этан, пропан, бутан и их смеси, которые при $t=0^{\circ}\text{C}$ и $p=p_{\text{атм}}$ находятся в газообразном состоянии, а при значительном повышении давления без снижения температуры переходят в жидкости;

- д) Этан, пропан, бутан и их смеси, которые при $t=0^{\circ}\text{C}$ и $p=p_{\text{атм}}$ находятся в газообразном состоянии, а при значительном повышении давления и температуры переходят в жидкости.

1.9. При каких условиях не образуются кристаллогидраты?

- а) Если влага удалена из газа и газ оказался ненасыщенным;

- б) Если влага удалена из газа и газ оказался насыщенным;

- в) Если влага не удалена из газа и газ оказался ненасыщенным;

- г) Если влага не удалена из газа и газ оказался насыщенным;

- д) Если влага не удалена из газа и газ оказался охлажденным.

1.10. Какие компоненты природного газа относятся к горючим газам:

- а) углеводороды, водород и оксид углерода;

- б) углеводороды, водород и диоксид углерода;

- в) углеводороды, водород и сероводород;
- г) углеводороды, водород, сероводород и оксид углерода;
- д) углеводороды, водород, сероводород и диоксид углерода.

1.11. Цель одоризации природного газа?

- а) для обнаружения утечек газа из трубопроводов и арматуры;
- б) для исключения утечек газа из трубопроводов и арматуры;
- в) для обнаружения хищения газа из трубопроводов;
- г) для предотвращения утечки газа из трубопроводов и арматуры;
- д) для предотвращения реверса газа по трубопроводам.

1.12. Что относится к негорючим компонентам природного газа?

- а) азот, диоксид углерода и кислород;
- б) азот, диоксид углерода и сероводород;
- в) азот, оксид углерода и кислород;
- г) азот, сероводород и кислород;
- д) азот, оксид углерода, сероводород и кислород.

1.13. Из каких месторождений добывают жирные газы?

- а) Из скважин конденсатных месторождений;
- б) Из скважин нефтяных месторождений;
- в) Из скважин чисто газовых месторождений;
- г) Из газосланцевых месторождений;
- д) Из пропан-бутановых смесей.

1.14. Комплектация и оформление текстовых документов и графических материалов, входящих в состав проектной и рабочей документации, осуществляется в соответствии с требованиями:

- а) ГОСТ;
- б) СНиП;
- в) СП;
- г) приказов по проектной организации;
- д) стандартов ПАО «Газпром».

1.15. При строительстве новых и реконструкции жилых многоквартирных зданий и встроенных в них помещений общественного назначения следует применять котлы с _____ камерой сгорания.

- а) закрытой;
- б) открытой;
- в) вентилируемой;
- г) реконструированной;
- д) инжекционной.

1.16. Оснащение газифицированных помещений многоквартирных жилых домов системами контроля загазованности (по метану и оксиду углерода) и обеспечения пожарной безопасности может осуществляться по:

- а) заданию на проектирование;
- б) требованию директора котельной;
- в) по приказу эксплуатационной организации;
- г) по рекомендации ПАО «Газпром»;
- д) по заявке жильцов.

1.17. Системы контроля загазованности с автоматическим отключением подачи газа необходимо предусматривать:

- а) во всех перечисленных случаях;
- б) в блокированных домах;
- в) в теплогенераторных, расположенных в подвальных и цокольных этажах;
- г) в многоквартирных жилых зданиях;
- д) в помещениях квартир при размещении в них газоиспользующего оборудования.

1.18. Исходными данными для проектирования электрохимической защиты являются:

1.18. Исходными данными для проектирования электрохимической защиты являются:

- а) совмещенный план проектируемых и существующих подземных сооружений, план рельсовых сетей электрифицированного транспорта;
- б) совмещенный план проектируемых и существующих подземных сооружений,
- в) совмещенный план рельсовых сетей электрифицированного транспорта;
- г) план размещения ЛЭП;
- д) план размещения колодцев связи.40.

1.19. При проектировании и строительстве газопроводов должны использоваться полиэтиленовые трубы и соединительные детали, имеющие одинаковое значение показателей:

- а) SDR и MRS;
- б) только SDR;
- в) только MRS;
- г) MRS и BTR;
- д) SDR и AVOK

1.20. В случаях прокладки газопроводов без защитных футляров глубину заложения газопроводов в местах пересечений газопроводами улиц, проездов и т.д. рекомендуется принимать не менее:

- а) 1,0 м;
- б) 1,5 м;
- в) 0,6 м;
- г) 0,8 м;
- д) 1,2 м.

1.21. Каков наибольший условный проход (в мм) труб, применяемых для строительства магистральных газопроводов в России?

- а) 1420 мм;
- б) 2210 мм;
- в) 1600 мм;
- г) 6200 мм;
- д) 1578 мм.

1.22. Через какое расстояние (м) устанавливают контрольные пункты на газопроводах?

- а) 200;
- б) 500;
- в) 1000;
- г) 125;
- д) 350.

1.23. С каким давлением газа газопроводы относятся к группе среднего давления?

- а) от 0,005 до 0,3 МПа;
- б) до 0,005 МПа;
- в) от 0,3 до 0,6 МПа;
- г) от 0,6 до 1,2 МПа
- д) более 1,2 МПа.

1.24. С каким давлением газа газопроводы относятся к группе низкого давления?

- а) до 5 кПа;
- б) более 1,2 МПа;
- в) от 0,3 до 0,6 МПа;
- г) от 0,6 до 1,2 МПа;
- д) от 0,005 МПа до 0,3 МПа.

1.25. С каким давлением газа газопроводы относятся к группе высокого давления 2 категории?

- а) от 0,3 до 0,6 МПа;
- б) более 1,2 МПа;
- в) до 5 Кпа;
- г) от 0,6 до 1,2 МПа;
- д) от 0,005 МПа до 0,3 МПа.

1.26. С каким давлением газа газопроводы относятся к группе высокого давления 1 категории?

- а) от 0,6 до 1,2 МПа;
- б) более 1,2 МПа;
- в) от 0,3 до 0,6 МПа;
- г) от 1 МПа до 1,2 МПа;
- д) от 0,005 МПа до 0,3 МПа.

1.27. Коэффициент часового максимума – это:

- а) величина, обратная числу часов использования максимума газа;
- б) доля потребителей, использующих природный газ;
- в) коэффициент полезного действия газоиспользующей установки;
- г) число часов использования максимума газа;
- д) максимальная тепловая нагрузка агрегата.

1.28. Укажите причины возникновения часовой неравномерности газопотребления?

- а) бытовые, коммунальные, общественные и промышленные потребители потребляют газ неравномерно;
- б) бытовые, коммунальные и промышленные потребители потребляют газ

неравномерно;

в) коммунальные, общественные, промышленные и сельскохозяйственные потребители потребляют газ неравномерно;

г) бытовые, коммунальные, промышленные и сельскохозяйственные потребители потребляют газ неравномерно;

д) городские и сельскохозяйственные потребители потребляют газ неравномерно.

1.29. Пассивная защита подземных газопроводов от коррозии предусматривает:

а) изоляцию газопроводов;

б) покраску газопроводов;

в) электродную защиту;

г) установку заграждений;

д) промывку газопроводов.

1.30. Дайте определение электрохимической коррозии:

а) Результат взаимодействия металла, который выполняет роль электродов, с агрессивными растворами грунта, выполняющими роль электролита. Вызывает точечную коррозию;

б) Результат взаимодействия металла, который выполняет роль электродов, с агрессивными растворами грунта, выполняющими роль электролита. Вызывает сплошную коррозию;

в) Результат взаимодействия металла, который выполняет роль электродов, с неагрессивными растворами грунта, выполняющими роль электролита. Вызывает точечную коррозию труб;

г) Результат взаимодействия металла, который выполняет роль электродов, с неагрессивными растворами грунта, выполняющими роль электролита. Вызывает сплошную коррозию;

д) Результат взаимодействия изоляции газопровода с агрессивными растворами грунта. Вызывает точечную коррозию.

1.31. Каким требованиям должна отвечать система газоснабжения?

а) – обеспечивать бесперебойную подачу газа;

- быть безопасной в эксплуатации;

- быть простой и удобной в обслуживании;

- должна предусматривать возможность отключения отдельных ее элементов или участков для производства ремонтных и аварийных работ.

б) – обеспечивать бесперебойную подачу газа;

- быть безопасной в эксплуатации;

- быть простой и удобной в обслуживании;

- должна предусматривать возможность отключения отдельных ее элементов или участков для производства ремонтных работ.

в) – обеспечивать бесперебойную подачу газа;

- быть безопасной в эксплуатации;

- быть простой и удобной в обслуживании;

- должна предусматривать возможность подключения дополнительных потребителей;

г) – обеспечивать в дневное время бесперебойную подачу газа;

- быть безопасной в эксплуатации;

- быть простой и удобной в обслуживании;

- должна предусматривать возможность отключения отдельных ее элементов или участков для производства ремонтных и аварийных работ в ночное время.

д) – обеспечивать бесперебойную подачу газа;

- быть безопасной в эксплуатации;

- быть простой и удобной в обслуживании;

- должна предусматривать возможность подключения новых элементов или участков для производства ремонтных и аварийных работ в дневное время.

1.32. Как классифицируются газопроводы по числу ступеней давления...

а) одноступенчатые, двухступенчатые, трехступенчатые, многоступенчатые;

б) двухступенчатые, трехступенчатые, четырехступенчатые;

- в) одноступенчатые, двухступенчатые, трехступенчатые;
- г) двухступенчатые, трехступенчатые, многоступенчатые;
- д) одноступенчатые, двухступенчатые, многоступенчатые.

1.33. Как осуществляется катодная защита газопроводов?

а) На газопровод накладывают отрицательный потенциал, переводя его в катодную зону. В качестве анодов применяют малорастворимые материалы (чугунные, железно-кремниевые, графитовые), которые помещают в грунт вблизи газопровода. Отрицательный источник соединяют с газопроводом, а положительный с анодом;

б) На газопровод накладывают положительный потенциал, переводя его в катодную зону. В качестве анодов применяют малорастворимые материалы (чугунные, железно-кремниевые, графитовые), которые помещают в грунт вблизи газопровода. Отрицательный источник соединяют с газопроводом, а положительный с анодом;

в) На газопровод накладывают отрицательный потенциал, переводя его в катодную зону. В качестве анодов применяют хорошо растворимые материалы (кремниевые, графитовые и др.), которые помещают в грунт вблизи газопровода. Отрицательный источник соединяют с газопроводом, а положительный с анодом;

г) На газопровод накладывают положительный потенциал, переводя его в анодную зону. В качестве анодов применяют малорастворимые материалы (чугунные, железно-кремниевые, графитовые), которые помещают в грунт вблизи газопровода. Отрицательный источник соединяют с газопроводом, а положительный с анодом;

д) На газопровод накладывают отрицательный потенциал, переводя его в катодную зону. В качестве анодов применяют хорошо растворимые материалы (чугунные, железные, графитовые), которые помещают в грунт вблизи газопровода. Отрицательный источник соединяют с анодом, а положительный с газопроводом.

1.34. Что используют для сглаживания часовой неравномерности газопотребления:

а) аккумуляторную емкость последних участков распределительных газопроводов;

б) аккумуляторную емкость последних участков магистральных газопроводов;

в) аккумуляторную емкость внутридомовых газопроводов;

г) аккумуляторную емкость подземных хранилищ;

д) аккумуляторную емкость газорегуляторных пунктов.

1.35. Средний гидравлический уклон – это -

а) удельные потери давления для газопроводов низкого давления;

б) удельные потери давления для газопроводов среднего давления;

в) удельные потери на трение для газопроводов низкого давления;

г) удельные потери на местные сопротивления для газопроводов низкого давления;

д) располагаемы перепад давления в сети для газопроводов среднего давления.

1.36. Средняя квадратичная разность давлений – это - ...

а) удельные квадратичные потери давления для газопроводов среднего и высокого давления;

б) удельные квадратичные потери давления для газопроводов низкого и среднего давления;

в) удельные квадратичные потери на трение для газопроводов среднего и высокого давления;

г) удельные квадратичные потери на трение для газопроводов низкого и среднего давления;

д) удельные квадратичные потери на местные сопротивления для газопроводов высокого давления.

1.37. Допустимый расчетный перепад давления от ГРП до наиболее удаленного газового прибора:

а) 1,78 кПа

г) 1,88 кПа

б) 1,98 кПа

д) 2,28 кПа

в) 2,20 кПа

1.38. В каком соотношении находится допустимый расчетный перепад давления от ГРП до наиболее удаленного газового прибора для уличной и дворовой и внутридомовой

сети:

- а) на уличную сеть – 1,18 кПа, дворовую и внутридомовую – 0,6 кПа
- б) на уличную сеть – 1,2 кПа, дворовую и внутридомовую – 0,6 кПа
- в) на уличную сеть – 2,2 кПа, дворовую и внутридомовую – 0,6 кПа
- г) на уличную сеть – 2,4 кПа, дворовую и внутридомовую – 0,6 кПа
- д) на уличную сеть – 1,6 кПа, дворовую и внутридомовую – 0,6 кПа

1.39. Где сооружают ГРП?

- а) на территориях городов, населенных пунктов, промышленных и коммунальных предприятий;
- б) на территориях городов, промышленных и коммунальных предприятий;
- в) на территориях городов, в зданиях промышленных и коммунальных предприятий;
- г) на территориях населенных пунктов, в зданиях промышленных и коммунальных предприятий;
- д) в зданиях промышленных и коммунальных предприятий.

1.40. Для чего используется регулятор давления в ГРП?

- а) для снижения давления газа и поддержания его постоянным после себя;
- б) для повышения давления газа и поддержания его постоянным после себя;
- в) для отключения подачи газа при недопустимом повышении или понижении давления после регулятора;
- г) для поддержания постоянным давления газа на входе в ГРП;
- д) для повышения давления газа и поддержания его постоянным до себя.

1.41. Где размещают ГРУ?

- а) внутри зданий, в помещениях цехов промышленных и коммунальных предприятий;
- б) на территории городов, населенных пунктов и на территории промышленных и коммунальных предприятий;
- в) в зданиях промышленных и коммунальных предприятий;
- г) на стенах зданий промышленных и коммунальных предприятий;
- д) на территории населенных пунктов и в зданиях промышленных и коммунальных предприятий.

1.42. Назначение ПСК:

- а) для сброса газа в атмосферу при повышении $R_{вых}$;
- б) для сброса газа в атмосферу при негерметичности регулирующего клапана;
- в) для сброса газа в атмосферу при понижении $R_{вых}$;
- г) для сброса газа в атмосферу при повышении $R_{вх}$;
- д) для отключения подачи газа при недопустимом повышении или понижении давления после регулятора.

1.43. Назначение ПЗК:

- а) для отключения подачи газа при недопустимом повышении или понижении $R_{вых}$;
- б) для отключения подачи газа при недопустимом повышении $R_{вых}$;
- в) для отключения подачи газа при недопустимом понижении $R_{вых}$;
- г) для отключения подачи газа при недопустимом повышении или понижении $R_{вх}$;
- д) для отключения подачи газа при недопустимом понижении $R_{вх}$.

1.44. Где размещаются ГРП и ГРУ?

- а) ГРП в отдельно строящихся зданиях, ГРУ – внутри газифицируемых зданий;
- б) ГРП в отдельно строящихся зданиях, ГРУ – рядом с газифицируемыми зданиями;
- в) ГРП рядом с газифицируемыми зданиями, ГРУ – внутри газифицируемых зданий;
- г) ГРП внутри газифицируемых зданий, ГРУ – снаружи газифицируемых зданий;
- д) ГРП - внутри газифицируемых зданий, ГРУ – на стенах газифицируемых зданий.

1.45. Как предотвратить образование кристаллогидратов?

- а) Осушить газ до точки росы, температура которой должна быть ниже температуры газа в трубопроводах;
- б) Увлажнить газ до точки росы, температура которой должна быть ниже температуры газа в трубопроводах;
- в) Осушить газ до точки росы, температура которой должна быть выше температуры газа в трубопроводах;
- г) Увлажнить газ до точки росы, температура которой должна быть выше температуры газа в трубопроводах;
- д) Осушить газ до точки росы, температура которой должна быть равна температуре газа в трубопроводах.

1.46. Из каких элементов состоят астатические регуляторы давления газа?

- а) дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, импульсная трубка, переход;
- б) дроссельный орган, мембранно-пружинный привод, импульсная трубка, переход;
- в) фильтр, дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, импульсная трубка;
- г) дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, импульсная трубка, переход;
- д) фильтр дроссельный орган, пружина, мембрана, переход.

1.47. Из каких элементов состоят статические регуляторы давления газа?

- а) дроссельный орган, мембранно-пружинный привод, импульсная трубка переход;
- б) фильтр, дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, импульсная трубка;
- в) дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, продувочная линия;
- г) дроссельный орган, мембранно-грузовой привод, импульсная трубка, переход;
- д) фильтр, мембрана, грузовая подвеска, дроссельный орган, фильтр.

1.48. В чем состоят основные отличия ГРС и ГРП?

- а) – ГРС получают газ из МГ с $P=5,5-7,5$ МПа;
 - $Q \geq 100-200$ тыс м³/ч, дросселирование в несколько ниток;
 - дополнительная обработка газа: одоризация и подогрев.
- б) – ГРС получают газ из МГ с $P=50,6-1,2$ МПа;
 - $Q \geq 100-200$ тыс м³/ч, дросселирование в несколько ниток;
 - дополнительная обработка газа: одоризация и охлаждение.
- в) - ГРС получают газ из МГ с $P=55-75$ МПа;
 - $Q \geq 100-200$ тыс м³/ч, дросселирование в несколько ниток;
 - дополнительная обработка газа: одоризация и подогрев.
- г) – ГРС получают газ из МГ с $P=5,5-7,5$ МПа;
 - $Q = 10-20$ тыс м³/ч, дросселирование в несколько ниток;
 - дополнительная обработка газа: одоризация и подогрев.
- д) – ГРС получают газ из МГ с $P=5,5-7,5$ МПа;
 - $Q = 10-20$ тыс м³/ч, дросселирование в несколько ниток;
 - дополнительная обработка газа: одоризация и охлаждение.

1.49. Какие методы применяются для удаления кристаллогидратов в газопроводах?

- а) Применяется раствор метанола для промывания участка и разрушения кристаллогидратов;
- б) Применяется раствор этанола для промывания участка и разрушения кристаллогидратов;
- в) Применяется, подогрев участка трубопровода паяльной лампой для разрушения кристаллогидратов;
- г) Применяется раствор толуола для промывания участка и разрушения кристаллогидратов;
- д) Применяется, подогрев участка газопровода горячей водой или паром для разрушения кристаллогидратов.

1.50. Для чего предназначен ковер?

- а) ковер служит для защиты от механических повреждений устройств газопроводов, выходящих на поверхность земли: кранов, пробок трубок конденсатосборников, гидрозатворов, контрольных проводников и контрольных трубок.

Изготавливают из чугуна с откидными крышками и устанавливают на бетонные подушки с легкой армировкой.

б) ковер служит для защиты от механических повреждений арматуры газопроводов, выходящих на поверхность земли: кранов, задвижек, гидрозатворов. Изготавливают из чугуна с откидными крышками и устанавливают на бетонные подушки с легкой армировкой.

в) ковер служит для защиты от механических повреждений газопроводов. Изготавливают из чугуна с откидными крышками и устанавливают на бетонные подушки с легкой армировкой.

г) ковер служит для защиты от механических повреждений устройств газопроводов, выходящих на поверхность земли: кранов, пробок трубок конденсатосборников, гидрозатворов, контрольных проводников и контрольных трубок. Изготавливают из чугуна с откидными крышками и устанавливают на бетонные подушки с легкой армировкой.

д) ковер служит для защиты от механических повреждений устройств газопроводов, выходящих на поверхность земли: кранов, пробок трубок конденсатосборников, гидрозатворов, контрольных проводников и контрольных трубок. Изготавливают из бетона с легкой армировкой.

1.51. Какая вентиляция предусмотрена в ГРП?

а) В помещениях ГРП следует предусматривать естественную постоянно действующую вентиляцию, обеспечивающую не менее трехкратного воздухообмена в I час.

б) В помещениях ГРП следует предусматривать естественную постоянно действующую вентиляцию, обеспечивающую не менее однократного воздухообмена в I час.

в) В помещениях ГРП следует предусматривать естественную или механическую приточную вентиляцию, обеспечивающую не менее трехкратного воздухообмена в I час.

г) В помещениях ГРП следует предусматривать механическую приточную вентиляцию, обеспечивающую не менее двухкратного воздухообмена в I час.

д) В помещениях ГРП следует предусматривать механическую приточную вентиляцию и местные отсосы, работающие в ночное время.

1.52. Назначение предохранительного сбросного клапана в ГРП:

а) должен обеспечивать сброс газа в атмосферу при кратковременном повышении давления, не влияющего на нормальную работу газового оборудования;

б) должен обеспечивать сброс газа в атмосферу при постоянном давлении, не влияющем на нормальную работу газового оборудования;

в) должен обеспечивать остановку подачи газа при кратковременном повышении давления, не влияющего на нормальную работу газового оборудования;

г) должен обеспечивать остановку подачи газа при постоянном повышении давления, не влияющего на нормальную работу газового оборудования;

д) должен обеспечивать подачу газа в атмосферу при постоянном повышении давления.

1.53. Считается ли срабатывание ПСК аварийной ситуацией?

а) не считается аварийной ситуацией;

б) считается аварийной ситуацией;

в) не считается аварийной ситуацией кроме случаев повышения давления выше указанного предела;

г) не считается аварийной ситуацией кроме случаев понижения давления ниже указанного предела;

д) считается аварийной ситуацией в случае повышения давления выше указанного предела.

1.54. Допустимые колебания давления газа на выходе из ГРП:

а) не более 10%,

б) не более 15%,

в) не более 12%,

г) не более 20%,

д) не более 22%.

1.55. При каком превышении величины максимального рабочего давления на выходе из ГРП должен срабатывать предохранительный сбросной клапан?

- а) на 15%,
- б) на 10%,
- в) на 20%,
- г) на 5%,
- д) на 25%.

1.56. Укажите величину допустимого отклонения выходного давления газа в ГРП (ГРУ)

- а) не более 10%;
- б) не более 15%
- в) не более 25%;
- г) не более 12%;
- д) не более 18% .

1.57. Какой параметр газа измеряется в ГРП с помощью дифманометра?

- а) перепад давления газа на фильтре
- б) давление на входе в ГРП
- в) давление на выходе из ГРП
- г) давление на байпасе
- д) перепад давления в импульсных линиях

1.58. В каких случаях на газопроводах применяют двухсторонние компенсаторы?

а) Двухсторонние компенсаторы применяются на газопроводах с большим перепадом температур, а величина увеличения (укорочения) трубопровода превышает 1 м на 1 км трассы.

б) Двухсторонние компенсаторы применяются на газопроводах с маленьким перепадом температур, а величина увеличения (укорочения) трубопровода превышает 2 м на 1 км трассы.

в) Двухсторонние компенсаторы применяются на газопроводах с большим перепадом температур, а величина увеличения (укорочения) трубопровода превышает 0,5 м на 1 км трассы.

г) на внутрицеховых газопроводах

д) для газоснабжения котельных.

1.59. Определить необходимое количество газорегуляторных пунктов, если газифицируемая площадь населенного пункта 6,7 кв. км с учетом минимального радиуса действия ГРП

- а) 14
- б) 13
- в) 7
- г) 6
- д) 12

1.60. Причины проскока пламени...

а) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газовой смеси меньше скорости распространения пламени, происходит проскок пламени.

б) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газовой смеси больше скорости распространения пламени, происходит проскок пламени.

в) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газовой смеси меньше или равна скорости распространения пламени, происходит проскок пламени.

г) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газовой смеси больше или равна скорости распространения пламени, происходит проскок

пламени.

д) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газовой смеси равна скорости распространения пламени, происходит прорыв пламени.

1.61. Причины отрыва пламени

а) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газовой смеси больше скорости распространения пламени, происходит отрыв пламени от горелки.

б) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газовой смеси меньше скорости распространения пламени, происходит отрыв пламени от горелки.

в) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газовой смеси больше или равна скорости распространения пламени, происходит отрыв пламени от горелки.

г) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газовой смеси меньше или равна скорости распространения пламени, происходит отрыв пламени от горелки.

д) Устойчивое горение зависит от состава газа, коэффициента избытка первичного воздуха α_1 и диаметра выходных отверстий d_0 . Если скорость подачи газовой смеси равна скорости распространения пламени, происходит отрыв пламени от горелки.

1.62. Как классифицируются газовые горелки по методу сжигания?

а) без предварительного смешения газа с воздухом; предварительного смешения газа с частью воздуха, необходимого для горения; с незавершенным предварительным смешением газа с воздухом, с полным предварительным смешением газа с воздухом.

б) предварительного смешения газа с частью воздуха, необходимого для горения; с незавершенным предварительным смешением газа с воздухом, с полным предварительным смешением газа с воздухом.

в) без предварительного смешения газа с воздухом; предварительного смешения газа с частью воздуха, необходимого для горения; с полным предварительным смешением газа с воздухом.

г) без предварительного смешения газа с воздухом; с незавершенным предварительным смешением газа с воздухом, с полным предварительным смешением газа с воздухом.

д) без предварительного смешения газа с воздухом; с предварительным смешением газа с воздухом.

1.63. Из каких элементов состоит промышленная система газоснабжения?

а) – ввод газопроводов на территорию предприятия;

- межцеховые газопроводы;
- внутрицеховые газопроводы;
- регуляторные пункты (ГРП) и установки (ГРУ);
- пункты измерения расхода газа;
- обязательные газопроводы газоиспользующих агрегатов.

б) – ввод газопроводов на территорию предприятия;

- внутрицеховые газопроводы;
- регуляторные пункты (ГРП) и установки (ГРУ);
- пункты измерения расхода газа;
- обязательные газопроводы газоиспользующих агрегатов.

в) – ввод газопроводов на территорию предприятия;

- межцеховые газопроводы;
- регуляторные пункты (ГРП) и установки (ГРУ);
- пункты измерения расхода газа;

- обвязочные газопроводы газоиспользующих агрегатов.
- г) – ввод газопроводов на территорию предприятия;
 - межцеховые газопроводы;
 - внутрицеховые газопроводы;
 - регуляторные пункты (ГРП) и станции (ГРС);
 - пункты сбора конденсата;
 - обвязочные газопроводы газоиспользующих агрегатов.

- д) - межцеховые газопроводы;
 - внутрицеховые газопроводы;
 - регуляторные пункты (ГРП) и установки (ГРУ);
 - пункты измерения расхода газа;
 - обвязочные газопроводы газоиспользующих агрегатов.

1.64. Дайте определение термину «теоретическое количество воздуха»:

- а) наименьшее количество воздуха, необходимое для полного сжигания единицы объема газа;
- б) максимальное количество воздуха, необходимое для полного сжигания единицы объема газа;
- в) максимальное количество воздуха, необходимое для полного сжигания единицы массы газа;
- г) наименьшее количество воздуха, необходимое для полного сжигания единицы объема кислорода;
- д) минимальное количество кислорода, необходимое для полного сжигания единицы объема газа.

1.65. Каким коэффициентом избытка воздуха характеризуется богатая газоздушная смесь?

- а) $\alpha < 1$; б) $\alpha > 1$; в) $\alpha \leq 1$; в) $\alpha \neq 1$; г) $\alpha \geq 1$; д) $\alpha = 1$.

1.66. Каким коэффициентом избытка воздуха характеризуется бедная газоздушная смесь?

- а) $\alpha > 1$; б) $\alpha > 1$; в) $\alpha \leq 1$; в) $\alpha \neq 1$; г) $\alpha < 1$; д) $\alpha = 1$.

1.67. Каким коэффициентом избытка воздуха характеризуется стехиометрическая газоздушная смесь?

- а) $\alpha = 1$; б) $\alpha > 1$; в) $\alpha \leq 1$; в) $\alpha \neq 1$; г) $\alpha < 1$; д) $\alpha > 1$.

1.68. Выберите верное определение максимальной температуры горения (жаропроизводительности):

а) максимальная температура горения или жаропроизводительность достигается при полном адиабатическом сжигании газа в нормальных условиях в стехиометрическом объеме окислителя при относительно низких конечных температурах, когда диссоциацией молекул можно пренебречь;

б) максимальная температура горения или жаропроизводительность достигается при полном политропном сжигании газа в нормальных условиях в стехиометрическом объеме окислителя при относительно низких конечных температурах, когда диссоциацией молекул можно пренебречь;

в) максимальная температура горения или жаропроизводительность достигается при полном изохорном сжигании газа в нормальных условиях в стехиометрическом объеме окислителя при относительно низких конечных температурах, когда диссоциацией молекул можно пренебречь;

г) максимальная температура горения или жаропроизводительность достигается при полном адиабатическом сжигании газа в нормальных условиях в стехиометрическом объеме окислителя при относительно низких конечных температурах с учетом диссоциации молекул;

д) максимальная температура горения или жаропроизводительность достигается при полном изотермическом сжигании газа в нормальных условиях в стехиометрическом объеме окислителя при относительно низких конечных температурах с учетом диссоциации молекул.

1.69. Укажите верное определение калориметрической температуры горения:

- а) калориметрическая температура определяется при сжигании топлива в адиабатических условиях без учета диссоциации с избытком окислителя;
- б) калориметрическая температура определяется при сжигании топлива в адиабатических условиях с учетом диссоциации с избытком окислителя;
- в) калориметрическая температура определяется при сжигании топлива в изотермических условиях без учета диссоциации с избытком окислителя;
- г) калориметрическая температура определяется при сжигании топлива в изотермических условиях с учетом диссоциации с избытком окислителя;
- д) калориметрическая температура определяется при сжигании топлива и диссоциации с избытком окислителя.

1.70. Укажите величину давления воздуха для контрольной опрессовки промышленного газоиспользующего оборудования?

- а) 10 кПа
- б) 50 кПа
- в) 2000 мм.в.ст.;
- г) 2500 мм.в.ст.;
- д) 1200 мм в.ст.

1.71. На какой период времени можно перевести функционирование ГРП по байпасной линии?

- а) до окончания ремонтных работ на ГРП
- б) на 1 час
- в) до окончания рабочей смены
- г) на период капитального ремонта
- д) на месяц.

1.72. На каком расстоянии от источника тепла могут устанавливаться баллоны с газом

а) Баллоны с газом устанавливаемые в помещении должны находиться на расстоянии не менее 1 м от нагревательных приборов системы отопления и не менее 5 м от источников тепла с открытым огнем.

б) Баллоны с газом устанавливаемые в помещении должны находиться на расстоянии не менее 0,5 м от нагревательных приборов системы отопления и не менее 3 м от источников тепла с открытым огнем.

в) Баллоны с газом устанавливаемые в помещении должны находиться на расстоянии не менее 2 м от нагревательных приборов системы отопления и не менее 5 м от источников тепла с открытым огнем.

г) Баллоны с газом устанавливаемые в помещении должны находиться на расстоянии не менее 1 м от нагревательных приборов системы отопления и не менее 3 м от источников тепла с открытым огнем.

д) Баллоны с газом устанавливаемые в помещении должны находиться на расстоянии не менее 3 м от нагревательных приборов системы отопления и не менее 10 м от источников тепла с открытым огнем.

1.73. Газопроводы какого давления допускается прокладывать в помещениях котельных?

- а) газопроводы низкого, среднего и высокого 2 категории
- б) газопроводы низкого, среднего и высокого 1 категории
- в) газопроводы низкого, среднего и высокого 1 и 2 категории
- г) газопроводы низкого, среднего давления
- д) газопроводы среднего и высокого давления

1.74. Минимальная площадь поверхности взрывного клапана котла:

- а) 0,18 м²
- б) 0,15 м²
- в) 0,28 м²
- г) 0,12 м²
- д) 0,22 м²

1.75. На какие сети, а также на связанные с ними процессы проектирования,

строительства, реконструкции, монтажа, эксплуатации (включая техническое обслуживание, текущий ремонт), капитального ремонта, консервации и ликвидации, требования Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления не распространяются?

- а) На сети газопотребления жилых зданий.
- б) На сети газораспределения и газопотребления общественных и бытовых зданий.
- в) На сети газораспределения жилых зданий.
- г) На сети газопотребления парогазовых и газотурбинных установок давлением свыше 1,2 МПа.
- д) На сети газораспределения общественных зданий.

1.76. Каким давлением воздуха проводится контрольная опрессовка наружных газопроводов?

- а) 2000 мм в.ст.,
- б) 500 мм в.ст.,
- в) 200 мм в.ст.,
- г) 1000 мм в.ст.,
- д) 2500 мм в.ст.

1.77. Каким давлением воздуха проводится контрольная опрессовка внутренних газопроводов жилых домов?

- а) 500 мм в.ст.,
- б) 1000 мм в.ст.,
- в) 1200 мм в.ст.,
- г) 300 мм в.ст.,
- д) 120 мм в.ст.

1.78. Что из перечисленного не входит в состав сети газораспределения?

- а) Внутренние газопроводы.
- б) Сооружения.
- в) Технические устройства.
- г) Наружные газопроводы.
- д) Технологические устройства.

1.79. Какая среда используется для контрольной опрессовки газопровода?

- а) воздух,
- б) инертный газ,
- в) газо-воздушная смесь,
- г) смесь природного газа с кислородом,
- д) воздушно-водяная смесь.

1.80. По каким существенным признакам сети газораспределения и газопотребления идентифицируются в качестве объекта технического регулирования Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления?

- а) По всем указанным признакам, рассматриваемым исключительно в совокупности.
- б) Только по назначению.
- в) Только по составу объектов, входящих в сети газораспределения
- г) Только по давлению газа, определенному в техническом регламенте.
- д) Только по составу объектов, входящих в сети газопотребления.

1.81. В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газораспределения?

- а) Если объект транспортирует природный газ по территориям населенных пунктов с давлением, не превышающим 1,2 МПа.
- б) Если объект транспортирует природный газ к газотурбинным и парогазовым установкам с давлением, не превышающим 2,5 МПа.
- в) Если объект транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию газифицируемых зданий с давлением, не превышающим 1,2 МПа.
- г) Если объект транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию газифицируемых зданий с давлением, превышающим 1,2 МПа.

д) Если объект транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию газифицируемых зданий с давлением, не превышающим 12 МПа.

1.82. В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газопотребления?

а) Если объект транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию, размещенному вне зданий, с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

б) Если объект транспортирует природный газ между населенными пунктами с давлением, превышающим 0,005 МПа.

в) Если объект транспортирует природный газ по территориям населенных пунктов исключительно к производственным площадкам, на которых размещены газотурбинные и парогазовые установки с давлением, превышающим 1,2 МПа.

г) Если объект транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию, размещенному вне зданий, с давлением, превышающим 1,2 МПа.

д) Если объект транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию, размещенному в зданиях, с давлением, превышающим 1,2 МПа.

1.83. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, отдельно стоящих на территории производственных предприятий?

а) 1,2 МПа.

б) 2,5 МПа.

в) 0,6 МПа.

г) 0,005 МПа.

д) 0,3 МПа.

1.84. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, отдельно стоящих на территории поселений?

а) 0,6 МПа.

б) 1,2 МПа.

в) 2,5 МПа.

г) 0,005 МПа.

д) 0,3 МПа.

1.85. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, пристроенных к жилым зданиям, крышным котельным жилых зданий?

а) 0,005 МПа.

б) 1,2 МПа.

в) 0,6 МПа.

г) 2,5 МПа.

д) 0,3 МПа.

1.86. Что должны обеспечить сети газораспределения и газопотребления как объекты технического регулирования?

а) Безопасность и энергетическую эффективность транспортирования природного газа с параметрами по давлению и расходу, определенными проектной документацией.

б) Пожарную безопасность транспортирования природного газа с параметрами по давлению и расходу, определенными проектной документацией.

в) Эффективность сжигания природного газа в газоиспользующих установках с параметрами по давлению и расходу, определенными проектной документацией.

г) Эффективность сжигания природного газа в газоиспользующих установках с параметрами по давлению и расходу, определенными потребителем.

д) Пожарную безопасность сжигания природного газа.

1.87. В каком случае при пересечении надземных газопроводов высоковольтными линиями электропередачи должны быть предусмотрены защитные устройства, предотвращающие падение на газопровод электропроводов при их обрыве?

а) При напряжении в линиях электропередачи свыше 1 кВ.

б) При напряжении в линиях электропередачи свыше 10 кВ.

в) При напряжении в линиях электропередачи свыше 35кВ.

г) При напряжении в линиях электропередачи свыше 110 кВ.

д) При напряжении в линиях электропередачи свыше 220 В.

1.88. В каком случае не предусматриваются защитные покрытия и устройства, обеспечивающие сохранность газопровода?

а) В местах наличия подземных неразъемных соединений по типу «полиэтилен-сталь».

б) В местах прохода через стенки газовых колодцев, прохода через строительные конструкции здания.

в) В местах прохода под дорогами, железнодорожными и трамвайными путями

г) В местах входа и выхода из земли.

д) Должны быть предусмотрены во всех случаях.

1.89. Каким должно быть давление природного газа на входе в газорегуляторную установку?

а) Не должно превышать 0,6 МПа.

б) Не должно превышать 0,3 МПа.

в) Не должно превышать 1,0 МПа.

г) Не должно превышать 1,2 МПа.

д) Не должно превышать 2,5 МПа.

1.90. В соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления помещения зданий и сооружений, в которых устанавливается газоиспользующее оборудование, должны быть оснащены системами контроля загазованности с выводом сигнала на пульт управления:

а) По метану и оксиду углерода.

б) Только по метану.

в) Только по оксиду углерода.

г) По метану и диоксиду углерода.

д) По концентрации одоранта.

1.91. Какой воздухообмен должна обеспечивать вентиляция для помещений котельных, в которых установлено газоиспользующее оборудование, с постоянным присутствием обслуживающего персонала?

а) Не менее трехкратного в час.

б) Не менее четырехкратного в час.

в) Не менее пятикратного в час.

г) Не менее шестикратного в час.

д) Не менее десятикратного в час.

1.92. Что из перечисленного должна обеспечивать эксплуатирующая организация при эксплуатации подземных газопроводов в соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления?

а) Должна обеспечивать мониторинг и устранение всех перечисленных неисправностей. Только мониторинг и устранение утечек природного газа.

б) Только мониторинг и устранение повреждений изоляции труб газопроводов.

в) Только мониторинг и устранение неисправностей в работе средств электрохимической защиты.

г) Только мониторинг.

д) Только устранение утечек природного газа.

1.93. За счет чего в соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления обеспечивается энергетическая эффективность построенных, отремонтированных, реконструированных сетей газораспределения и газопотребления?

а) За счет их герметичности (отсутствия утечек газа)

б) За счет бесперебойной транспортировки газа с заданными параметрами по расходу и давлению.

в) За счет оснащения помещений с газоиспользующим оборудованием счетчиком расхода газа.

г) За счет снижения металлоемкости.

д) За счет установки современного газового оборудования.

1.94. В соответствии с какими документами должны проводиться проверка срабатывания предохранительных запорных и сбросных клапанов, техническое обслуживание, текущие ремонты и наладка технологических устройств?

а) В соответствии с инструкциями изготовителей.

б) В соответствии с документацией, разработанной эксплуатирующей организацией.

в) В соответствии с проектной документацией.

г) В соответствии с документацией, разработанной Ростехнадзором.

д) В соответствии с требованиями ТБ.

1.95. В какие сроки должны быть устранены неисправности регуляторов давления газа, приводящие к изменению давления газа до значений, выходящих за пределы, установленные в проектной документации, а также к утечкам природного газа?

а) Незамедлительно при их выявлении.

б) В течение одного часа после их выявления.

в) В течение времени, при котором концентрация газа в помещении не превысит предельно допустимую концентрацию.

г) В течение рабочей смены после их выявления.

д) В течение суток после их выявления.

1.96. В какой документации устанавливаются сроки эксплуатации газопроводов, по истечении которых должно проводиться их техническое диагностирование?

а) В проектной документации.

б) В документации изготовителя труб для газопроводов.

в) В эксплуатационной документации организации-владельца газопроводов.

г) В документации эксплуатационной организации.

д) В документации заказчика.

1.97. Допускается ли эксплуатация газопроводов, зданий и сооружений, и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления по истечении срока, указанного в проектной документации?

а) Эксплуатация может быть допущена после технического диагностирования газопроводов, зданий и сооружений, и технологических устройств.

б) Эксплуатация не допускается.

в) Эксплуатация допускается после разработки специальных технических условий эксплуатации, согласованных с Ростехнадзором.

г) Эксплуатация может быть допущена только при условии отсутствия аварий или инцидентов за последние три года.

д) Эксплуатация может быть допущена только при условии отсутствия утечек.

1.98. В каком случае не допускается эксплуатация сети газопотребления?

а) Эксплуатация не допускается в любом из перечисленных случаев.

б) Только при неисправности газоиспользующего оборудования.

в) Только с отключенными технологическими защитами, блокировками, предусмотренными проектом.

г) Только с отключенными сигнализацией и контрольно-измерительными приборами, предусмотренными проектом.

д) Только с отключенной сигнализацией, предусмотренной проектом.

1.99. Что должна обеспечивать автоматика безопасности при ее отключении или неисправности?

а) Блокировку возможности подачи природного газа на газоиспользующее оборудование в ручном режиме.

б) Подачу природного газа на газоиспользующее оборудование в ручном режиме, если отключение автоматики безопасности кратковременное.

в) Подачу природного газа в ручном режиме по обводной линии (байпасу) при условии контроля концентрации природного газа в помещении.

г) Подачу природного газа в ручном режиме со сниженным давлением.

д) Звуковой сигнал.

1.100. При каком содержании кислорода в газовой смеси розжиг горелок не допускается?

- а) Более 1% по объему.
- б) Более 3 % по объему.
- в) Не менее 1 % по объему.
- г) Более 10% по объему.
- д) Не менее 5 % по объему.

2 Вопросы в открытой форме.

- 2.1 Система газоснабжения предназначена для _____.
- 2.2 Одорант в газоснабжении применяется для _____.
- 2.3 Структурная формула пропана содержит ___ атомов углерода.
- 2.4 _____ тяжелый углеводород, который применяется для бытовых целей и хранится на газонаполнительных станциях.
- 2.5 _____ применяют для улавливания в абсорбере тяжелых углеводородов из природного газа.
- 2.6 Число Воббе определяется по формуле _____.
- 2.7 Газообразное топливо представляет собой _____.
- 2.8 Газопроводы внутренних сетей газопотребления зданий могут выполняться из _____ труб. (указать материал)
- 2.9 Толщина стенок труб должна определяться расчетом на прочность, но быть не менее _____ для стальных труб.
- 2.10 Для одоризации природного газа применяют химические вещества _____.
- 2.11 Для придания запаха 1000 м³ газа используется _____ г одоранта.
- 2.12 Толщина стенок труб должна определяться расчетом на прочность, но быть не менее _____ для стальных труб.
- 2.13 При давлении газа во внутренних газопроводах свыше 0,0025 МПа перед газоиспользующим оборудованием должны быть установлены _____, обеспечивающие оптимальный режим сгорания газа.
- 2.14 Расстояния внутреннего газопровода от трубопроводов системы отопления, водопровода, канализации по горизонтали следует принимать исходя из условий монтажа, возможности осмотра и ремонта, но не менее _____.
- 2.15 Расстояния внутреннего газопровода от сетей электроснабжения по горизонтали следует принимать исходя из условий монтажа, возможности осмотра и ремонта, но не менее _____.
- 2.16 В случае прокладки подземного сооружения вблизи рельсового транспорта, электрифицированного на постоянном токе на расстоянии до _____, рекомендуется измерить потенциалы рельсовой сети.
- 2.17 В местах пересечения или параллельной прокладки полиэтиленового газопровода с бесканальной теплотрассой расстояние между ними уточняется расчетом исходя из условий исключения возможности нагрева полиэтиленовых труб выше температуры _____ за весь период эксплуатации.
- 2.18 Обозначение трассы полиэтиленового газопровода предусматривают _____.
- 2.19 Наибольший условный проход (в мм) труб, применяемых для строительства магистральных газопроводов в России составляет _____.
- 2.20 Контрольные пункты на газопроводах устанавливают через _____ м.
- 2.21 Газопроводы с давлением _____ относятся к группе среднего давления.
- 2.22 Современные городские распределительные системы газоснабжения состоят из следующих основных элементов _____.
- 2.23 Классификация газопроводов по назначению подразумевает _____.
- 2.24 Электрическая коррозия возникает _____.
- 2.25 Протекторная защита осуществляется следующим образом _____.
- 2.26 Цель гидравлического расчета газопроводов – это _____.

- 2.27 Газораспределительная станция (ГРС) предназначена для _____.
- 2.28 Осушка и подогрев газа осуществляются на _____.
- 2.29 Глубина заложения газопровода зависит от _____.
- 2.30 Допустимые колебания давления газа на выходе из ГРП не должны превышать _____%.
- 2.31 Предохранительный запорный клапан должен срабатывать при превышении величины максимального рабочего давления на выходе из ГРП не более чем на _____%.
- 2.32 На трассе газопровода предусматривается установка конденсатосборников в _____.
- 2.33 Изолирующие фланцы устанавливаются для _____ газопроводов, уложенных под землей.
- 2.34 Конденсатосборники предназначены для _____.
- 2.35 Вентиляция ГРП должна обеспечивать не менее _____.
- 2.36 Газовый фильтр, установленный в ГРП предназначен для _____.
- 2.37 Горение газа – это химическая реакция взаимодействия _____ с _____.
- 2.38 Дымоходы предназначены для _____.
- 2.39 Нормативные требования к помещениям кухонь для установки бытовых газовых приборов следующие: _____.
- 2.40 Интенсификация сжигания газа в горелках повышается если использовать _____.
- 2.41 Беспламенное горение осуществляется в _____ горелках.
- 2.42 Допустимая величина падения давления при контрольной опрессовке внутренних газопроводов промышленных предприятий составляет _____.
- 2.43 Продувочный газопровод предназначен для _____.
- 2.44 На продувочном газопроводе внутреннего газопровода должны быть установлены _____.
- 2.45 Предохранительные запорные и предохранительные сбросные клапаны должны обеспечить _____ при изменении давления газа до значений, выходящих за пределы, установленные нормативными документами.
- 2.46 При вводе сети газопотребления в эксплуатацию и после выполнения ремонтных работ газопроводы, присоединенные к газоиспользующему оборудованию, должны быть продуты _____ до вытеснения всего воздуха.
- 2.47 Набивка сальников запорной арматуры, разборка резьбовых соединений конденсатосборников на наружных газопроводах среднего и высокого давления допускается при давлении газа не более _____.
- 2.48 Замена прокладок фланцевых соединений на наружных газопроводах допускается при давлении газа _____.
- 2.49 Вводы газопроводов в здания следует предусматривать _____.
- 2.50 Срок хранения наряда-допуска на газоопасные работы _____.
- 2.51 Разборка и ремонт отключающих устройств (запорной арматуры), не обеспечивающих плотность закрытия, с притиркой уплотняющих поверхностей относятся к _____ ремонту газопроводов.
- 2.52 Каждый объект, на котором устанавливается газоиспользующее оборудование, должен быть оснащен _____ в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3 Вопросы на установление последовательности.

- 3.1 Установите правильную последовательность предельных углеводородов по возрастанию молекулярной массы: 1 – этан; 2 – метан; 3 – пропан; 4 – пентан; 5 – бутан; 6 – гексан; 7 – этилен.
- 3.2 Установите правильную последовательность технологических процессов, через которые проходит природный газ, прежде чем попасть к потребителю: 1 – компримирование; 2 – добыча; 3 – распределение; 4 – транспортирование; 5 – редуцирование; 6 – одоризация; 7 – подача потребителю.
- 3.3 Установите последовательность устройства перехода газопровода через водную

преграду: 1 – выбор створа перехода; 2- установка запорной арматуры; 3 - выбор устойчивых плесовых участков; 4 – проектирование; 5 - укладка трубопроводов; 6- согласование; 7- установка балластировочных грузов.

3.4 Установите последовательность расположения газового оборудования и газопроводов в распределительной системе газоснабжения: 1 – ГРП; 2 – распределительный газопровод; 3 - газовый стояк; 4 - ГРС; 5- газопровод – ввод; 6 - подводка к газовому прибору; 7 - внутренний газопровод; 8 - вводный газопровод.

3.5 Укажите правильную последовательность подготовки исходных данных для выполнения гидравлического расчета внутренних систем газоснабжения: 1 – разработка аксонометрической схемы внутреннего газопровода; 2- выбор места расположения газовых стояков; 3 – обозначение места ввода газопровода в жилой дом; 4 – выбор газоиспользующего оборудования; 5 - разбивка внутреннего газопровода на участки; 6 – определение номинального расхода газа газовыми приборами; 7 - определение расчетных расходов газа на участках.

3.6 Укажите правильную последовательность подготовки исходных данных для выполнения гидравлического расчета газопроводов низкого давления: 1 – определение расчетных расходов газа на участке, 2 - определение транзитных расходов; 3 -определение среднего гидравлического уклона; 4 - формирование трассы газопроводов низкого давления; 5 – определение места встречи потоков газа; 6 – формирование главного питающего контура; определение путевых расходов; определение оптимального количества ГРП.

3.7 Укажите верную последовательность расположения оборудования в ГРП по ходу движения газа?

а) отключающее устройство, фильтр, ПЗК, РД, расходомер, ПСК, отключающее устройство;

б) отключающее устройство, фильтр, ПСК, РД, расходомер, отключающее устройство;

в) отключающее устройство, фильтр, подогреватель газа, РД, расходомер, ПСК, отключающее устройство;

г) отключающее устройство, фильтр, ПЗК, РД, расходомер, одоризатор;

д) отключающее устройство, одоризатор, фильтр, ПСК, РД, расходомер, ПЗК, отключающее устройство.

Шкала оценивания результатов тестирования: в соответствии с действующей в университете балльно-рейтинговой системой оценивание результатов промежуточной аттестации обучающихся осуществляется в рамках 100-балльной шкалы, при этом максимальный балл по промежуточной аттестации обучающихся по очной форме обучения составляет 36 баллов, по очно-заочной и заочной формам обучения – 60 баллов (установлено положением П 02.016).

Максимальный балл за тестирование представляет собой разность двух чисел: максимального балла по промежуточной аттестации для данной формы обучения (36 или 60) и максимального балла за решение компетентностно-ориентированной задачи (6).

Балл, полученный обучающимся за тестирование, суммируется с баллом, выставленным ему за решение компетентностно-ориентированной задачи.

Общий балл по промежуточной аттестации суммируется с баллами, полученными обучающимся по результатам текущего контроля успеваемости в течение семестра; сумма баллов переводится в оценку по дихотомической шкале следующим образом):

Соответствие 100-балльной и дихотомической шкалы

Сумма баллов по 100-балльной шкале	Оценка по дихотомической шкале
100-50	зачтено
49 и менее	не зачтено

Критерии оценивания результатов тестирования:

Каждый вопрос (задание) в тестовой форме оценивается по дихотомической шкале: выполнено – 2 балла, не выполнено – 0 баллов.

2.2 КОМПЕТЕНТНОСТНО-ОРИЕНТИРОВАННЫЕ ЗАДАЧИ

Компетентностно-ориентированная задача № 1

Определите массовую долю (%) метана в газе, имеющем следующий объемный состав, % : $\text{CH}_4 - 94$, $\text{C}_2\text{H}_6 - 5$, $\text{CO}_2 - 1$.

Компетентностно-ориентированная задача № 2

Определить парциальные давления компонентов, входящих в газовую смесь следующего состава $\text{CH}_4 - 90\%$, $\text{C}_2\text{H}_6 - 5\%$, $\text{C}_3\text{H}_8 - 5\%$. Смесь находится под давлением 1МПа.

Компетентностно-ориентированная задача № 3

Определить теплоту сгорания газообразного топлива, имеющего следующий состав (в % по объему): метан – 96%, этан - 0,8 %, пропан - 0,3 %, бутан – 0,8 %, углекислый газ – 0,5%, азот – 1%.

Компетентностно-ориентированная задача № 4

Определите часовой расход природного газа (в $\text{м}^3/\text{ч}$) на кирпичном заводе, если его годовое потребление составляет 250000 м^3 .

Компетентностно-ориентированная задача № 5

Определите расчетный часовой расход газа (м^3) в квартале, если население квартала 21775 чел., а годовое потребление газа 1852000 м^3 .

Компетентностно-ориентированная задача № 6

Определите годовое потребление (в м^3) природного газа в жилом квартале с 5-ти этажной застройкой. Население квартала–25000 человек. Теплота сгорания газа– 35000 кДж/м^3 .

Компетентностно-ориентированная задача № 7

Определите годовой расход газа (нм^3) на децентрализованное отопление жилого квартала в г. Курске с числом жителей 15000 чел. Удельный объем застройки $25 \text{ м}^3/\text{чел}$, отопительная характеристика $2,5 \text{ кДж}/(\text{м}^3 \cdot \text{ч} \cdot \text{гр}.)$, теплота сгорания газа 35000 кДж/нм^3 .

Компетентностно-ориентированная задача № 8

Определите максимальный расчетный расход газа во внутридомовой сети (в $\text{м}^3/\text{ч}$) при нормативной тепловой нагрузке газовых плит 43576 кДж/ч и низшей теплоте сгорания природного газа 37625 кДж/м^3 . Число квартир – 3.

Компетентностно-ориентированная задача № 9

Определите расчетный часовой расход газа ($\text{м}^3/\text{ч}$) на швейной фабрике, если его годовое потребление составляет 500000 м^3 .

Компетентностно-ориентированная задача № 10

Определите годовое потребление природного газа (м^3) жилого квартала (9-ти этажная застройка). Число жителей 25000 человек, теплота сгорания природного газа 35000 кДж/м^3 .

Компетентностно-ориентированная задача № 11

Определите годовое потребление газа (в м^3) на хлебозаводе, если выпуск продукции за год составляет 36000 т. Теплота сгорания природного газа 37000 кДж/м^3 .

Компетентностно-ориентированная задача № 12

Определите расчетный часовой расход природного газа в бане ($\text{м}^3/\text{ч}$) если годовое потребление составляет 278500 м^3 .

Компетентностно-ориентированная задача № 13

Определить годовой расход газа в жилом квартале с 9-этажной застройкой и численностью населения – 11016 чел. Бытовые газовые приборы: 4-х конфорочные газовые плиты. Низшая теплота сгорания топлива – 38897 кДж/нм^3 .

Компетентностно-ориентированная задача № 14

Определить количество жителей в районе с централизованным горячим водоснабжением и отоплением, если годовое потребление природного газа составляет $792987 \text{ нм}^3/\text{год}$. Низшая теплота сгорания – 38897 кДж/нм^3 .

Компетентностно-ориентированная задача № 15

Определить низшую теплоту сгорания топлива, применяемого для бытового газоснабжения, если количество жителей в жилом микрорайоне (9-ти этажная застройка) составляет 11016 чел., годовая потребность в природном газе – $792987 \text{ нм}^3/\text{год}$.

Компетентностно-ориентированная задача № 16

Определить годовой расход газа в жилом квартале с 5-этажной застройкой и численностью населения – 10021 чел. Бытовые газовые приборы: 4-х конфорочные газовые плиты, проточные газовые водонагреватели ВПГ-18. Низшая теплота сгорания топлива – 38897 кДж/нм³.

Компетентностно-ориентированная задача № 17

Определить количество жителей в районе с центральным отоплением и горячим водоснабжением от проточных газовых водонагревателей. Годовое потребление газа составляет 2061033 нм³/год. Низшая теплота сгорания – 38897 кДж/нм³.

Компетентностно-ориентированная задача № 18

Определить необходимое количество газа для приготовления пищи и горячей воды в жилом районе с индивидуальной жилой застройкой. Бытовые приборы – газовые плиты. Количество жителей – 6684 чел. Низшая теплота сгорания топлива – 38897 кДж/нм³.

Компетентностно-ориентированная задача № 19

Определить годовое потребление газа в механизированной прачечной, если ее услугами пользуется 10891 чел., а низшая теплота сгорания топлива составляет 38897 кДж/нм³.

Компетентностно-ориентированная задача № 20

Сталеплавильный цех работает в три смены (мартеновские печи), производительность 954 млн. т/год. Удельный расход условного топлива на единицу продукции 0,2т/т. Определите необходимое годовое потребление природного газа, если его низшая теплота сгорания 38897 кДж/нм³.

Компетентностно-ориентированная задача № 21

Определить расчетный расход газа на участке внутридомового газопровода, если потребляемый расход газа плитой - 1,2 м³/ч, количество квартир на участке – 5.

Компетентностно-ориентированная задача № 22

Определить потери давления на геодезическую разность высот на участке внутридомового газопровода, если высота этажа 2,8 м, плотность газа – 0,73 кг/м³.

Компетентностно-ориентированная задача № 23

Определить расчетный расход газа на участке сети низкого давления, путевой расход -55,8 м³/ч, а транзитный расход – 245 м³/ч.

Компетентностно-ориентированная задача № 24

Определить среднюю квадратичную разность давлений на участке сети среднего давления для 1350 м, если давление на выходе из ГРС 600 кПа, а на входе в ГРП предприятия 400 кПа.

Компетентностно-ориентированная задача № 25

Определите давление на входе в ГРП предприятия, если газ среднего давления выходит из ГРС с давлением 600 кПа. длина сети 1650 м, средняя квадратичная разность давлений 66,1 кПа²/м.

Компетентностно-ориентированная задача № 26

Определите погрешность расчета (невязку, %) потокораспределения в кольце газопровода среднего давления, если квадратичные потери давления в кольце газопровода 612 кПа², а абсолютные квадратичные потери давления 63414 кПа².

Компетентностно-ориентированная задача № 27

Подберите предварительный диаметр (условный проход в мм) кольца газопровода сети высокого давления, если коэффициент обеспеченности потребителей 0,75, расчетный расход газа потребителями 28532 м³/ч. Давление газа в начале сети 600 кПа, в конце – 300 кПа, протяженность кольца 7405 м.

Компетентностно-ориентированная задача № 28

Пользуясь номограммой для сети среднего давления, определите условный проход (мм) участка газопровода, если расчетный расход газа 18100 м³/час, длина участка 150 м, средняя квадратичная разность давлений 5775 кПа².

Компетентностно-ориентированная задача № 29

Определите среднеквадратичную удельную разность давлений (в кПа²/м) на участке тупиковой сети среднего давления при условии, что на выходе из ГРС P_н = 600 кПа, в конце участка P_к = 400 кПа, а его длина 1200 м.

Компетентностно-ориентированная задача № 30

Определите газодинамическую невязку (%) в кольце сети низкого давления, если: сумма абсолютных значений потерь давления на участках 2194 Па, а сумма потерь 66 Па.

Компетентностно-ориентированная задача № 31

Определите потери давления (Па) на участке газопровода диаметром 325×8 мм и длиной 740 м. Расход газа на участке 670 м³/ч.

Компетентностно-ориентированная задача № 32

Определите давление газа (кПа) в начале участка сети высокого давления, если давление газа в конце 470 кПа, квадратичные потери давления на участке 73933 кПа².

Компетентностно-ориентированная задача № 33

Определите расчетный расход газа для участка сети низкого давления, если длина участка 180 м, удельный путевой расход газа на участке 0,207 м³/ч.м, транзитный расход газа – 10786 м³/ч.

Компетентностно-ориентированная задача № 34

Баллон со сжиженным газом, имеющим давление 0,2 МПа и температуру 20°С нагрели до температуры 50 °С. Определить давление в баллоне после нагревания.

Компетентностно-ориентированная задача № 35

Продукты сгорания газа охлаждаются от 926 °С до 327 °С. Определить во сколько уменьшится их объем.

Компетентностно-ориентированная задача № 36

По газопроводу в течение часа подается 1000 м³ природного газа при абсолютном давлении 0,2 МПа и температуре 20 °С. Определить объем газа при н.у.

Компетентностно-ориентированная задача № 37

Определить относительную плотность газа (по воздуху) следующего состава метан – 96%, этан - 0,8 %, пропан - 0,3 %, бутан – 0,8 %, углекислый газ – 0,5%, азот – 1%.

Компетентностно-ориентированная задача № 38

Определить плотность метана при температуре 20 оС и давлении 760 мм рт.ст., если плотность при н.у. 0,7268 кг/м³.

Компетентностно-ориентированная задача № 39

Определить объем паров при н.у., получающихся при испарении 1000 кг смеси СУГ следующего весового состава: пропан – 50%, молекулярный вес М =44,09; бутан – 50%, М=58,12.

Компетентностно-ориентированная задача № 40

100 м³ метана, находящегося при давлении 10 ата, смешаны с 40 м³ пропана, находящегося при давлении 5 ата, и помещены в газгольдер емкостью 200 м³. Определить парциальные давления компонентов смеси в газгольдере.

Компетентностно-ориентированная задача № 41

Определить необходимое количество баллонов емкостью 50 л в баллонной установке, предназначенной для газоснабжения восьмиквартирного жилого дома. В кухнях установлены 4-х конфорочные газовые плиты. Объёмный состав газа: пропан – 75%, бутан – 25 %.

Компетентностно-ориентированная задача № 42

Определить производительность баллона (50 л). Диаметр – 0,3 м, высота – 0,9 м, заполненного сжиженным газом на 75% при температуре наружного воздуха -5 оС. Максимально допустимая температура жидкой фазы в баллоне – (-30 °С). Скрытая теплота парообразования 90 ккал/кг.

Компетентностно-ориентированная задача № 43

Определить количество подземных резервуаров емкостью 2,5 м³ в групповой установке, предназначенной для газоснабжения жилого дома со 100 квартирами, оборудованными 4-х конфорочными плитами. Газ – пропан.

Компетентностно-ориентированная задача № 44

После заполнения баллона пропаном объем жидкой фазы составил 90% объема баллона. Температура – 15 °С. С повышением температуры объем паровой подушки будет уменьшаться. Определить при какой температуре баллон будет полностью заполнен жидкостью?

Компетентностно-ориентированная задача № 45

Определить теоретически необходимое количество воздуха для полного сгорания 1 м³ природного газа. Состав газа: метан – 97,9 %, этан – 0,5 %, бутан – 0,1 %, углекислый газ – 0,1 %, азот – 1,2 %.

Компетентностно-ориентированная задача № 45

Определить состав продуктов горения при полном сжигании 1 нм³ природного газа. Состав газа метан – 97,9 %, этан – 0,5 %, бутан – 0,1 %, углекислый газ – 0,1 %, азот – 1,2 %. Коэффициент избытка воздуха 1,1. На горение потребляется воздух с температурой 15 °С, относительной влажностью 50 %, влагосодержанием 6,4 г/нм³. Содержание влаги в природном газе 1,5 г/нм³.

Компетентностно-ориентированная задача № 46

Определить температуру продуктов горения при полном сжигании 1 нм³ природного газа. Состав газа метан – 97,9 %, этан – 0,5 %, бутан – 0,1 %, углекислый газ – 0,1 %, азот – 1,2 %. Коэффициент избытка воздуха 1,1. На горение потребляется воздух с температурой 15 оС, относительной влажностью 50 %, влагосодержанием 6,4 г/нм³. Содержание влаги в природном газе 1,5 г/нм³.

Компетентностно-ориентированная задача № 47

Определить пределы взрываемости смеси воздуха с газом следующего состава: метан – 93,2 %, этан – 2%, пропан – 0,4 %, азот – 4,4%.

Компетентностно-ориентированная задача № 48

Определить нижний и верхний пределы воспламеняемости газа следующего состава: водород – 40%, угарный газ – 10%, метан – 20 %, углекислый газ + азот – 30 %.

Компетентностно-ориентированная задача № 49

Определить максимальную скорость распространения пламени в трубке диаметром 25 мм сланцевого газа следующего состава: водород – 38,75%, метан – 23,86%, угарный газ – 10,91%, непредельных углеводородов – 5,4 %, углекислый газ – 18,78%, азот – 2,0%.

Компетентностно-ориентированная задача № 50

Определить процент первичного воздуха в смеси, при котором происходит отрыв пламени природного газа, если диаметр огневых отверстий горелки – 4 мм, удельная нагрузка на горелку – 16*10⁶ ккал/м².

Шкала оценивания решения компетентностно-ориентированной задачи: в соответствии с действующей в университете балльно-рейтинговой системой оценивание результатов промежуточной аттестации обучающихся осуществляется в рамках 100-балльной шкалы, при этом максимальный балл по промежуточной аттестации обучающихся по очной форме обучения составляет 36 баллов, по очно-заочной и заочной формам обучения – 60 (установлено положением П 02.016).

Максимальное количество баллов за решение компетентностно-ориентированной задачи – 6 баллов. Балл, полученный обучающимся за решение компетентностно-ориентированной задачи, суммируется с баллом, выставленным ему по результатам тестирования.

Общий балл промежуточной аттестации суммируется с баллами, полученными обучающимся по результатам текущего контроля успеваемости в течение семестра; сумма баллов переводится в оценку по дихотомической шкале следующим образом:

Соответствие 100-балльной и дихотомической шкалы

Сумма баллов по 100-балльной шкале	Оценка по дихотомической шкале
100-50	зачтено
49 и менее	не зачтено

Критерии оценивания решения компетентностно-ориентированной задачи:

6-5 баллов выставляется обучающемуся, если решение задачи демонстрирует глубокое понимание обучающимся предложенной проблемы и разностороннее ее рассмотрение; свободно конструируемая работа представляет собой логичное, ясное и при этом краткое, точное описание хода решения задачи (последовательности (или

выполнения) необходимых трудовых действий) и формулировку доказанного, правильного вывода (ответа); при этом обучающимся предложено несколько вариантов решения или оригинальное, нестандартное решение (или наиболее эффективное, или наиболее рациональное, или оптимальное, или единственно правильное решение); задача решена в установленное преподавателем время или с опережением времени.

4-3 балла выставляется обучающемуся, если решение задачи демонстрирует понимание обучающимся предложенной проблемы; задача решена типовым способом в установленное преподавателем время; имеют место общие фразы и (или) несущественные недочеты в описании хода решения и (или) вывода (ответа).

2-1 балла выставляется обучающемуся, если решение задачи демонстрирует поверхностное понимание обучающимся предложенной проблемы; осуществлена попытка шаблонного решения задачи, но при ее решении допущены ошибки и (или) превышено установленное преподавателем время.

0 баллов выставляется обучающемуся, если решение задачи демонстрирует непонимание обучающимся предложенной проблемы, и (или) значительное место занимают общие фразы и голословные рассуждения, и (или) задача не решена.