



소형저장탱크에 의한 액화석유가스 사용시설의 시설 · 기술 · 검사 기준

Facility/Technical/Inspection Code for Facilities Using LP Gas
in Small Storage Tanks

가스기술기준위원회 심의 · 의결 : 2009년 4월 30일

지식경제부 승인 : 2009년 5월 15일

가 스 기 술 기 준 위 원 회

위 원 장 윤 기 봉 : 중앙대학교 교수

부위원장 김 광 섭 : 한진도시가스(주) 상무

당 연 직
 김 무 흥 : 지식경제부 에너지안전과장
 범 희 권 : 기술표준원 에너지물류표준과장
 김 재 용 : 한국가스안전공사 기술안전이사

고압가스분야
 김 연 종 : United Pacific PLG. 대표이사
 김 진 석 : 한국표준과학연구원 본부장
 김 청 균 : 홍익대학교 교수
 박 반 욱 : 한국기계연구원 책임연구원
 백 종 배 : 충주대학교 교수
 윤 기 봉 : 중앙대학교 교수
 최 문 규 : 에어프로덕츠코리아 부사장

액화석유가스분야
 고 봉 식 : 대성셀텍(주) 대표이사
 권 순 영 : LP가스공업협회 전무
 안 병 성 : 한국과학기술연구원 책임연구원
 윤 재 건 : 한성대학교 교수
 장 석 응 : 에스이피엔씨(주) 회장
 황 정 호 : 연세대학교 교수

도시가스분야
 김 광 섭 : 한진도시가스(주) 상무
 오 신 규 : 한국가스공사 수석연구원
 이 수 경 : 서울산업대학교 교수
 정 충 기 : 서울대학교 교수

이 기준은 「고압가스 안전관리법」 제22조의2, 「액화석유가스의 안전관리 및 사업법」 제27조의2 및 「도시가스사업법」 제17조의3에 따라 가스기술기준 위원회에서 정한 상세기준으로, 이 기준에 적합하면 동 법령의 해당 기준에 적합한 것으로 보도록 하고 있으므로 이 기준은 반드시 지켜야 합니다.

목 차

1. 일반사항	1
1.1 적용범위	1
1.2 기준의 효력	1
1.3 용어정의	1
1.4 기준의 준용(내용 없음)	3
1.5 경과조치	3
1.6 용품 사용제한	7
1.7 가스용폴리에틸렌관 설치제한	7
1.8 시설기준 특례	8
1.8.1 주거용시설 특례	8
1.8.2 고속도로 휴게소시설 특례	8
2. 시설기준	8
2.1 배치기준	8
2.1.1 화기와의 거리	8
2.1.2 보호시설과의 거리(내용 없음)	9
2.1.3 사업소경계와의 거리(내용 없음)	9
2.1.4 다른 설비와의 거리	9
2.2 기초기준(해당 없음)	9
2.3 저장설비기준	9
2.3.1 저장설비 재료(내용 없음)	9
2.3.2 저장설비 구조(내용 없음)	9
2.3.3 저장설비 설치	9
2.4 가스설비 기준	13
2.4.1 가스설비 재료(내용 없음)	13
2.4.2 가스설비 구조(내용 없음)	13
2.4.3 가스설비 두께 및 강도(내용 없음)	13
2.4.4 가스설비 설치	13
2.4.5 가스설비 성능	14
2.5 배관설비기준	15
2.5.1 배관설비 재료	15
2.5.2 배관설비 구조(해당 없음)	17

2.5.3 배관설비 두께 및 강도	17
2.5.4 배관설비 접합	18
2.5.5 배관설비 신축흡수조치(내용 없음)	21
2.5.6 배관설비 절연조치	21
2.5.7 배관설비 설치	22
2.5.8 배관부대설비 설치(내용 없음)	28
2.5.9 배관설비 성능	28
2.5.10 배관설비 표시	28
2.6 정압기 기준(해당 없음)	29
2.7 연소기 기준	29
2.7.1 보일러 및 온수기 설치	29
2.7.2 보일러이외의 연소기 설치기준	39
2.7.3 찌질방 가열로실 설치	39
2.8 사고예방설비기준	40
2.8.1 과압안전장치 설치	40
2.8.2 가스누출경보기 및 가스누출자동차단장치 설치	48
2.8.3 긴급차단장치 설치(내용 없음)	51
2.8.4 역류방지장치 설치(해당 없음)	51
2.8.5 역회방지장치 설치(해당 없음)	51
2.8.6 위험감시 및 제어장치(해당 없음)	51
2.8.7 오발진방지장치 설치(해당 없음)	51
2.8.8 전기방폭설비 설치(해당 없음)	51
2.8.9 환기설비 설치	51
2.8.10 부식방지설비 설치	52
2.9 피해저감설비기준	52
2.9.1 방류독 설치(해당 없음)	52
2.9.2 방호벽 설치	52
2.9.3 살수장치 설치	55
2.9.4 제독설비 설치(해당 없음)	56
2.9.5 중화·이송설비 설치(해당 없음)	56
2.9.6 가스공급차단장치 설치(해당 없음)	56
2.9.7 소화설비 설치	56
2.10 부대설비기준	56
2.10.1 계측설비 설치(해당 없음)	56

2.10.2 비상전력설비 설치	56
2.11 표시기준	57
2.11.1 경계표시	57
2.11.2 경계책	58
3. 기술기준	58
3.1 안전유지기준	58
3.1.1 기초 유지관리(내용 없음)	58
3.1.2 저장설비 유지관리	58
3.1.3 가스설비 유지관리	58
3.1.4 배관설비 유지관리	60
3.2 이입 및 충전기준	60
3.2.2 이입 및 충전작업	61
3.2.3 수리 및 청소 사후조치	61
3.3 점검기준	62
3.3.1 전체시설점검	62
3.3.2 기초점검(해당 없음)	64
3.3.3 저장설비 점검(내용 없음)	64
3.3.4 가스설비 점검(내용 없음)	64
3.3.5 배관설비 점검(내용 없음)	64
3.3.6 정압기 점검(해당 없음)	64
3.3.7 연소기 점검(내용 없음)	64
3.3.8 사고예방설비 점검(내용 없음)	64
3.3.9 피해저감설비 점검	64
3.3.10 부대설비 점검	64
3.4 수리·청소 및 철거기준	64
3.4.1 수리·청소 및 철거 준비	65
3.4.2 수리·청소 및 철거작업	65
3.4.3 수리 및 청소 사후조치	66
4. 검사기준	67
4.1 검사항목	67
4.1.1 중간검사 또는 안전성확인(해당 없음)	67
4.1.2 완성검사	67

4.1.3 정기검사	68
4.2 검사방법	69
4.2.1 중간검사 또는 안전성확인(해당 없음)	69
4.2.2 완성검사 및 정기검사	70
부록 A 2005년 3월 8일 이전 안전장치 설치기준	74
부록 B 1993년 11월 8일 이전 가스보일러설치기준	79

소형저장탱크에 의한 액화석유가스 사용시설의 시설·기술·검사 기준 (Facility/Technical/Inspection Code for Facilities Using LP Gas in Small Storage Tanks)

1. 일반사항

1.1 적용범위

이 기준은 「액화석유가스의 안전관리 및 사업법」(이하 “법”이라 한다) 제27조제1항에 따른 액화석유가스사용시설 중 소형저장탱크로 사용하는 시설의 시설·기술·검사 기준에 대하여 적용한다.

1.2 기준의 효력

1.2.1 이 기준은 법 제27조의2제2항에 따라 「고압가스 안전관리법」 제33조의2에 따른 가스기술기준위원회 심의·의결(안전번호 제2009-3호, 2009년 4월 30일)을 거쳐 지식경제부장관의 승인(지식경제부 공고 제2009-193호, 2009년 5월 15일)을 받은 것으로 법 제27조의2제1항에 따른 상세기준으로서의 효력을 가진다.

1.2.2 이 기준을 지키고 있는 경우에는 법 제27조의2제4항에 따라 「액화석유가스의 안전관리 및 사업법 시행규칙」(이하 “규칙”이라 한다) 별표 15 제2호에 적합한 것으로 본다.

1.3 용어정의

이 기준에서 사용하는 용어의 뜻은 다음과 같다

1.3.1 "저장설비"란 액화석유가스를 저장하기 위한 설비로서 저장탱크·마운드형 저장탱크·소형저장탱크 및 용기(용기집합설비와 충전용기보관실을 포함한다. 이하 같다)를 말한다.

1.3.2 "소형저장탱크"란 액화석유가스를 저장하기 위하여 지상 또는 지하에 고정 설치된 탱크로서 그 저장능력이 3톤 미만인 탱크를 말한다.

1.3.3 "가스설비"란 저장설비 외의 설비로서 액화석유가스가 통하는 설비(배관은 제외한다)와 그 부속설비를 말한다.

1.3.4 "불연재료"란 「건축물의 피난·방화구조 등의 기준에 관한 규칙」 제6조제1호에 따른 불연재료를 말한다.

1.3.5 "방호벽"이란 높이 2 m 이상, 두께 12 cm 이상의 철근콘크리트 또는 이와 같은 수준 이상의 강도를 갖는 구조의 벽을 말한다.

1.3.6 "보호시설"이란 다음의 제1종 보호시설 및 제2종 보호시설을 말한다.

1.3.6.1 제1종 보호시설

- (1) 학교 · 유치원 · 어린이집 · 놀이방 · 어린이놀이터 · 경로당 · 청소년수련시설 · 학원 · 병원(의원을 포함한다) · 도서관 · 시장 · 공중목욕탕 · 호텔 · 여관 · 극장 · 교회 및 공회당
- (2) 사람을 수용하는 건축물(가설건축물은 제외한다)로서 사실상 독립된 부분의 연면적이 1 000 m² 이상인 것
- (3) 음식점 · 장례식장 및 전시장, 그 밖에 이와 유사한 시설로서 수용능력이 300명 이상인 건축물
- (4) 아동 · 노인 · 모자(母子) · 장애인, 그 밖에 사회복지사업을 위한 시설로서 수용능력이 20인 이상인 건축물
- (5) 「문화재보호법」에 따라 지정문화재로 지정된 건축물

1.3.6.2 제2종 보호시설

- (1) 주택
- (2) 사람을 수용하는 건축물(가설건축물은 제외한다)로서 사실상 독립된 부분의 연면적이 100 m² 이상 1 000 m² 미만인 것

1.3.7 "다중이용시설"이란 많은 사람이 출입 · 이용하는 시설로서 다음의 것을 말한다.

- (1) 「유통산업발전법」에 따른 대형점 · 백화점 · 쇼핑센터 및 도매센터
- (2) 「항공법」에 따른 공항의 여객청사
- (3) 「여객자동차 운수사업법」에 따른 여객자동차터미널
- (4) 「국유철도의 운영에 관한 특례법」에 따른 철도역사
- (5) 「도로교통법」에 따른 고속도로의 휴게소
- (6) 「관광진흥법」에 따른 관광호텔 · 관광객이용시설 및 종합유원시설 중 전문 · 종합휴양업으로 등록된 시설
- (7) 「한국마사회법」에 따른 경마장
- (8) 「청소년기본법」에 따른 청소년수련시설
- (9) 「의료법」에 따른 종합병원
- (10) 「항만법」에 따른 종합여객시설
- (11) 그 밖에 시 · 도지사가 안전관리를 위하여 필요하다고 지정하는 시설 중 그 저장능력이 100 kg을 초과하는 시설

1.3.8 "설정압력(Set Pressure)"이란 안전밸브의 설계상 정한 분출압력 또는 분출개시압력으로서 명판에 표시된 압력을 말한다.

1.3.9 "축적압력(Accumulated Pressure)"이란 내부유체가 배출될 때 안전밸브에 축적되는 압력으로서 그 설비 안에서 허용될 수 있는 최대압력을 말한다.

1.3.10 “초과압력(Over Pressure)” 이란 안전밸브에서 내부유체가 배출될 때 설정압력 이상으로 올라가는 압력을 말한다.

1.3.11 “평형 벨로우즈형 안전밸브(Balanced Bellows Safety Valve)” 란 밸브의 토출측 배압의 변화로 인하여 성능특성에 영향을 받지 아니하는 안전밸브를 말한다.

1.3.12 “일반형 안전밸브(Conventional Safety Valve)” 란 밸브의 토출측 배압의 변화로 인하여 직접적으로 성능특성에 영향을 받는 안전밸브를 말한다.

1.3.13 “배압(Back Pressure)” 이란 배출물 처리설비 등으로부터 안전밸브의 토출측에 걸리는 압력을 말한다.

1.3.14 가스누출자동차단장치 중 "검지부"란 누출된 가스를 검지해 제어부로 신호를 보내는 기능을 가진 것을 말한다.

1.3.15 가스누출자동차단장치 중 "차단부"란 제어부로부터 보내진 신호에 따라 가스의 유로를 개폐하는 기능을 가진 것을 말한다.

1.3.16 가스누출자동차단장치 중 "제어부"란 차단부에 자동차단신호를 보내는 기능, 차단부를 원격 개폐할 수 있는 기능 및 경보기능을 가진 것을 말한다.

1.3.17 찜질방시설에 사용하는 용어의 뜻은 다음과 같다.

1.3.17.1 "찜질방시설"이란 맥반석·옥 등 방사체를 가열하여 여기에서 방출되는 원적외선을 영업목적으로 이용하기 위한 시설을 말한다.

1.3.17.2 "찜질실"이란 가열된 방사체에서 방출되는 원적외선을 이용하기 위하여 설치된 방을 말한다.

1.3.17.3 "가열로"란 액화석유가스를 연료로 사용하여 방사체를 가열하기 위한 연소기를 말한다.

1.3.17.4 "가열로실"이란 가열로가 설치된 방을 말한다.

1.3.18 “상용압력” 이란 내압시험 및 기밀시험압력의 기준이 되는 압력으로 사용 상태에서 해당설비 등에 작용하는 최고사용압력을 말한다.

1.4 기준의 준용(내용 없음)

1.5 경과조치

1.5.1 방호벽에 관한 경과조치

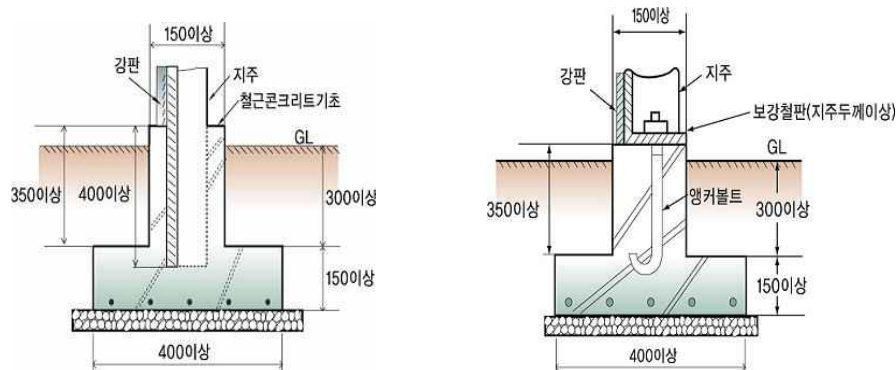
1.5.1.1 2001년 10월 5일 이전에 허가를 받은 시설에 설치된 용기보관실이 건축물 안에 설치되어 있는 경우에는 2.9.2.3.6의 기준을 적용하지 아니한다.¹⁾

1.5.1.2 2005년 3월 8일 이전에 허가 또는 검사를 받은 시설은 2.9.2.1.2(2), 2.9.2.2.4 및 2.9.2.3.6(3)에 불구하고 각각 다음 기준에 따른다.²⁾

1.5.1.2.1 높이는 350 mm 이상, 되메우기 깊이는 300 mm 이상 이어야 한다.

1.5.1.2.2 기초는 일체형으로 하되, 높이는 350 mm 이상으로 하고, 되메우기 깊이는 300 mm 이상으로 한다.

1.5.1.2.3 지주는 기초에 400 mm 이상의 깊이로 묻거나 (그림 1.5.1.2.3① 참조), M20 이상의 앵커볼트를 사용하여 고정시킨다(그림 1.5.1.2.3② 참조).



①지주를 기초에 묻는 구조

②지주를 기초에 앵커볼트로 고정하는 구조

그림 1.5.1.2.3 강판제 방호벽의 고정방법 예시

1.5.1.3 2006년 10월 31일 이전에 허가 또는 검사를 받은 시설은 2.9.2.3.6(1)의 후단기준인 철근의 배근·결속사항을 적용하지 아니한다.³⁾

1.5.2 안전장치의 설치기준에 관한 경과조치

2005년 3월 8일 이전에 허가·검사 또는 기술검토를 받은 시설에 대해서는 2.8.1에 불구하고 부록 A에 따른다.⁴⁾

1.5.3 저장탱크의 내열구조 및 냉각살수장치 등의 기준에 관한 경과조치

- 1) 산업자원부고시 제2001-76호(2001년 7월 5일) 제2-2-4-2조의 규정에 따른 경과조치
- 2) 산업자원부고시 제2005-26호(2005년 3월 8일) 제2-2-4-3조의 규정에 따른 경과조치
- 3) 산업자원부고시 제2006-109호(2006년 10월 31일) 제2-2-4-4조의 규정에 따른 경과조치
- 4) 산업자원부고시 제2005-26호(2005년 3월 8일) 제2-2-18-2조의 규정에 따른 경과조치

1.5.3.1 1999년 7월 1일 이전에 허가를 받거나 신고를 한 시설은 2.9.3에 불구하고 저장탱크(저장탱크에 부속하는 액면계 및 밸브류를 포함한다)에 강구하여야 할 내열구조 및 냉각살수장치 등에 대해서만 적용한다.⁵⁾

1.5.3.2 2005년 3월 8일 이전에 허가·검사 또는 기술검토를 받은 시설은 2006년 3월 8일까지 2.9.3.2(4)에 적합하게 한다.⁶⁾

1.5.4 소형저장탱크 설치거리에 관한 경과조치

1.5.4.1 2005년 3월 8일 이전에 허가·검사 또는 기술검토를 받은 시설은 2.3.3.1(2)에 불구하고 다음 기준에 따른다.⁷⁾

1.5.4.1.1 소형저장탱크의 안전밸브에는 가스방출관을 설치한다. 이 경우 가스방출구의 위치를 건축물 개구부로부터 수평거리 1m 이상, 연소기의 개구부 및 환기용 공기흡입구로부터 각각 1.5m 이상 떨어지게 한 경우에는 지면에서 5m 이상 또는 소형저장탱크 정상부로부터 2m 이상 중 높은 위치에 설치하지 아니할 수 있다.

1.5.4.2 2006년 10월 31일 이전에 허가·검사 또는 기술검토를 받은 시설은 2.3.3.4(3) 및 2.3.3.4(13)에 불구하고 1.5.4.3에 따를 수 있다.⁸⁾

1.5.4.3 소형저장탱크는 다음 기준에 따라 설치한다.

1.5.4.3.1 소형저장탱크는 그 바닥이 지면보다 5cm 이상 높게 설치된 콘크리트 바닥 등에 설치한다.

1.5.4.3.2 목조 또는 가연성의 건조물이 있는 장소에 설치하는 경우에 목조 또는 가연성의 건조물과 소형저장탱크와의 사이에 유지하여야 하는 거리는 표2.3.3.1(1)의 건축물 개구부에 대한 거리로 한다. 다만, 목조 또는 가연성의 건조물과의 사이에 이 거리를 유지하지 못한 경우에는 탱크, 기화기 등에 대한 살수장치를 설치하거나, 2.3.3.1(2)의 단서의 방법으로 방호벽을 설치한다.

1.5.5 배관의 두께산정 및 재료에 관한 경과조치

1.5.5.1 2001년 10월 5일 이전에 허가를 받거나 검사를 받은 시설에 설치된 배관은 2.5.1.2에 불구하고 다음 1.5.5.2에 따른다.⁹⁾

1.5.5.2 저압배관의 재료

고압가스이외의 가스가 통하는 배관의 압력을 받는 부분에 사용되는 재료는 사용조건에 따라 다음 규격재료

- 5) 산업자원부고시 제1999-71호(1999년 7월 1일) 제2-3-31-2조의 규정에 따른 경과조치
- 6) 산업자원부고시 제2005-26호(2005년 3월 8일) 제2-3-31-3조의 규정에 따른 경과조치
- 7) 산업자원부고시 제2005-26호(2005년 3월 8일) 제2-4-2조의 규정에 따른 경과조치
- 8) 산업자원부고시 제2006-109호(2006. 10. 31) 제2-4-5조의 규정에 따른 경과조치
- 9) 산업자원부고시 제2001-76호(2001. 7. 5) 제2-5-16-2조의 규정에 따른 경과조치

또는 이와 같은 수준 이상의 화학적 성분 및 기계적 성질을 갖는 재료인 것으로 한다. 다만, 2.5.1.1에 따른 고압배관의 재료는 저압배관에 사용할 수 있다.

(1) 관재료

(1-1) KS D 3507(배관용 탄소 강관)

(1-2) KS D 3583(배관용 아크 용접 탄소 강관)

(1-3) KS D 3631(연료가스용 배관재료기준)

(1-4) KS 표시허가제품인 가스용폴리에틸렌관. 다만, 지하매몰배관에 한정하며 상용압력은 「도시가스사업법」에서 정하는 바에 따른다.

(2) 관이음쇠 재료

(2-1) KS D 3631(연료가스용 배관재료기준)

(2-2) KS D 3507(배관용 탄소 강관)

1.5.6 배관의 설치에 관한 경과조치

1.5.6.1 1999년 3월 1일 이전에 허가를 받거나 신고를 한 시설은 2.5.7.6.9(2) 및 2.5.7.5.1(5)를 적용하지 아니한다.¹⁰⁾

1.5.6.2 1999년 4월 24일 이전에 허가를 받거나 신고를 한 시설은 2.5.7.6.9(1)에 불구하고 가스설비실 안에 설치된 배관에 대하여 지면으로부터 30 cm 이상의 거리를 유지하지 아니할 수 있다.¹¹⁾

1.5.7 가스보일러설치기준에 관한 경과조치

1.5.7.1 1993년 11월 28일 이전 설치된 가스보일러 및 「건축법」에 의한 건축허가 또는 신고를 신청한 건축물의 가스보일러는 2.7.1에 불구하고 부록 B에 따른다.¹²⁾

1.5.7.2 1994년 4월 30일 이전에 설치된 자연배기식의 배기통에 배기팬을 설치하는 보일러의 경우에는 2.7.1.3.2(4)를 적용하지 아니한다.¹³⁾

1.5.7.3 배기통의 성능인증에 관한 사항은 1998년 3월 18일부터 시행하고 1998년 3월 18일 이전에 제조·수입된 가스보일러에 대해서는 2.7.1.2.12를 적용하지 아니한다.¹⁴⁾

1.5.7.4 1999년 3월 1일 이전에 설치한 가스보일러는 2.7.1.3.1(4) 및 2.7.1.4.2(1)의 개정규정을 적용하지 아니한다.¹⁵⁾

1.5.7.5 2003년 8월 27일 이전에 설치한 가스보일러는 2.7.1.2.16의 개정규정을 적용하지 아니한다.¹⁶⁾

10) 산업자원부고시 제1999-12호(1999년 1월 30일) 제2-5-21-2조의 규정에 따른 경과조치

11) 산업자원부고시 제1999-43호(1999년 4월 24일) 제2-5-21-3조의 규정에 따른 경과조치

12) 상공자원부고시 제93-98호(1993년 11월 8일) 제6-2-5조제1항의 규정에 따른 경과조치

13) 상공자원부고시 제93-98호(1993년 11월 8일) 제6-2-5조제2항의 규정에 따른 경과조치

14) 산업자원부고시 제1999-12호(1999년 1월 30일) 제6-2-5조제3항의 규정에 따른 경과조치

15) 산업자원부고시 제2003-43호(2003년 5월 27일) 제6-2-5조제5항의 규정에 따른 경과조치

1.5.7.6 2005년 3월 8일 이전에 허가·검사 또는 기술검토를 받았거나 설치된 시설은 2.7.1.1 및 2.7.1.2.4에 불구하고 다음기준에 따른다.¹⁷⁾

1.5.7.6.1 적용범위

가스보일러 설치기준에 대하여 적용한다.

1.5.7.6.2 전용보일러실에는 환기팬을 설치하지 아니한다.

1.5.7.7 2007년 2월 1일 이전에 설치한 가스보일러는 2.7.1.2.4 및 2.7.1.2.16의 개정규정을 적용하지 아니한다.¹⁸⁾

1.5.7.8 2006년 10월 31일 이전에 허가·검사를 받은 시설 또는 설치된 시설은 2.7.1.2.4 및 2.7.1.2.16의 개정규정에도 불구하고 다음 기준에 따른다.¹⁹⁾

1.5.7.8.1 가스보일러와 배기통과의 접속부는 내열실리콘(석고봉대를 제외한다)으로 마감조치하여 기밀이 유지되도록 한다.

1.5.8 가스용폴리에틸렌관에 대한 경과조치

1.5.8.1 1999. 3. 1일 이전에 허가·검사를 받은 시설 또는 설치된 시설은 2.5.7.5.5(2)를 적용하지 아니한다.

1.5.8.2 2005. 9. 1일 이전에 착공된 공사에는 2.5.4.2.2(1-1-6)을 적용하지 아니한다.

1.6 용품 사용제한

규칙 별표 15 제1호가목9)가)에 따라 사용시설에 설치하는 용기·특정설비 및 가스용품이 「고압가스 안전관리법」 및 법에 따른 검사대상에 해당하는 경우에는 그 검사에 합격한 것으로 한다.

1.7 가스용폴리에틸렌관 설치제한

1.7.1 규칙 별표 15 제1호가목9)나)에 따라 가스용폴리에틸렌관(이하, “PE관” 이라 한다)은 노출배관으로 사용하지 아니한다. 다만, 지상배관과 연결을 위하여 금속관을 사용하여 보호조치를 한 경우로서 지면에서 30 cm 이하로 노출하여 시공하는 경우에는 노출배관으로 사용할 수 있다.

16) 산업자원부고시 제2005-26호(2005년 3월 8일) 제6-2-6조의 규정에 따른 경과조치

17) 산업자원부고시 제2005-26호(2005년 3월 8일) 제6-2-7조의 규정에 따른 경과조치

18) 산업자원부고시 제2006-109호(2006년 10월 31일) 제6-2-8조의 규정에 따른 경과조치

19) 산업자원부고시 제2006-109호(2006년 10월 31일) 제6-2-8조의 규정에 따른 경과조치

1.7.2 PE관은 규칙 제51조제1항 별표 22 제4호다목9)에 따라 폴리에틸렌관 용착원 양성교육을 이수한 자가 시공하도록 한다.

1.8 시설기준 특례

1.8.1 주거용시설 특례

가스사용시설 중 주거용가스사용시설은 2.8.2.2 및 3.3.1 본문을 적용하지 아니한다. <개정 09.5.15>

1.8.2 고속도로 휴게소시설 특례

가스사용시설 중 「도로교통법」에 따른 고속도로의 휴게소 중 액화석유가스 저장능력이 500 kg 초과인 고속도로의 휴게소에는 소형저장탱크를 설치한다.

2. 시설기준

2.1 배치기준

2.1.1 화기와의 거리

2.1.1.1 저장설비·감압설비 및 배관의 외면과 화기(그 설비안의 것을 제외한다)를 취급하는 장소와의 사이에 유지하여야 하는 적절한 거리는 표 2.1.1.1에 따른 거리(주거용 시설은 2m) 이상으로 한다. 다만, 누출된 가연성가스가 화기를 취급하는 장소로 이동하는 것을 방지하기 위하여 다음에 적합하게 이동방지시설을 설치하는 경우에는 표 2.1.1.1에 따른 거리를 유지하지 아니할 수 있다.

표 2.1.1.1 저장능력에 따른 화기와의 거리

저장능력	화기와의 유효거리(m)
1톤 미만	2
1톤 이상 3톤 미만	5
3톤 이상	8
[비고] 두개 이상의 저장설비가 있는 경우에는 그 설비별로 각각 거리를 유지한다.	

2.1.1.1.1 저장설비와 화기를 취급하는 장소와의 사이에 높이 2m 이상의 내화성 벽을 설치하고, 유효수평거리를 8m 이상으로 한다.

2.1.1.1.2 화기를 사용하는 장소가 불연성 건축물 안에 있는 경우 저장설비로부터 수평거리 8m 이내에 있는 그 건축물의 개구부는 방화문 또는 망입유리를 사용하여 폐쇄하고, 사람이 출입하는 출입문은

2중문으로 한다.

2.1.1.2 가스계량기는 화기(해당 시설 안에서 사용하는 자체화기를 제외한다)와 2 m 이상의 우회거리를 유지한다.

2.1.2 보호시설과의 거리(내용 없음)

2.1.3 사업소경계와의 거리(내용 없음)

2.1.4 다른 설비와의 거리

2.1.4.1 가스계량기는 수시로 환기가 가능한 장소에 설치한다.

2.1.4.2 가스계량기(30 m³/h 미만에 한정한다)의 설치 높이는 바닥으로부터 1.6 m 이상 2 m 이내에 수직·수평으로 설치하고, 밴드·보호가대 등 고정장치로 고정시킨다. 다만, 격납상자 안에 설치하는 경우에는 설치높이의 제한을 하지 아니한다.

2.1.4.3 가스계량기와 전기계량기 및 전기개폐기와의 거리는 60 cm 이상, 굴뚝(단열조치를 하지 않은 경우만을 말한다)·전기점멸기 및 전기접속기와의 거리는 30 cm 이상, 절연조치를 하지 않은 전선과의 거리는 15 cm 이상의 거리를 유지한다.

2.1.4.4 삭제 <09.5.15>

2.2 기초기준(해당 없음)

2.3 저장설비기준

2.3.1 저장설비 재료(내용 없음)

2.3.2 저장설비 구조(내용 없음)

2.3.3 저장설비 설치

2.3.3.1 이격거리

소형저장탱크의 충전질량에 따른 이격거리 기준은 다음과 같다.

(1) 소형저장탱크의 충전질량에 따른 이격거리는 표 2.3.3.1(1)과 같다. 다만, 사업소 경계가 바다·호수·

하천·도로 등의 경우에는 그 반대편 끝을 경계로 보며, 이 경우 토지경계와의 거리는 탱크외면으로부터 최소 0.5 m 이상의 안전공지를 유지한다.

표 2.3.3.1(1) 소형저장탱크의 이격거리

소형저장탱크의 충전질량 (kg)	가스충전구로부터토지경계선 에 대한 수평거리 (m)	탱크간 거리 (m)	가스충전구로부터건축물개구 부에 대한 거리 (m)
1 000 미만	0.5 이상	0.3 이상	0.5 이상
1 000 이상 2 000 미만	3.0 이상	0.5 이상	3.0 이상
2 000 이상	5.5 이상	0.5 이상	3.5 이상

(2) 충전질량 1 000 kg 이상인 소형저장탱크의 경우 표 2.3.3.1(1)에서 정한 이격거리(소형저장탱크간 거리는 제외한다. 이하 같다)를 유지할 수 없는 경우에는 2.9.2에 따른 방호벽을 설치함으로써 표 2.3.3.1(1)에서 정한 이격거리의 1/2을 유지할 수 있다. 다만, 이 경우에는 표 2.3.3.1(1)에서 정한 이격거리 이상의 우회거리는 유지하여야 하며, 방호벽의 높이는 소형저장탱크 정상부보다 50 cm 이상 높게 한다.

2.3.3.2 저장능력 확보

소형저장탱크의 저장능력은 가스사용시설에 설치된 연소기의 소비량에 충분한 것으로 한다.

2.3.3.3 설치장소

- (1) 소형저장탱크는 지상설치식으로 한다.
- (2) 소형저장탱크는 옥외에 설치한다. 다만, 2.9.3에 따른 살수장치 설치 등 안전조치를 강구하여 안전관리상 지장이 없다고 「고압가스 안전관리법」 제28조에 따른 한국가스안전공사(이하 “한국가스안전공사”라 한다)가 인정하는 경우에는 제외한다.
- (3) 소형저장탱크는 습기가 적은 장소에 설치한다.
- (4) 소형저장탱크는 액화석유가스가 누출한 경우 체류하지 아니하도록 통풍이 좋은 장소에 설치한다.
- (5) 소형저장탱크는 기초의 침하, 산사태, 홍수 등에 의한 피해의 우려가 없는 장소에 설치한다.
- (6) 소형저장탱크는 수평한 장소에 설치한다.
- (7) 소형저장탱크는 부등침하 등에 의하여 탱크나 배관 등에 유해한 결합이 발생할 우려가 없는 장소에 설치한다.

2.3.3.4 설치방법

소형저장탱크는 그 소형저장탱크를 보호하고, 그 소형저장탱크를 사용하는 시설의 안전을 확보하기 위하여 위해(危害)의 우려가 없도록 다음 기준에 따라 설치한다.

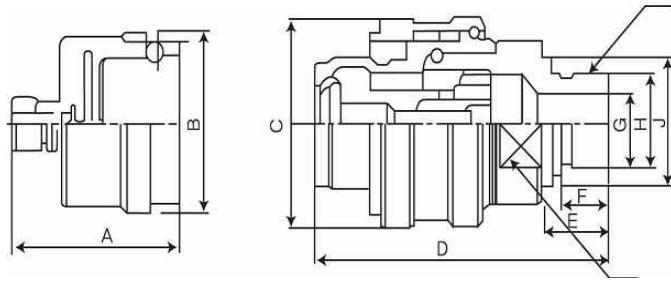
- (1) 동일 장소에 설치하는 소형저장탱크의 수는 6기 이하로 하고, 충전 질량의 합계는 5 000 kg 미만이 되게 한다.
- (2) 소형저장탱크는 지진, 바람 등에 의하여 이동되지 아니하도록 설치한다.
- (3) 소형저장탱크는 그 기초가 지면보다 5 cm 이상 높게 설치된 콘크리트 등에 설치한다.
- (4) 소형저장탱크를 기초에 고정하는 방식은 화재 등의 경우 쉽게 분리될 수 있는 것으로 한다.

- (5) 소형저장탱크가 손상을 받을 우려가 있는 경우에는 가이드레일 등의 방호조치를 한다.
- (6) 소형저장탱크 주위에는 소형저장탱크의 설치, 분리, 점검 등에 필요한 공간을 확보한다.
- (7) 소형저장탱크와 수요지측 배관의 접속부는 쉽게 분리할 수 있거나 수요지측으로의 액화석유가스공급을 차단할 수 있게 한다.
- (8) 소형저장탱크에는 정전기 제거조치를 한다.
- (9) 소형저장탱크의 안전밸브 방출구 부근에는 건축물 그 밖의 장애물을 설치하지 아니한다.
- (10) 소형저장탱크의 안전밸브 방출구는 수직상방으로 분출하는 구조로 한다.
- (11) 소형저장탱크 상호간의 연결관에는 팽창수축, 진동 등을 흡수하는 조치를 강구한다.
- (12) 충전질량 1000 kg 이상인 소형저장탱크로써 제3자가 쉽게 접근할 수 있는 것에는 높이 1m 이상의 경계책을 만들고 출입구를 설치한다.
- (13) 소형저장탱크를 목조 또는 가연성의 건조물이 있는 장소에 설치하는 경우에 목조 또는 가연성의 건조물과 소형저장탱크와의 사이에 유지하여야 하는 거리는 표 2.3.3.1(1)의 건축물 개구부에 대한 거리로 한다. 다만, 목조 또는 가연성의 건조물과의 사이에 이 거리를 유지하지 못한 경우에는 소형저장탱크, 기화기 등에 대한 2.9.3에 적합한 살수장치 또는 소화전을 설치하거나, 2.3.3.1(2)의 단서와 같은 방법으로 방호벽을 설치한다.
- (14) 소형저장탱크 및 가스설비실에는 2.8.2에 따라 가스누출경보기를 설치한다. 다만, 충전질량 1000 kg 미만의 옥외 노출된 소형저장탱크시설에는 가스누출경보기를 설치하지 아니할 수 있다.

2.3.3.5 부속설비

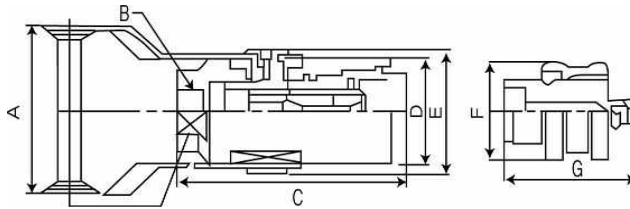
2.3.3.5.1 카프링·세이프티카프링 또는 ACME 나사식 카프링(이하 “카프링”이라 한다)은 다음 기준에 따라 설치한다.

- (1) 카프링에 사용하는 재료는 액화석유가스에 대하여 내구성을 가지며, 충분한 기계적 강도를 가진 것으로 한다.
- (2) 카프링의 접속 및 분리는 쉽고 안전하며, 확실하게 될 수 있는 것으로 한다.
- (3) 암·수 카프링이 이탈된 때에는 자동적으로 유로가 차단되는 구조의 장치를 내장한 것으로 한다. 다만, ACME나사식 카프링의 암카프링의 경우 수동으로 유로를 차단할 수 있는 구조의 장치가 부착된 것으로 한다.
- (4) 세이프티카프링의 암카프링은 분리한 상태에서 레버조작을 해도 액화석유가스의 누출이 없는 것으로 한다.
- (5) 세이프티카프링의 캡에는 블리더 밸브가 설치된 것으로 한다.
- (6) 외관상 흠, 균열 등의 결함이 없는 것으로 한다.
- (7) 암·수 카프링은 분리상태 및 접속상태에서 물, 불활성가스 또는 공기에 의하여 3 MPa의 압력으로 내압시험(1분 이상)을 하여 누출, 변형 등의 결함이 없는 것으로 한다.
- (8) 암·수 카프링은 분리상태 및 접속상태에서 불활성가스 또는 공기에 의하여 1.8 MPa의 압력으로 기밀시험(30초 이상)을 하여 누출이 없는 것으로 한다.



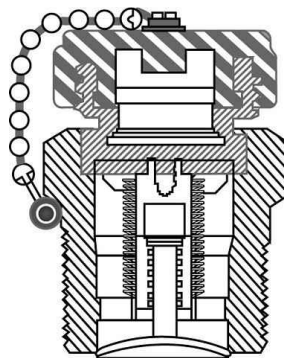
A	B	C	D	E	F	G	H	J	K	L
70	ø68	ø74	125	28	20	ø22	+0 ø34 -0.1	+0 ø45 -0.1	PF1	50

그림 2.3.3.5.1(8)① 세이프터카프링의 슛카프링 구조 및 치수의 예(소형저장탱크용)



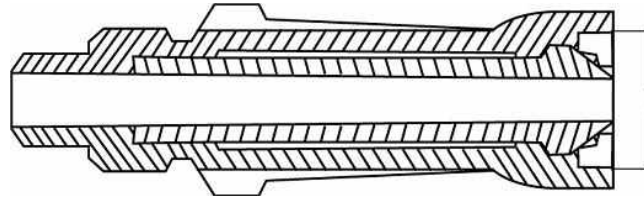
A	B	C	D	E	F	G
116	PT1	158	ø75	89	ø70	90

그림 2.3.3.5.1(8)② 세이프터카프링의 암카프링 구조 및 치수의 예(벌크로리용)



구 분	카프링 연결부(A)
액 충전 용	1 3/4" ACME
균 압 용	1 1/4" ACME

그림 2.3.3.5.1(8)③ ACME나사식 카프링의 슛카프링 구조 및 치수의 예 (소형저장탱크용)



구 분	카프링 연결부(A)
액 충 전 용	1 3/4" ACME
균 압 용	1 1/4" ACME

그림 2.3.3.5.1(8)④ ACME나사식 카프링의 암카프링 구조 및 치수의 예(벌크로라용)

2.3.3.5.2 소화설비는 다음 기준에 따라 설치한다.

- (1) 충전질량 1 000 kg 이상인 소형저장탱크 부근에는 능력단위 ABC용 B-12 이상의 분말소화기를 2개 이상 비치한다.
- (2) 소형저장탱크 부근에는 소화활동에 필요한 통로등을 확보한다.

2.4 가스설비 기준

2.4.1 가스설비 재료(내용 없음)

2.4.2 가스설비 구조(내용 없음)

2.4.3 가스설비 두께 및 강도(내용 없음)

2.4.4 가스설비 설치

2.4.4.1 압력조정기 설치

사용시설에는 그 사용시설의 안전 확보 및 정상작동을 위하여 다음 기준에 따라 압력조정기를 설치한다.

2.4.4.1.1 압력조정기의 입출구압력, 조정압력 및 최대유량은 연소기의 사용압력에 충분한 것으로 한다.

2.4.4.1.2 압력조정기는 소형저장탱크, 건축물의 지주 또는 벽, 기화장치출구 등에 단단히 부착하여 위로부터 떨어지는 낙하물, 빗물, 눈 등에 의하여 그 기능이 손상되지 아니하도록 보호조치를 한다.

2.4.4.1.3 압력조정기는 통풍이 좋은 장소에 설치한다.

2.4.4.1.4 찜질방 가스사용시설에 설치하는 압력조정기는 가열로실 내부에 설치하지 아니한다.

2.4.4.2 기화장치 설치

사용시설에는 그 사용시설의 안전 확보 및 정상작동을 위하여 기화장치를 설치하되, 그 기화장치를 전원으로 조작하는 경우에는 자기발전기 등 2.10.2에 적합하게 비상전력을 보유한다. 다만, 한국가스안전공사가 안전관리에 지장이 없다고 인정하는 경우에는 그러하지 아니하다.

2.4.4.2.1 소형저장탱크에 기화장치를 설치하는 경우에는 다음 기준에 따라 설치한다.

- (1) 기화장치의 출구측 압력은 1 MPa 미만이 되도록 하는 기능을 갖거나, 1 MPa 미만에서 사용한다.
- (2) 가열방식이 액화석유가스 연소에 의한 방식인 경우에는 파일럿버너가 꺼지는 경우 버너에 대한 액화석유가스 공급이 자동적으로 차단되는 자동안전장치를 부착한다.
- (3) 기화장치는 콘크리트기초 등에 고정하여 설치한다.
- (4) 기화장치는 옥외에 설치한다. 다만 옥내에 설치하는 경우 건축물의 바닥 및 천정 등은 불연성재료를 사용하고 통풍이 잘 되는 구조로 한다.
- (5) 소형저장탱크와 기화장치는 3m 이상의 우회거리를 유지한다. 다만 기화장치를 방폭형으로 설치하는 경우에는 3m 이내로 유지할 수 있다.
- (6) 기화장치의 출구 배관에는 고무호스를 직접 연결하지 아니한다.
- (7) 기화장치의 설치장소에는 배수구나 집수구로 통하는 도랑이 없어야 한다.

2.4.4.3 계량기 설치

체적판매방법에 따라 액화석유가스를 사용하는 가스시설에는 액화석유가스 사용에 맞는 가스계량기를 설치한다.

2.4.4.4 중간밸브 설치

가스사용시설에는 그 사용시설의 안전 확보 및 정상작동을 위하여 다음 기준에 따라 중간밸브를 설치한다.

2.4.4.4.1 연소기가 설치된 곳에는 조작하기 쉬운 위치에 중간밸브를 다음 기준에 적합하게 설치한다.

- (1) 가스사용시설에는 연소기 각각에 대하여 퓨즈콕·상자콕 또는 이와 같은 수준 이상의 성능을 가진 안전장치(이하 "퓨즈콕등"이라 한다)를 설치한다. 다만, 가스소비량이 19 400 kwh를 초과하는 연소기가 연결된 배관 또는 연소기사용압력이 3.3 kPa를 초과하는 배관에는 배관용밸브를 설치할 수 있다.
- (2) 배관이 분기되는 경우에는 주배관에 배관용밸브를 설치한다.
- (3) 2개 이상의 실로 분기되는 경우에는 각 실의 주배관마다 배관용밸브를 설치한다.

2.4.4.4.2 중간밸브 및 퓨즈콕등은 해당 가스사용시설의 사용압력 및 유량에 적합한 것으로 한다.

2.4.4.5 호스설치

2.4.4.5.1 호스(금속플렉시블호스를 제외한다)의 길이는 연소기까지 3m 이내(용접 또는 용단작업용시설을 제외한다)로 하고, 호스는 T형으로 연결하지 아니한다.

2.4.4.5.2 배관용호스와 중간밸브 등 및 연소기와의 접속부분은 호스밴드 등으로 견고하게 조인다.

2.4.5 가스설비 성능

압력조정기 출구에서 연소기 입구까지의 호스는 8.4 kPa 이상의 압력(압력이 3.3 kPa 이상 30 kPa 이하인

것은 35 MPa 이상의 압력)으로 기밀시험(정기검사 시에는 사용압력 이상의 압력으로 실시하는 누출검사)을 실시하여 누출이 없도록 한다.

2.5 배관설비기준

2.5.1 배관설비 재료

규칙 별표 15 제1호(가목4)에 따라 배관(관 이음매 및 밸브를 포함한다. 이하 같다)의 재료는 그 배관의 안전성을 확보하기 위하여 다음 기준에 적합한 것으로 한다. 다만, 온도 120 °C 이상에서 사용하는 배관과 강제냉각방식에 의하여 -5 °C 이하로 유지되는 배관의 재료는 2.5.1.3에 따른다.

2.5.1.1 고압배관의 재료

2.5.1.1.1 고압가스(액상의 액화석유가스 및 상용의 온도 또는 35 °C에서 압력이 1 MPa 이상이 되는 기상의 액화석유가스를 말한다. 이하 2.5.1에서 같다)가 통하는 배관의 압력을 받는 부분(이하 2.5.1에서 “내압부분”이라 한다)에는 사용조건에 따라 다음의 재료 또는 이와 같은 수준 이상의 화학적 성분 및 기계적 성질을 갖는 재료를 사용한다.

(1) 관재료

- (1-1) KS D 3562(압력 배관용 탄소 강관)
- (1-2) KS D 5301(이음매 없는 구리 및 구리합금 관)중 인탈산동
- (1-3) KS D 3563(보일러 및 열 교환기용 탄소 강관)
- (1-4) KS D 3564(고압 배관용 탄소 강관)
- (1-5) KS D 3569(저온 배관용 강관)
- (1-6) KS D 3570(고온 배관용 탄소 강관)
- (1-7) KS D 3572(보일러 · 열 교환기용 합금강 강관)
- (1-8) KS D 3573(배관용 합금강 강관)
- (1-9) KS D 3575(고압 가스 용기용 이음매 없는 강관)
- (1-10) KS D 3576(배관용 스테인리스 강관)
- (1-11) KS D 3577(보일러 · 열 교환기용 스테인리스 강관)
- (1-12) 상기의 관에 폴리에틸렌을 피복한 강관으로서 KS표시 허가품

(2) 형 · 판 · 대재

- (2-1) KS D 3503(일반 구조용 압연 강재)
- (2-2) KS D 3560(보일러 및 압력 용기용 탄소강 및 몰리브데넘강 강판)
- (2-3) KS D 3515(용접 구조용 압연 강재)
- (2-4) KS D 3521(압력 용기용 강판)
- (2-5) KS D 3540(중 · 상온압력용기용 탄소 강판)
- (2-6) KS D 3752(기계 구조용 탄소 강재)

(3) 구조품, 단조품

- (3-1) KS D 3710(탄소강 단강품)
- (3-2) KS D 4101(탄소강 주강품)

- (3-3) KS D 4106(용접 구조용 주강품)
- (3-4) KS D 4302(구상 흑연 주철품)
- (3-5) KS D ISO 5922(가단 주철품)
- (3-6) KS D 5101(구리 및 구리 합금 봉)중 단조용 황동
- (3-7) KS D 6024(구리 및 구리 합금 주물)
- (3-8) KS B 6733 부속서 5.A(덕타일 철주조품)
- (3-9) KS B 6733 부속서 5.B(말리어블 철주조품)
- (4) 봉재
 - (4-1) KS D 3503(일반 구조용 압연 강재)
 - (4-2) KS D 3526(마봉강용 일반 강재)
 - (4-3) KS D 3592(냉간 압조용 탄소강 선재)
 - (4-4) KS D 3752(기계 구조용 탄소 강재)

2.5.1.1.2 고압가스가 통하는 배관의 내압부분에는 다음 재료를 사용하지 아니한다.

- (1) 탄소강관 및 회 주철품의 사용제한
 - (1-1) 탄소함유량이 0.35% 이상의 것으로 용접구조에 사용되는 재료 KS D 3710(탄소강 단강품)과 같이 탄소함유량의 규정이 없는 재료는 탄소함유량을 확인한 후에 사용한다.
 - (1-2) KS D 3507(배관용 탄소 강관), KS D 3583(배관용 아크 용접 탄소 강관) 및 KS D 4301(회 주철품)은 고압배관의 내압부분에 사용하지 아니한다.
- (2) 탄소강 강재의 사용제한
 - (2-1) KS D 3503(일반 구조용 압연 강재) 및 KS D 3515(용접 구조용 압연 강재)의 1종 A, 2종 A 및 3종 A는 다음 경우에 사용하지 아니한다.
 - (2-1-1) 설계압력이 1.6 MPa를 초과하는 내압부분
 - (2-1-2) 설계압력이 1 MPa를 초과하는 길이 이음매를 갖는 관 또는 관이음쇠
 - (2-1-3) 두께 16 mm를 초과하는 내압부분
 - (2-2) KS D 3515(용접 구조용 압연 강재)[1종 A, 2종 A 및 3종 A를 제외한다]는 설계압력이 3 MPa를 초과하는 배관에 사용하지 아니한다.
- (3) 주철품의 사용제한
 - (3-1) KS D 4302(구상 흑연 주철품)의 3종, 4종 및 5종 KS ISO 5922(가단 주철품)의 1종 및 2종은 다음 경우에 사용하지 아니한다.
 - (3-1-1) 설계압력이 0.2 MPa 이상인 가연성가스의 배관
 - (3-1-2) 설계압력이 1.6 MPa 이상인 가연성가스 및 독성가스의 밸브 및 플랜지
 - (3-1-3) 설계온도가 0 °C 미만인 배관
 - (3-2) KS D 4302(구상 흑연 주철품)의 1종 및 2종, KS ISO 5922(가단 주철품)의 3종 및 4종은 다음 중 어느 하나에 해당하는 경우에는 사용하지 아니한다.
 - (3-2-1) 설계압력이 1.6 MPa 이상인 밸브 및 플랜지
 - (3-2-2) 설계압력이 1.1 MPa 이상인 가연성가스 및 독성가스의 가스를 수송하는 내압부분으로서 밸브 및 플랜지외의 것
 - (3-2-3) 설계온도가 0 °C 미만인 배관
 - (3-3) KS B 6733부속서 5의 A(덕타일 철주조품) 및 B(말리어블 철주조품)는 (3-3-1) 및 (3-3-2)의 경우에 사용하지 아니한다.

- (3-3-1) 설계압력이 2.4 MPa 이상인 밸브 및 플랜지
- (3-3-2) 설계온도가 -5 °C 미만인 배관
- (4) 동 및 동합금의 사용제한
- (4-1) 동 및 동합금은 외부의 충격이나 충격에 의하여 손상을 받을 우려가 있는 배관에 사용하지 아니한다.
- (4-2) 용기에 의한 액화석유가스사용시설 중 고압가스가 통하는 배관(피그테일을 제외한다)에 사용하지 아니한다.

2.5.1.2 저압배관의 재료

고압가스이외의 가스가 통하는 배관의 압력을 받는 부분에 사용되는 재료는 사용조건에 따라 다음의 재료 또는 이와 같은 수준 이상의 화학적 성분 및 기계적 성질을 갖는 재료를 사용한다. 다만, 2.5.1.1에 따른 고압배관의 재료는 저압배관에 사용할 수 있다.

(1) 관재료

- (1-1) KS D 3583(배관용 아크 용접 탄소강 강관)
- (1-2) KS D 3631(연료가스 배관용 탄소강관)
- (1-3) KS 표시허가제품인 가스용 폴리에틸렌관. 다만, 지하매몰배관에 한정하며, 상용압력은 「도시가스사업법」에서 정하는 바에 따른다.

(2) 관이음쇠 재료

KS D 3631 (연료가스 배관용 탄소강관)

2.5.1.3 온도 120 °C 이상에서 사용하는 배관과 강제냉각방식에 의하여 -5 °C 이하로 유지되는 배관은 액화석유가스의 취급에 적합한 기계적 성질 및 화학적 성분을 갖는 것으로 한다.

2.5.2 배관설비 구조(해당 없음)

2.5.3 배관설비 두께 및 강도

배관은 그 배관의 안전성을 확보하기 위하여 다음 기준에 적합한 것으로 한다.

2.5.3.1 배관의 두께 산정기준

- (1) 내경에 대한 외경의 비가 1.5 이하인 경우 ($P \leq 100 \sigma_a \eta / 2.6$)

$$t = \frac{PD^\circ}{2\sigma_a\eta + 0.8P} \dots (2.1)$$

- (2) 내경에 대한 외경의 비가 1.5를 초과한 경우 ($P > 100 \sigma_a \eta / 2.6$)

$$t = \frac{D^\circ}{2} \left(1 - \sqrt{\frac{\sigma_a\eta - P}{\sigma_a\eta + P}} \right) \dots (2.2)$$

식 (2.1) 및 식 (2.2)에서

t : 배관의 최소두께(mm)

D° : 배관의 외경(mm)

P : 상용압력(MPa)

σ_a : KS B 6733(압력용기 기반규격) 중 부표의 허용응력에 규정된 재료의 인장강도(N/mm²)

η : 용접이음매의 효율로써, 표 2.5.3.1(2)의 용접이음매의 종류같은 표 (1) 및 (2)의 경우에 중란의 깊은 용접부(용착 금속 부분 및 용접에 따른 열영향에 의하여 재질에 변화를 받는 모재의 부분을

말한다. 이하 같다)의 전길이에 대한 방사선 투과시험을 실시한 용접부 부분의 비율에 따른 같은 표의 오른쪽란에 정한 값에 길이 이음매는 1, 원주이음매는 2를 곱한 값(1을 초과하는 경우에는 1)으로 한다.

표 2.5.3.1(2) 이음매의 종류에 따른 이음매의 효율

이 음 매 의 종 류		이음매의 효율
(1)	맞대기 양면 용접 또는 이와 같은 수준 이상이라 할 수 있는 맞대기 한면 용접 이음매	1
		0.2 이상 1 미만
		0.2 미만
(2)	반침쇠를 사용한 맞대기 한면 용접 이음매로써 반침쇠를 남기는 것	1
		0.2 이상 1 미만
		0.2 미만
(3)	위 (2)의 것 외의 맞대기 한면 용접이음매	0.60
(4)	층성동체의 층성재 또는 외통의 맞대기 한면 용접 이음매	0.65
(5)	양면 전두께 필렛접치기 용접이음매	0.55
(6)	플러그 용접을 하는 한면 전두께 필렛접치기 용접이음매	0.50
(7)	플러그 용접을 하지 아니하는 한면 전두께 필렛접치기 용접 이음매	0.45

2.5.3.2 PE관의 압력범위에 따른 두께

PE관은 표2.5.3.2에서 정하는 압력범위에 따른 두께의 관을 사용한다.

표 2.5.3.2 압력범위에 따른 배관두께

S D R	압 력
11 이하	0.4 MPa 이하
17 이하	0.25 MPa 이하
21 이하	0.2 MPa 이하

[비고] SDR(standard dimension ration)=D(외경)/t(최소두께)

2.5.4 배관설비 접합

배관은 수송하는 액화석유가스의 누출을 방지할 수 있도록 다음 기준에 따라 접합하고, 이를 확인하기 위하여 필요한 경우에는 비파괴시험을 한다.

2.5.4.1 강관의 접합

2.5.4.1.1 배관의 접합은 용접시공하는 것을 원칙으로 한다. 이 경우 압력 0.1MPa 이상인 액화석유가스가 통하는 배관의 용접부와 압력 0.1MPa 미만인 액화석유가스가 통하는 호칭지름 80 A 이상의 배관의 용접부(건축물 외부에 노출하여 설치된 사용압력 0.01MPa 미만인 배관의 용접부를 제외한다)는 비파괴시험을 실시하며, 비파괴시험에 관한 세부기준은 KGS GC205(가스시설 용접 및 비파괴시험 기준)에 따른다.

2.5.4.1.2 배관의 접합을 위한 이음쇠는 KS표시허가제품 또는 이와 같은 수준 이상의 제품을 사용하되, 주조품인 경우에는 가단주철제이거나 주강제로 한다.

2.5.4.2 PE관의 접합

2.5.4.2.1 PE관의 접합은 다음 기준에 따른다.

- (1) PE관의 접합은 관의 재질, 설치조건 및 주위여건 등을 고려하여 실시하여야 하며, 눈·우천 시에는 천막 등으로 보호조치를 한 후 용착을 한다.
- (2) PE관은 수분, 먼지 등의 이물질 제거 후 접합한다.
- (3) 접합 전에는 접합부를 접합전용 스크레이프 등을 사용하여 다듬질 한다.
- (4) 금속관의 접합은 T/F(transition fitting)를 사용한다.
- (5) 호칭지름이 상이할 경우의 접합은 관 이음매(fitting)를 사용하여 접합한다.
- (6) 그 밖의 사항은 관의 제작사가 제공하는 시공 지침에 따른다.

2.5.4.2.2 PE관의 접합은 열용착 또는 전기용착에 의하여 실시하고, 모든 용착은 용착기(Fusion Machine)를 사용하여 실시한다.

- (1) 열용착 이음은 다음 기준에 적합하게 실시한다.
 - (1-1) 맞대기 용착(Butt Fusion)은 관경 75 mm 이상의 직관과 이음관 연결에 적용하되 다음 기준에 적합하게 한다.
 - (1-1-1) 비드(Bead)는 좌·우 대칭형으로 둥글고 균일하게 형성되도록 한다.
 - (1-1-2) 비드의 표면은 매끄럽고 청결하게 한다.
 - (1-1-3) 접합면의 비드와 비드사이의 경계부위는 배관의 외면보다 높게 형성되도록 한다.

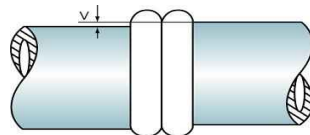


그림 2.5.4.2.2(1)① 용착이음부의 연결오차

- (1-1-4) 이음부의 연결오차(v)는 배관 두께의 10% 이하로 한다.
- (1-1-5) 호칭지름별 비드폭은 원칙적으로 다음 식에 따라 산출한 최소치 이상 최대치 이하이고 산출 보기는 표 2.5.4.2.2(1)과 같다.

[식] 최소=3+0.5t, 최대=5+0.75t (t = 배관두께)

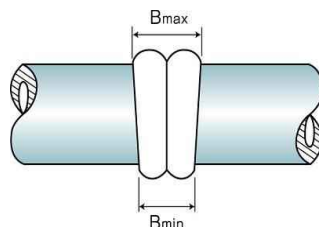


그림 2.5.4.2.2(1)② 용착이음부의 비드폭

표 2.5.4.2.2(1) 호칭지름에 따른 비드폭

호칭지름	비드폭(mm)		
	제1호관	제2호관	제3호관
75	7~11	-	-
100	8~13	6~10	-
125	-	7~11	-
150	11~16	8~12	7~11
175	-	9~13	8~12
200	13~20	9~15	8~13

(1-1-6) 접합하는 관은 KS M 3514(가스용 폴리에틸렌관) 표 2 및 KS M 3515(가스용 폴리에틸렌관의 이음관) 표 9, 10에서 정하는 동일한 호수의 관종류를 사용한다.

(1-1-7) 시공이 불량한 용착이음부는 절단하여 제거하고 재시공한다.

(1-2) 소켓용착(Socket Fusion)은 다음 기준에 따라 설치한다.

(1-2-1) 용융된 비드는 접합부 전면에 고르게 형성되고 관 안으로 밀려나오지 아니하도록 한다.

(1-2-2) 배관 및 이음관의 접합은 수평을 유지한다.

(1-2-3) 비드 높이(h)는 이음관의 높이(H) 이하로 한다.

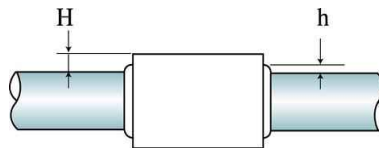


그림 2.5.4.2.2(1)③ 비드 높이(h)와 이음관의 높이(H)

(1-2-4) 용착작업은 홀더(Holder) 등을 사용하고 관의 용융부위는 소켓내부 경계턱까지 완전히 삽입되도록 한다.

(1-2-5) 시공이 불량한 용착이음부는 절단하여 제거하고 재시공한다.

(1-3) 새들 용착(Saddle Fusion)은 다음 기준에 적합하게 실시한다.

(1-3-1) 접합부 전면에는 대칭형의 둥근 형상 이중비드가 고르게 형성되어 있도록 한다.

(1-3-2) 비드의 표면은 매끄럽고 청결하게 한다.

(1-3-3) 접합된 새들은 배관과 수직 및 수평을 유지한다.

(1-3-4) 비드의 높이(h)는 이음관 높이(H) 이하로 한다.

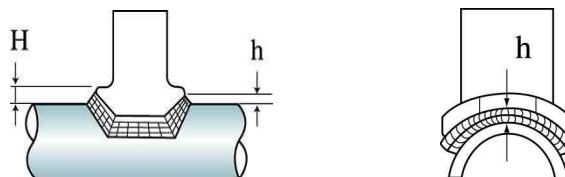


그림 2.5.4.2.2(1)④ 비드 높이(h)와 이음관의 높이(H)

(1-3-5) 시공이 불량한 용착이음부는 절단하여 제거하고 재시공한다.

- (2) 전기용착이음은 다음 기준에 따른다.
- (2-1) 전기용착에 사용되는 이음관은 KGS AA232(가스용 전기용착폴리에틸렌이음관 제조의 시설·기술·검사 기준)에 따른 검사품 또는 KS M 3515(가스용 폴리에틸렌관의 이음관) 제품을 사용한다.
- (2-2) 소켓용착의 이음부는 배관과 일직선을 유지하고, 새들용착 이음매 중심선과 배관 중심선은 직각을 유지한다.
- (2-3) 소켓 용착작업은 홀더(Holder) 등을 사용하고 관의 용융부위는 소켓내부 경계턱까지 완전히 삽입되도록 한다.
- (2-4) 전기용착에 사용되는 이음관과 배관의 접합면 외부로는 용융물 또는 열선이 돌출되지 아니하도록 한다.
- (2-5) 용착기는 용착과정의 전류변화가 표시되어야 하며, 급격한 전류변화 및 이음관 열선의 단선·단락시에는 용착을 즉시 중단한다.
- (2-6) 용착기는 전기용착에 사용되는 이음관의 사양에 적합한 것으로 한다.
- (2-7) 시공이 불량한 용착이음부는 절단 후 재시공한다.
- (3) 그 밖의 사항은 제작자가 제시하는 용착기준(가열온도, 가열유지시간, 냉각시간 등)을 준수한다.

2.5.5 배관설비 신속흡수조치(내용 없음)

2.5.6 배관설비 절연조치

배관은 그 배관의 유지관리에 지장이 없고, 그 배관에 대한 위해(危害)의 우려가 없도록 하기 위하여 다음 기준에 따라 절연조치를 한다.

2.5.6.1 다음에 해당하는 곳에는 절연조치를 한다. 다만, 절연이음물질 사용 등의 방법에 따라 매설배관의 부식이 방지될 수 있도록 조치를 한 경우에는 절연조치를 하지 아니할 수 있다.

- (1) 누전에 의하여 전류가 흐르기 쉬운 곳
- (2) 직류전류가 흐르고 있는 선로(線路)의 자계(磁界)에 의하여 유도전류가 발생하기 쉬운 곳
- (3) 흡속 또는 물속으로서 미로전류(謎路電流)가 흐르기 쉬운 곳
- (4) 그 밖에 지지구조물에 이상전류가 흘러 배관장치가 대지전위(對地電位)로 인하여 부식이 예상되는 곳

2.5.6.2 다음에 해당하는 부분에는 절연이음물질을 사용하여 절연조치를 한다.

2.5.6.2.1 배관에 접속되어 있는 기기, 저장탱크 또는 그 밖의 설비로 인하여 그 배관에 부식이 발생할 우려가 있는 경우에는 그 배관 접속부. 다만, 배관 및 그 배관에 접속되어 있는 기기, 저장탱크 또는 그 밖의 설비에 양극을 설치하는 방법 등에 따라 전기방식 효과를 얻을 수 있는 경우의 배관 접속부를 제외한다.

2.5.6.2.2 배관을 구분하여 전기방식하는 것이 필요한 경우에는 배관을 구분하는 경계부분, 지하에 매설된 배관의 부분과의 경계, 배관의 분기부 및 지하에 매설된 부분 등에는 절연이음물질을 설치한다.

2.5.6.3 피뢰기(피뢰침 및 고압절탑기둥과 이들 접지케이블과 매설지선을 말한다)의 접지장소에 근접하여 배관을 매설하는 경우는 다음 기준에 따라 절연을 위하여 필요한 조치를 한다.

2.5.6.3.1 피뢰기와 배관 사이의 거리 및 흙의 전기저항 등을 고려하여 배관을 설치함과 동시에 필요한 경우에는 배관의 피복, 절연재의 설치 등으로 절연조치를 한다.

2.5.6.3.2 피뢰기의 낙뢰전류(落雷電流)가 기기, 저장탱크 그 밖의 설비를 지나서 배관에 전류가 흐를 우려가 있는 경우에 2.5.6.2에 따라 절연이음물질을 설치하여 절연함과 동시에 배관의 부식방지에 해로운 영향을 미치지 아니하는 방법으로 배관을 접지한다.

2.5.6.3.3 2.5.6.3.1 및 2.5.6.3.2에서 절연을 위한 조치를 보호하기 위하여 필요한 경우에는 스파크 간극 등을 설치한다.

2.5.7 배관설비 설치

규칙 별표 15 제1호(목4)라)에 따라 배관은 그 배관에 대한 위해(危害)의 우려가 없는 곳에 설치하되, 설치 환경조건에 따라 다음 기준에 적합하게 설치한다.

2.5.7.1 저장설비로부터 중간밸브까지의 배관은 강관·동관 또는 금속플렉시블호스를 설치하고, 중간밸브에서 연소기 입구까지는 강관·동관·호스 또는 금속플렉시블호스를 설치한다.

2.5.7.2 배관은 마감조치를 하여 가스누출이 되지 아니하도록 한다.

2.5.7.3 2.5.7.4.1 및 2.5.7.6.7은 저장설비에서 많은 수의 사용자가 소유하거나 점유하고 있는 건축물(공동주택·오피스텔·콘도미니엄만을 말한다)의 외벽(외벽에 가스계량기가 설치된 경우에는 그 계량기의 전단밸브)까지의 배관 및 그 밖의 공급시설에 대하여 적용한다.

2.5.7.4 설치장소 선정

2.5.7.4.1 배관은 건축물의 내부 또는 기초의 밑에 설치하지 아니한다. 다만, 그 건축물에 가스를 공급하기 위하여 설치하는 배관은 건축물의 내부에 설치할 수 있다.

2.5.7.4.2 배관은 하수구등 암거 안에 설치하지 아니한다.

2.5.7.4.3 지반이 약한 곳에 설치하는 배관은 지반침하로 배관이 손상되지 아니하도록 설치한다.

2.5.7.4.4 건축물 안의 배관은 환기가 잘되지 아니하는 천정·벽·바닥·공동구 등에 설치하지 아니한다.

2.5.7.4.5 배관은 과거의 실적이나 환경조건의 변화(토지조성 등으로 인하여 지형의 변경이나 배수의 변화 등)로 땅의 붕괴, 산사태 등의 발생이 추정되는 곳을 통과하지 아니하도록 한다.

2.5.7.4.6 배관은 지반의 부등침하가 현저하게 진행 중인 곳이나 과거의 실적으로 미루어 부등침하의 우려가 추정되는 곳을 통과하지 아니하도록 한다.

2.5.7.4.7 찹질방가스사용시설에 설치하는 배관은 찹질실 안에는 설치하지 아니한다.

2.5.7.5 배관 지하매설

규칙 별표 15 제1호(가목4)라)에 따라 지하에 매설하는 배관은 안전성을 확보한 것을 사용하며, 그 배관의 위해(危害)의 우려가 없도록 설치한다.

2.5.7.5.1 지하에 매설하는 배관은 폴리에틸렌피복강관 또는 PE관을 사용한다.

(1) 배관은 지면으로부터 최소한 1m 이상의 깊이에 매설하여야하며 공로의 지하의 경우에는 그 위를 통과하는 차량의 교통량 및 배관의 관경 등을 고려하여 더 깊은 곳에 매설한다.

(2) 차량의 교통량이 특히 많은 공로의 횡단부 지하의 경우에는 지면으로부터 1.2m 이상의 깊이에 매설한다.

(3) (1) 또는 (2)에서 정한 깊이에 매설할 수 없는 경우에는 카바프레이트, 케이싱 등을 사용 또는 배관의 두께를 증가시키는 조치를 한다.

(4) 철도의 횡단부 지하의 경우에는 지면으로부터 1.2m 이상인 깊이에 매설하고 또한 강재의 케이싱을 사용하여 보호한다.

(5) 배관을 설치할 경우 되메움재료 및 다짐공정은 다음 기준에 따른다.

(5-1) 되메움 재료

(5-1-1) 기초재료(Foundation)

(5-1-1-1) 배관의 침하를 방지하기 위하여 배관하부에 포설하는 재료를 말한다. 이 때에 연약지반인 경우에는 지반침하를 방지하는 조치를 한다.

(5-1-1-2) 기초재료는 모래 [(가스배관이 금속관인 경우에는 KS F 4009(레디믹스트콘크리트)에 따른 염분농도가 0.04% 이하일 것) 또는 19mm 이상의 큰 입자가 포함되지 않은 양질의 흙을 사용한다. 다만, 유기질토(이탄등)·실트·점토질 등 연약한 흙은 제외한다.

(5-1-2) 침상재료(Bedding)

(5-1-2-1) 배관에 작용하는 하중을 수직방향 및 횡방향에서 지지하고 하중을 기초아래로 분산시키기 위하여 배관하단에서 배관 상단 30cm까지 포설하는 재료를 말한다.

(5-1-2-2) 침상재료는 (5-1-1-2)에 따른다.

(5-1-3) 되메움(Backfill)

(5-1-3-1) 배관에 작용하는 하중을 분산시켜주고 도로의 침하 등을 방지하기 위하여 침상재료상단에서 도로노면까지 포설하는 재료를 말한다.

(5-1-3-2) 되메움재는 암편이나 굵은 돌이 포함되지 않은 양질의 흙을 사용한다. 다만, 유기질토(이탄 등)·실트·점토질 등 연약한 흙은 제외한다.

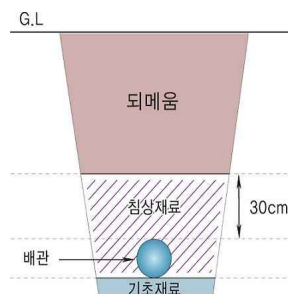


그림 2.5.7.5.1(5) 배관의 매설방법

(5-2) 다짐 공정 및 방법**(5-2-1) 다짐을 실시하여야 할 공정****(5-2-1-1) 기초재료와 침상재료를 포설한 후**

(5-2-1-2) 배관상단으로 부터는 30 cm마다 다짐을 실시한다. 다만, 포장되어 있는 차도에 매설하는 경우의 노반층의 다짐은 「도로법」에 따라 실시한다.

(5-2-2) 다짐방법

(5-2-2-1) 콤팩터, 래머 등 현장상황에 맞는 다짐기계를 사용한다. 다만, 폭 4 m 이하의 도로 등은 인력으로 다짐할 수 있다.

(5-2-2-2) 다짐은 전면에 걸쳐 균등하게 실시하여 불균등한 다짐이 되지 아니하도록 한다.

(5-2-2-3) 흙의 함수량이 다짐에 부적당할 때는 다짐작업을 하지 아니한다.

2.5.7.5.2 배관의 외면과 지면 또는 노면사이에는 다음 기준에 따른 매설 깊이를 유지한다.

(1) 액화석유가스사용시설의 부지 안에서는 0.6 m 이상

(2) 차량이 통행하는 도로에서는 1.2 m 이상

(3) (1)과 (2)에 해당하지 아니하는 곳에서는 1 m 이상

(4) (3)에 해당하는 곳으로서 협소한 도로에 장애물이 많아 1 m 이상의 매설 깊이를 유지하기가 곤란한 경우에는 0.6 m 이상

2.5.7.5.3 지하구조물·암반 그 밖에 특수한 사정으로 2.5.7.5.2에 따른 매설 깊이를 확보할 수 없는 곳의 배관에는 해당 배관과 같은 수준 이상의 강도를 갖는 보호관이나 보호판(폭이 배관지름의 1.5배 이상이고 두께가 4 mm 이상인 철판)으로 매설 깊이가 유지되지 아니하는 부분을 보호한다. 이 경우 보호관 또는 보호판의 외면과 지면 또는 노면사이에는 0.3 m 이상의 거리를 유지한다.

2.5.7.5.4 배관을 지하에 매설하는 경우에는 배관의 외면과 상수도관·하수관거 및 통신케이블 등 다른 시설물과 0.3 m 이상의 간격을 유지한다. 다만, 보호관 또는 보호판으로 보호한 경우에는 그러하지 아니하다.

2.5.7.5.5 PE관의 매몰설치

PE관을 매몰 할 경우 다음 기준에 따라 설치한다.

(1) PE관의 굴곡허용반경은 외경의 20배 이상으로 한다. 다만, 굴곡반경이 외경의 20배 미만일 경우에는 엘보를 사용한다.

(2) PE관의 매설위치를 지상에서 탐지할 수 있는 탐지형보호포·로케팅와이어 (전선(나전선은 제외한다)의 굵기는 6 mm² 이상) 등을 설치한다. <개정 09.5.15>

(3) PE관은 온도가 40 ℃ 이상이 되는 장소에 설치하지 아니한다. 다만, 파이프슬리브 등을 이용하여 단열조치를 한 경우에는 온도가 40 ℃ 이상이 되는 장소에 설치할 수 있다.

2.5.7.6 배관 노출설치

배관은 그 배관의 유지관리에 지장이 없고, 그 배관에 대한 위해(危害)의 우려가 없도록 다음 기준에 따라 설치한다.

2.5.7.6.1 건축물 안의 배관은 노출하여 시공한다.

2.5.7.6.2 건축물의 벽을 관통하는 부분의 배관에는 보호관과 부식방지 피복을 한다.

2.5.7.6.3 삭제 <09.5.15>

2.5.7.6.4 배관은 움직이지 아니하도록 고정 부착하는 조치를 하되 그 관경이 13 mm 미만의 것은 1 m마다, 13 mm 이상 33 mm 미만의 것은 2 m마다, 33 mm 이상의 것은 3 m마다 고정장치를 설치한다.

2.5.7.6.5 배관이음부(용접이음매는 제외한다)와 전기계량기 및 전기 개폐기와의 거리는 60 cm 이상, 굴뚝(단열조치를 하지 않은 경우만을 말한다)·전기점멸기 및 전기접속기와의 거리는 30 cm 이상, 절연조치를 하지 아니한 전선과의 거리는 15 cm 이상의 거리를 유지한다.

2.5.7.6.6 배관이음부(용접이음매는 제외한다)와 절연조치를 한 전선과의 거리는 10 cm 이상의 거리를 유지한다.

2.5.7.6.7 건축물에 가스를 공급하기 위한 배관은 단독피트 안에 설치하거나 다음 기준에 적합하게 노출하여 설치한다.

- (1) 배관의 접합은 용접으로 한다.
- (2) 배관은 벽면 등에 견고하게 고정한다.
- (3) 배관은 환기가 잘 되거나 기계환기설비를 설치한 장소에 설치한다. 다만, 환기가 잘 되지 아니하는 장소에 기계환기설비의 설치가 곤란하여 가스누출경보기를 설치하거나 용접부에 대하여 비파괴시험을 실시하여 이상이 없는 경우에는 그러하지 아니하다.
- (4) 차량 등으로 손상을 받을 우려가 있는 배관부분은 방호조치를 한다.

2.5.7.6.8 입상관이 화기 등이 있을 우려가 있는 주위를 통과할 경우에는 화기 등과 차단조치를 하고, 이에 부착된 밸브는 분리 가능한 것으로서 바닥으로부터 1.6 m 이상 2 m 이내(단단한 상자 안에 설치하는 경우는 제외한다)에 설치한다.

2.5.7.6.9 지상배관의 방호조치

(1) 배관을 지상에 설치하는 경우에는 배관의 부식방지와 검사 및 보수를 위하여 지면으로부터 30 cm 이상의 거리를 유지(가스설비실 내부에 설치된 배관은 제외)하여야 하며, 또한 이의 손상방지를 위하여 주위의 상황에 따라 방책이나 가드레일 등의 방호조치를 한다.

(2) 지상에 노출되는 배관은 차량 등에 의하여 충돌할 위험이 없는 안전한 장소에 설치하고 부득이한 경우에는 다음 방법으로 방호조치를 할 수 있다.

(2-1) “ㄷ” 형태로 가공한 방호철판에 의한 방호구조물은 다음 기준에 따른다.

(2-1-1) 방호철판의 두께는 4 mm 이상이고 재료는 KS D 3503(일반구조용압연강재) 또는 이와 같은 수준 이상의 기계적 강도가 있는 것으로 한다.

(2-1-2) 방호철판은 부식을 방지하기 위한 조치를 한다.

(2-1-3) 방호철판 외면에는 야간식별이 가능한 야광테이프 또는 야광페인트로 가스배관임을 알려주는 경계표지를 한다.

(2-1-4) 방호철판의 크기는 1m 이상으로 하고 앵커보울트 등으로 건축물 외벽에 견고하게 고정 설치한다.

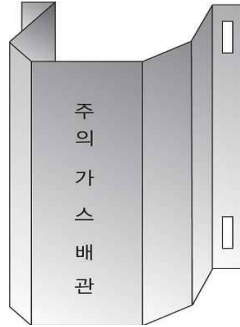


그림 2.5.7.6.9(2)① “ㄷ” 형태로 가공한 철판제 방호구조물에 의한 방호조치

(2-1-5) 방호철판과 배관은 서로 접촉되지 아니하도록 설치하고 필요한 경우에는 접촉을 방지하기 위한 조치를 한다.

(2-2) 파이프를 “ㄷ” 형태로 가공한 강관제 구조물에 의한 방호구조물은 다음 기준에 따른다.

(2-2-1) 방호파이프는 호칭지름 50 A 이상으로 하고 재료는 KS D 3507(배관용 탄소강관) 또는 이와 같은 수준 이상의 기계적 강도가 있는 것으로 한다.

(2-2-2) 강관제 구조물은 부식을 방지하기 위한 조치를 한다.

(2-2-3) 강관제 구조물 외면에는 야간식별이 가능한 야광테이프 또는 야광페인트로 가스배관임을 알려주는 경계표지를 한다.

(2-2-4) 그 밖에 강관제 구조물의 크기 및 설치방법은(2-1-4) 및 (2-1-5)에 따른다.

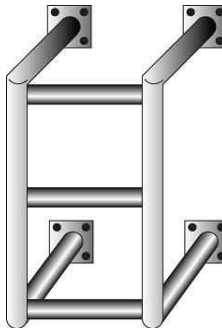


그림 2.5.7.6.9(2)② “ㄷ” 형태로 가공한 강관제 구조물에 의한 방호조치

(2-3) “ㄷ” 형태의 철근콘크리트제 방호구조물은 다음 기준에 따른다.

(2-3-1) 철근콘크리트제는 두께 10 cm 이상, 높이 1m 이상으로 한다.

(2-3-2) 철근콘크리트제 구조물 외면에는 야간식별이 가능한 야광테이프 또는 야광페인트로 가스배관임을 알려주는 경계표지를 한다.

(2-3-3) 철근콘크리트제 구조물은 건축물 외벽에 견고하게 고정 설치한다.

(2-3-4) 철근콘크리트에 의한 방호구조물과 배관은 서로 접촉되지 아니하도록 설치하고 필요한 경우에는 접촉을 방지하기 위한 조치를 한다.



그림 2.5.7.6.9(2)③ “ㄷ” 형태의 철근콘크리트제 방호구조물에 의한 방호조치

2.5.7.7 배관의 수중설치

배관을 수중에 설치하는 경우에는 다음 기준에 따라 설치한다.

2.5.7.7.1 배관을 선박에 항해하는 수역의 해저에 설치할 경우에는 선박의 닻으로 인한 손상을 방지하기 위하여 항해선박의 크기와 해저토질을 감안하여 필요하다고 인정되는 깊이 이상의 깊이에 매설한다.

2.5.7.7.2 해저나 하천 등으로서 물의 유동으로 뒤틀 상태로 될 수 있는 토양 중에 배관을 설치하는 경우에는 사용하지 아니할 때의 배관의 비중을, 사질토의 경우에는 물(해저의 경우는 해수)의 비중 이상, 점토질의 경우에는 액성한계에 있어서의 토양의 만위체적 중량 이상으로 하고, 앵커 등으로 배관의 부상이나 이동을 방지하는 조치를 한다.

2.5.7.7.3 배관을 파도의 영향을 받는 접안부에 설치하는 경우에는 파도나 부유물 등에 의한 배관의 손상을 방지하기 위하여 케이싱, 콘크리트 방호벽 또는 방파책 등으로 방호조치를 한다.

2.5.7.7.4 배관을 하천에 설치하는 경우에는 흐르는 물에 의하여 토사가 유실되지 아니하는 깊이 이상의 깊이에 매설 한다.

2.5.7.7.5 배관을 수로가 불안정한 강바닥에 매설한 경우에 수로가 얇은 부분에서도 깊은 부분의 배관과 수평이 되도록 매설한다.

2.5.7.8 배관 실내 설치

2.5.7.8.1 실내바닥배관

연소기를 설치하는 실내바닥의 배관은 매몰하거나 통행 등으로 손상을 입지 아니하도록 설치하고, 호스는 통로에 설치하지 아니한다.

2.5.7.8.2 건축물 안의 매몰배관

건축물 안에 매몰하여 설치하는 경우에는 스테인리스강관, 금속제의 보호관 또는 보호관으로 보호조치를 한 동관·금속플렉시블호스를 이음매(용접이음매는 제외한다) 없이 설치한다.

2.5.7.8.3 천정·벽·바닥 배관

건축물 안의 천정·벽·바닥에 설치하는 경우에는 스테인리스강관, 동관(금속제의 보호관 또는 보호관으로 보호조치를 한 경우에 한정한다), 금속플렉시블호스(못박음 등으로 배관의 손상우려가 있는 부분은 금속제의 보호관 또는 보호관으로 보호조치를 한 경우로 한정한다)를 이음매(용접이음매는 제외한다) 없이 설치한다.

2.5.8 배관부대설비 설치(내용 없음)

2.5.9 배관설비 성능

규칙 별표 15 제1호기목4)라)에 따라 배관은 액화석유가스의 특성과 설치 환경조건을 고려하여 내압성능·기밀성능 및 유량성능을 가진 것으로 한다.

2.5.9.1 내압성능

고압배관은 상용압력의 1.5배(그 구조상 물로 하는 내압시험이 곤란하여 공기·질소 등의 기체로 내압시험을 실시하는 경우에는 1.25배) 이상의 압력, 저압배관은 0.8 MPa 이상의 압력으로 내압시험을 실시하여 이상이 없는 것으로 한다.

2.5.9.2 기밀성능

2.5.9.2.1 고압배관은 사용압력 이상의 압력으로 기밀시험(정기검사 시에는 사용압력 이상의 압력으로 실시하는 누출검사)을 실시하여 누출이 없는 것으로 한다.

2.5.9.2.2 압력조정기 출구에서 연소기 입구까지의 배관은 8.4kPa 이상의 압력(압력이 3.3kPa 이상 30kPa 이하인 것은 35kPa 이상의 압력)으로 기밀시험(정기검사 시에는 사용압력 이상의 압력으로 실시하는 누출검사)을 실시하여 누출이 없도록 한다.

2.5.9.3 유량성능

찜질방가스사용시설에 설치하는 배관의 관경은 연소기의 가스소비량에 적합한 것으로 한다.

2.5.10 배관설비 표시

배관은 안전을 확보하기 위하여 배관의 외부에는 액화석유가스를 사용하는 배관임을 명확하게 식별할 수 있도록 다음과 같이 도색 및 표시를 한다.

2.5.10.1 지상배관은 표면을 노란색, 지하매몰배관은 표면을 붉은색 또는 노란색으로 표시한다.

2.5.10.2 지상배관의 경우 건축물의 내벽·외벽에 노출된 것으로서 바닥(2층 이상 건축물의 경우에는 각 층의 바닥을 말한다)에서 1m의 높이에 폭 3cm의 노란색 띠를 2중으로 표시한 경우에는 표면을 노란색으로 표시하지 아니할 수 있다

2.6 정압기 기준(해당 없음)

2.7 연소기 기준

규칙 별표 15 제1호(가목5)에 따라 연소기는 화재, 폭발 및 중독 등의 사고를 방지하기 위하여 사용시설의 안전 확보 및 정상작동이 가능하도록 설치하되, 설치환경에 따라 다음 기준에 적합하게 한다.

2.7.1 보일러 및 온수기 설치

가스보일러나 가스온수기는 목욕탕 또는 환기가 잘되지 아니하는 곳에 설치하지 아니하고, 그 가스보일러 및 가스온수기는 다음 기준에 따라 설치한다.

2.7.1.1 적용범위

가스보일러 및 가스온수기(실내에서 연소용 공기를 흡입하고 폐가스는 실내로 방출하는 개방식은 제외한다)의 설치에 대하여 적용한다. 다만, 가스소비량이 200 000 kcal/h(837 MJ)를 초과하는 가스보일러 및 (1)부터 (3)까지에 모두 해당되는 가스보일러는 제외한다.

- (1) 「도시가스사업법」에 따른 안전관리자 또는 「에너지이용합리화법」에 따른 검사대상기기조종자가 관리하는 것
- (2) 사용연료가 다르거나, 가스소비량이 200 000 kcal/h (837 MJ)를 초과하는 기기와 같이 같은 층의 같은 실에 설치한 것
- (3) 가동 및 정지 중에 배기가스가 역류하지 아니하도록 역류방지장치를 설치한 것

2.7.1.2 가스보일러 및 온수기(이하 “가스보일러”라 한다) 종류에 관계없이 적용되는 공통 설치기준

2.7.1.2.1 바닥설치형 가스보일러는 그 하중에 충분히 견디는 구조의 바닥면 위에 설치하고, 벽걸이형 가스보일러는 그 하중에 충분히 견디는 구조의 벽면에 견고하게 설치한다.

2.7.1.2.2 가스보일러를 설치하는 주위는 가연성 물질 또는 인화성 물질을 저장·취급하는 장소가 아니어야 하며 조작·연소·확인 및 점검수리에 필요한 간격을 두어 설치한다.

2.7.1.2.3 가스보일러는 전용보일러실(보일러실 안의 가스가 거실로 들어가지 아니하는 구조로서 보일러실과 거실 사이의 경계벽은 출입구를 제외하고는 내화구조의 벽으로 한 것을 말한다. 이하 같다)에 설치한다. 다만, 다음 중 어느 하나에 해당하는 경우에는 가스보일러를 전용보일러실에 설치하지 아니할 수 있다.

- (1) 밀폐식보일러
- (2) 가스보일러를 옥외에 설치한 경우
- (3) 전용급기통을 부착시키는 구조로 검사에 합격한 강제배기식 보일러

2.7.1.2.4 밀폐식보일러는 방, 거실 그 밖에 사람이 거처하는 곳과 목욕탕, 샤워장 그 밖에 환기가 잘되지 않아 보일러의 배기가스가 누출되는 경우 사람이 질식할 우려가 있는 곳에는 설치하지 아니한다. 다만, 다음 중 어느 하나에 해당하는 경우에는 그러하지 아니하다.

- (1) 보일러와 배기통의 접합을 나사식 또는 플랜지식 등으로 하여 배기통이 보일러에서 이탈되지 아니하도록

밀폐식보일러를 설치하는 경우

(2) 막을 수 없는 구조의 환기구가 외기와 직접 통하도록 설치되어 있고, 그 환기구의 크기가 바닥면적 1㎡마다 300㎠의 비율로 계산한 면적(철망 등을 부착할 때는 철망이 차지하는 면적을 뺀 면적으로 한다) 이상인 곳에 밀폐식보일러를 설치하는 경우

2.7.1.2.5 전용보일러실에는 환기팬이나 사람이 거주하는 거실·주방 등과 통기될 수 있는 가스렌지 배기덕트(후드) 등을 설치하지 아니한다.

2.7.1.2.6 가스보일러는 지하실 또는 반지하실에 설치하지 아니한다. 다만, 밀폐식보일러 및 급배기시설을 갖춘 전용보일러실에 설치된 반밀폐식보일러의 경우에는 지하실 또는 반지하실에 설치할 수 있다.

2.7.1.2.7 가스보일러의 가스접속배관은 금속배관 또는 가스용품검사에 합격한 가스용 금속플렉시블호스를 사용하고, 가스의 누출이 없도록 확실하게 접속한다.

2.7.1.2.8 2.7.1에서 정하지 않은 사항은 제조자가 제시한 시공지침에 따른다.

2.7.1.2.9 가스보일러를 설치 시공한 자는 그가 설치·시공한 시설에 대하여 그림 2.7.1.2.9의 시공표지판을 부착한다.

시 공 표 지 판	
시 공 자	명 칭 또는 상 호
	시 공 자 등 록 번 호
	사 무 소 소 재 지
	시 공 관 리 자 성 명 (전화번호)
보 일 러	제 조 자
	모 델 명 및 기 종
	제 조 번 호
시공내역	설치기준적합여부
	시 공 년 월 일
	특 기 사 항
[비고] ○ (규격) 12cm×9cm ○ (재료) 100g/㎡의 노란색 아트지에 코팅한 스티커	

그림 2.7.1.2.9 가스보일러 시공표지판

2.7.1.2.10 가스보일러를 설치·시공한 자는 그가 설치·시공한 시설이 가스보일러의 설치기준에 적합한 때에는 그림 2.7.1.2.10에 따른 가스보일러 설치시공확인서를 작성하여 5년간 보존하고 그 사본(지질 : 백상지 260g/㎡)을 가스보일러 사용자에게 주고 작동요령에 대한 교육을 실시한다.

제 호

가스보일러 설치·시공 확인서

사용자	① 성 명		③ 주민등록번호	
	② 주 소	(전 화)		
	④ 건축물소재지			
시공자	⑤ 명칭 또는 상호		⑥ 시공자등록번호	
	⑦ 대표 자		⑧ 주민등록번호	
	⑨ 사무소소재지	(전 화)		
건축물	⑩ 분 류	단독주택, 공동주택(아파트, 연립, 다세대), 기타()		
	⑪ 규 모	건축면적(), 난방면적(), (평형) (세대) (층수)		
보일러	⑫ 제조자명		⑬ 제조번호	
	⑭ 모델명		⑮ 급·배기방식	
	⑯ 사용가스종류		⑰ 난방출력	
시공내역	⑱ 배기통재료		⑲ 배기통	높이: m, 직경: m
	⑳ 보일러설치장소	전용보일러실, 기타()		
	㉑ 시공년월일	년 월 일		
시공·확인사항	㉒ 급기구, 상부환기구의 적합 여부			
	㉓ 공동배기구, 배기통의 막힘 여부			
	㉔ 가스누출여부			
	㉕ 보일러의 정상작동 여부			
	㉖ 배기가스 적정배기 여부			
	㉗ 사용교육의 실시여부			
	㉘ 그 밖의 특이사항			
KGS FU431, FU432, FU433의 2.7.1.2.10에 따라 위와 같이 확인하고 교부합니다. 년 월 일 시공자 (인)				

그림 2.7.1.2.10 가스보일러 설치·시공 확인서

2.7.1.2.11 가스보일러를 옥외에 설치할 때는 눈·비·바람 등으로 인하여 연소에 지장이 없도록 보호조치를 강구한다. 다만, 옥외형보일러는 눈·비·바람 등으로 인하여 지장이 없도록 하는 보호조치를 하지 아니할 수 있다.

2.7.1.2.12 배기통의 재료는 스테인레스강판 또는 배기가스 및 응축수에 내열·내식성이 있는 것으로서 배기통은 한국가스안전공사 또는 공인시험기관의 성능인증을 받은 것으로 한다.

2.7.1.2.13 배기통이 가연성의 벽을 통과하는 부분은 방화조치를 하고 배기가스가 실내로 유입되지 아니하도록 한다.

2.7.1.2.14 가스보일러의 단독배기통 및 공동배기구에는 동력팬을 부착하지 아니한다. 다만, 부득이 하여 무동력팬을 부착할 경우에는 무동력팬의 유효단면적이 공동배기구의 단면적 이상이 되게 한다.

2.7.1.2.15 보일러에 댐퍼를 부착하는 경우 그 위치는 보일러의 역풍방지장치 도피구 직상부로 한다.

2.7.1.2.16 가스보일러 배기통의 호칭지름은 가스보일러의 배기통접속부의 호칭지름과 동일하여야 하며, 배기통과 가스보일러의 접속부는 내열실리콘 등(석고봉대를 제외한다)으로 마감조치 하여 기밀이 유지되게 한다.

2.7.1.3 반밀폐식 보일러의 급·배기설비 설치기준

2.7.1.3.1 자연배기식

(1) 단독배기통 방식

(1-1) 배기통의 높이(역풍방지장치 개구부의 하단으로부터 배기통 끝의 개구부 높이를 말한다. 이하 같다)는 다음 식에서 계산한 수치 이상으로 한다.

$$h = \frac{0.5 + 0.4n + 0.1\ell}{\left(\frac{1,000Av}{6Q}\right)^2}$$

여기에서

h : 배기통의 높이(m)

n : 배기통의 굴곡수

ℓ : 역풍방지장치 개구부 하단으로부터 배기통 끝의 개구부까지의 전길이(m)

Av : 배기통의 유효단면적(cm²)

Q : 가스소비량(kW)

(1-2) 배기통의 굴곡수는 4개 이하로 한다.

(1-3) 배기통의 입상높이는 원칙적으로 10 m 이하로 한다. 다만, 부득이 입상높이가 10 m를 초과하는 경우에는 보온조치를 한다.

(1-4) 배기통의 끝은 옥외로 뿔아낸다.

(1-5) 배기통의 가로 길이는 5 m 이하로서 될 수 있는 한 짧고 물고임이나 배기통 앞 끝의 기울기가 없게 한다.

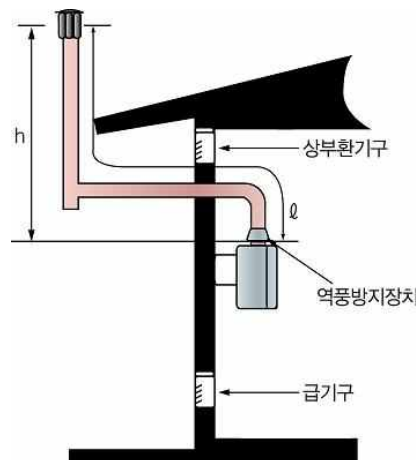


그림 2.7.1.3.1(1) 배기통의 높이

- (1-6) 배기통은 자중·풍압·적설하중 및 진동 등에 견디도록 견고하게 설치한다.
- (1-7) 배기통의 유효단면적은 보일러의 배기통과 접속되는 부분의 유효단면적보다 작지 아니하도록 한다.
- (1-8) 배기통의 옥외부분의 가장 낮은 부분은 응축수를 제거할 수 있는 구조로 한다.
- (1-9) 배기통은 점검·유지가 용이한 장소에 설치하되 부득이하게 천정속 등의 은폐부에 설치되는 경우에는 금속 이외의 불연성 재료로 피복하고, 수리나 교체에 필요한 점검구 및 통기구를 설치한다.
- (1-10) 배기통의 위치는 풍압대를 피하여 바람이 잘 통하는 곳에 설치한다.
- (1-11) 배기통의 옥상돌출부는 지붕면으로부터 수직거리를 1m 이상으로 하고 배기통 상단으로부터 수평거리 1m 이내에 건축물이 있는 경우에는 그 건축물의 처마보다 1m 이상 높게 한다.
- (1-12) 배기통의 모양은 모든 방향의 바람에 관계없이 배기가스를 잘 배출시키는 구조로 다익형, H형, 경사 H형, P형 등으로 한다.
- (1-13) 급기구 및 상부환기구의 유효단면적은 배기통의 단면적 이상으로 한다.
- (1-14) 상부환기구는 될 수 있는 한 높게 설치하며, 최소한 보일러 역풍방지장치보다 높게 설치한다.
- (1-15) 상부환기구는 외기와 통기성이 좋은 장소이고, 급기구는 통기성이 좋은 장소에 개구되게 한다.
- (1-16) 급기구 또는 상부환기구는 유입된 공기가 직접 보일러 연소실에 흡입되어 불이 꺼지지 아니하는 구조로 한다.
- (2) 챔버방식
- (2-1) 챔버는 급·배기를 위한 전용실로서 다른 용도로 사용하지 아니한다.
- (2-2) 챔버를 구성하는 내부벽면은 밀폐구조로 한다.
- (2-3) 챔버를 구성하는 내벽(보일러설치벽·측면·차단판·천정·바닥 등) 및 배기구 주변 150 mm, 상방 600 mm 이내에는 불연성·내식성의 물질로 한다.
- (2-4) 챔버급기구의 크기는 다음 식에 따른다.
- $$\text{급기구유효면적} = \text{유효개구면적} - \text{배기통 단면적}$$
- (2-5) 차단판의 최하부에 70 mm 정도의 공간(보조급기구)을 설치한다.
- (2-6) 배기통은 급기구면보다 20 mm 이상 나오게 한다.
- (2-7) 배기통의 높이는 가로 길이의 0.6배 이상으로 한다.
- (3) 복합배기통 방식
- (3-1) 동일 실내에서 벽면의 상태 등으로 인하여 각각의 배기통을 설치 할 수 없는 부득이한 경우에 한정하여 사용한다.
- (3-2) 자연배기식의 경우에만 사용하고 연결하는 보일러의 수는 2대에 한정한다.
- (3-3) 배기통의 단면적은 보일러의 접속부 단면적(복합부분에서는 각 배기통의 합계 단면적) 이상으로 한다.
- (3-4) 보일러의 단독배기통은 보일러의 접속부로부터 300 mm 이상의 입상높이를 유지하고 될 수 있는 한 높은 위치로 공용부에 접속한다.
- (3-5) 공용부에 접속하는 각 배기통의 접속부는 250 mm 이상 떨어뜨리고 공용부와의 접속부분의 T자관 등은 공용부와 동일한 구경의 것을 사용한다.
- (3-6) 그 밖에 필요한 사항은 (1)에 따른다.

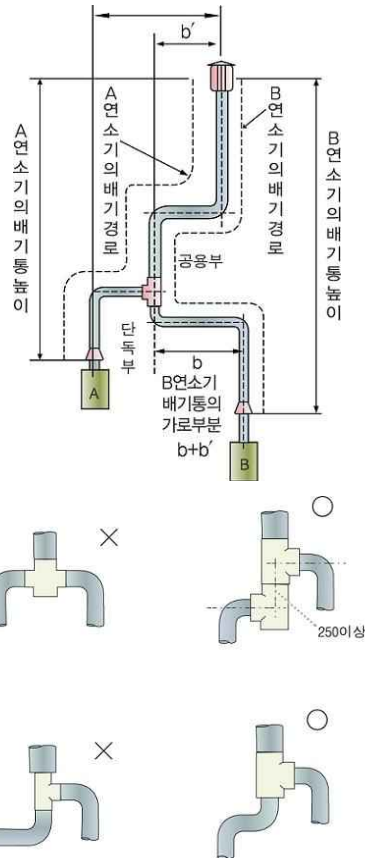


그림 2.7.1.3.1(3) 복합배기통 설치 예

(4) 공동배기방식

공동배기구는 다음 기준에 따라 설치한다.

- (4-1) 공동배기구의 정상부에서 최상층 보일러의 역풍방지장치 개구부 하단까지의 거리가 4 m 이상일 경우에는 공동배기구에 연결시키며, 그 이하일 경우에는 단독으로 설치한다.
- (4-2) 공동배기구의 유효단면적은 다음 계산식에 따른 면적 이상으로 한다.

$$A = Q \times 0.6 \times K \times F + P$$

여기에서

- A : 공동배기구의 유효단면적(mm²)
- Q : 보일러의 가스소비량 합계(kW)
- K : 형상계수[표 2.7.1.3.1(4)① 참조]
- F : 보일러의 동시사용율[표 2.7.1.3.1(4)② 참조]
- P : 배기통의 수평투영면적(mm²)

표 2.7.1.3.1(4)① 내부면 모양에 따른 형상계수

구 분	형상계수
내부면이 원형일때	1.0
내부면이 정사각형일때	1.3
내부면이 직사각형일때	1.4

표 2.7.1.3.1(4)② 보일러의 동시사용율 표

보일러 수량	동시사용율(F)	보일러 수량	동시사용율(F)
1	1.00	12	0.80
2	1.00	13	0.80
3	1.00	14	0.79
4	0.95	15	0.79
5	0.92	16	0.78
6	0.89	17	0.78
7	0.86	18	0.77
8	0.84	19	0.76
9	0.82	20	0.76
10	0.81	21이상	0.75
11	0.80		

(4-3) 공동배기구는 굴곡 없이 수직으로 설치하고 단면형태는 될 수 있는 한 원형 또는 정사각형에 가깝도록 하고 가로 세로의 비는 1:1.4 이하로 한다.

(4-4) 동일층에서 공동배기기로 연결되는 보일러의 수는 2대 이하로 한다.

(4-5) 공동배기구의 재료는 내열·내식성이 좋은 것을 사용한다.

(4-6) 공동배기구의 단면적이 부족한 경우에는 건물 외벽에 별도의 배기구를 설치하고 그 재료가 금속재일 때는 보온조치를 한다.

(4-7) 공동배기구 최하부에는 청소구와 수취기를 설치한다.

(4-8) 공동배기구 및 배기통에는 방화땀퍼(Damper)를 설치하지 아니한다.

(4-9) 공동배기구에 접속하는 보일러의 배기통높이 및 수평길이는 다음 기준에 따른다.

(4-9-1) 보일러 배기통 접속부에서 공동배기구에 접속되는 배기통 하단부까지의 높이가 30 cm 이상 60 cm 미만인 경우에는 수평길이를 1 m 이하로 한다.

(4-9-2) 보일러 배기통 접속부에서 공동배기구에 접속되는 배기통 하단부까지의 높이가 60 cm 이상인 경우에는 배기통 수평길이를 5 m 이하로 한다.

(4-10) 공동배기구와 배기통과의 접속부는 기밀을 유지한다.

(4-11) 공동배기구는 사람이 거주하는 실내와 접하고 있는 면을 이중벽으로 하거나 실내측벽에 시멘트몰탈 등으로 마감처리를 한 구조로 하고, 가스보일러의 배기통을 최초로 공동배기구에 연결하기 전에는 연막을 주입하는 등의 시험에 의하여 공동배기구의 기밀에 이상이 없는지 확인한다.

(4-12) 공동배기구톱은 풍압대 밖으로 설치한다.

(4-13) 공동배기구톱은 통기저항이 적고 유풍 시 흡인성이 좋은 것을 사용한다.

(4-14) 배기통의 유효단면적은 보일러 배기통 접속부의 유효단면적 이상으로 한다.

(4-15) 보일러실의 급기구 및 상부환기구는 (1-13)부터 (1-16)까지에 적합하게 한다.

(4-16) 공동배기구의 배기통톱까지 단독배기통을 설치하는 경우에는 (1)에 적합하게 한다.

(4-17) 옥상 또는 지붕면에서 공동배기구톱 개구부하단까지 수직높이는 1.5 m 이상으로 한다.

(4-18) 급기 또는 배기형식이 다른 보일러는 공동배기구에 함께 접속하지 아니한다.

2.7.1.3.2 강제배기식

(1) 단독배기통방식

(1-1) 배기통의 유효단면적은 보일러 또는 배기팬의 배기통 접속부 유효단면적 이상으로 한다.

(1-2) 배기통은 기울기를 주어 응축수가 외부로 배출될 수 있게 설치한다. 다만, 콘덴싱보일러의 경우에는 응축수가 내부로 유입될 수 있게 설치할 수 있다.

(1-3) 배기통통에는 새·쥐 등이 들어가지 아니하도록 직경 16 mm 이상의 물체가 들어가지 아니하는 방조망을 설치한다.

(1-4) 배기통통의 전방·측면·상하주위 60 cm(방열판이 설치된 것은 30 cm) 이내에 가연물이 없어야 한다.

(1-5) 배기통통 개구부로부터 60 cm 이내에 배기가스가 실내로 유입할 우려가 있는 개구부가 없어야 한다.

(1-6) 보일러실의 급기구 및 상부환기구는 2.7.1.3.1(1-13)부터 2.7.1.3.1(1-16)까지에 적합하게 한다.

(2) 챔버방식은 2.7.1.3.1(2)에 따른다.

(3) 공동배기방식

(3-1) 2.7.1.3.1(4-1)부터 2.7.1.3.1(4-8)까지 및 2.4.1.3.1(4-10)부터 2.7.1.3.1(4-18)까지에 적합하게 한다.

(3-2) 공동배기구 안에 설치하는 배기통통은 선단이 막히고 주위가 개방된 구조로 한다.

(4) 자연배기식보일러에 강제배기팬을 부착하지 아니한다. 다만, 강제배기팬을 부착할 수 있는 구조로 검사를 받은 자연배기식 보일러의 경우에는 강제배기팬을 부착할 수 있으며, 이 경우 강제배기팬을 부착한 자연배기식보일러는 강제배기식보일러로 본다.

2.7.1.4 밀폐식보일러의 급·배기설비 설치기준

2.7.1.4.1 일반사항

(1) 밀폐형연소기는 급기구·배기통과 벽과의 사이에 배기가스가 실내로 들어올 수 없게 밀폐한다.

(2) 급·배기통은 옥외에 물고임 등이 없을 정도의 기울기를 주어 설치한다.

(3) 급·배기통의 주위에는 장애물이 없는 것으로 한다.

(4) 눈내림 구역에 설치하는 경우는 급·배기통의 주위의 적설을 처리할 수 있는 구조로 한다.

(5) 급·배기통의 최대 연장길이는 보일러의 취급설명서에 기재된 최대연장길이 이내이고 급·배기통은 바깥벽에 설치한다.

(6) 급·배기통과 부착된 벽 및 보일러 본체와 벽의 접속은 단단하게 고정 부착한다.

2.7.1.4.2 자연급·배기식

(1) 외벽식

(1-1) 급·배기통은 충분히 개방된 옥외 공간에 충분히 벽외부로 나오게 설치하되 수평이 되게 한다.

(1-2) 급·배기통은 좌우 또는 상하에 설치된 돌출물간의 거리가 1500 mm 미만인 곳에는 설치하지 아니한다.

(1-3) 급·배기통은 전방 150 mm 이내에 장애물이 없는 장소에 설치한다.

(1-4) 급·배기통의 벽관통부는 급·배기통 본체와 벽과의 사이에 배기가스가 실내로 유입되지 아니하도록 한다.

- (1-5) 급·배기탑의 높이는 바닥면 또는 지면으로부터 150 mm 위쪽에 설치한다.
- (1-6) 급·배기탑과 상방향 건축물 돌출물과의 이격거리는 250 mm 이상으로 한다.
- (1-7) 급·배기통 톱 개구부로 부터 60 cm 이내에 배기가스가 실내로 유입할 우려가 있는 개구부가 없어야 한다.
- (2) 챔버식
 - (2-1) 2.7.1.3.1(2)에 적합하게 한다.
 - (2-2) 챔버내 배기통의 수직 입상높이는 바닥설치형일 경우 700 mm, 벽걸이형일 경우 200 mm 이상으로 한다.
- (3) 덕트식
 - (3-1) 공통사항
 - (3-1-1) 공동 급·배기덕트에 설치하는 보일러는 공동급·배기덕트용으로 검사에 합격한 것으로 한다.
 - (3-1-2) 공동 급·배기덕트는 보일러 전용으로 하고 일반 환기덕트와 공통으로 사용하지 아니한다.
 - (3-1-3) 급·배기탑의 관통부는 급·배기탑 본체와 벽과의 사이에 배기가스가 실내로 유입되지 아니하도록 한다.
 - (3-1-4) 배기덕트의 재료는 불연성·내열성·내식성의 것으로 한다.
 - (3-1-5) 덕트는 기밀이 충분히 유지되는 것으로 한다.
 - (3-1-6) 배기덕트는 충분히 보온이 되게 한다.
 - (3-1-7) 급·배기덕트는 시공 시 수직이 되게 설치하고 건축 중 덕트 안에 이물질(몰타르 등)이 들어가 내면에 부착되지 아니하도록 한다.
 - (3-1-8) 덕트 안에 방화뱀피를 설치하지 아니한다.
 - (3-1-9) 덕트의 상부 끝부분은 눈·비 등이 들어가지 아니하는 구조로 하고 새·쥐 등이 들어가지 아니하도록 직경 16 mm 이상의 물체가 들어가지 아니하는 방조망을 설치한다.
 - (3-2) U덕트식
 - (3-2-1) 급기 및 배기덕트의 단면적은 다음 식에 따라 얻은 수치 이상으로 한다.

$$A = \frac{Z \times F \times Q}{1000}$$

여기에서

A : 단면적(단위 : cm²)

Z : 공동급·배기덕트 단면계수(단위 : cm²/1000 kcal/h)(표 2.7.1.4.2(3) 참조)

F : 보일러의 동시사용율(표 2.7.1.3.1(4)② 참조)

Q : 1개의 공동급·배기덕트에 접속되는 각 가스보일러의 표준가스소비량(Q)의 총계(단위 : kcal/h)

- (3-2-2) 배기덕트의 수직덕트 단면형태는 될 수 있는 한 정사각형에 가깝게 하고 가로 세로의 비는 1:1.4 이하로 한다.

표 2.7.1.4.2(3) 층수에 따른 단면계수(Z)

층수	단면계수(Z)	비 고	층수	단면계수(Z)	비 고
3	21.6	각층의	12	26.2	각층의
4	24.3	높이가	13	26.1	높이가
5	25.4	2.5~3.0m	14	26.0	2.5~3.0m

6	25.7	건물에	15	25.9	건물에
7	26.1	적용한다.	16	25.9	적용한다.
8	26.1		17	25.8	
9	26.2		18	25.7	
10	26.3		19	25.6	
11	26.2		20	25.6	

(3-2-3) 덕트의 상부 끝부분의 급기구와 배기구는 풍압에 대하여 평형이 되게 배치한다.

(3-2-4) 덕트의 아래 부분은 통풍저항이 적은 구조로 한다.

(3-2-5) 덕트의 아래 부분은 응축수를 제거할 수 있는 구조로 한다.

(3-2-6) 덕트의 아래 부분에는 청소구를 설치한다.

(3-3) SE덕트식

(3-3-1) 덕트의 상부 끝부분의 위치는 풍압대 범위를 피하여야 한다.

(3-3-2) 급기구는 건축물의 하부에 설치하되 풍압에 대하여 평형이 되게 건축물 외벽의 4면에 균등히 배치한다.

(3-3-3) 역T자형 수평덕트의 유효단면적은 접속되는 전수직덕트 단면적의 총계로 2배 이상으로 한다.

(3-3-4) 역T자형의 급기구 유효단면적은 접속되는 전수직단면적 이상으로 한다.

(3-3-5) 역T자형의 급기구는 반드시 건축물의 마주보는 2면에 설치하고 지표면보다 1m 이상의 높이에 설치한다.

(3-3-6) 그 밖의 필요한 사항은 (3-2)에 따른다.

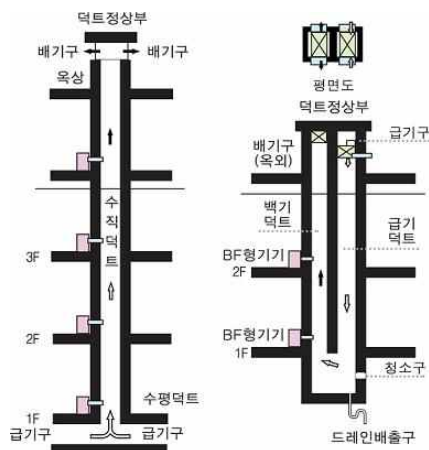


그림 2.7.1.4.2(3) SE 및 U 덕트 설치 예시

2.7.1.4.3 강제급·배기식

(1) 2.7.1.4.2(1-1)부터 2.7.1.4.2(1-7)까지에 적합하게 한다.

(2) 급·배기통은 기울기를 주어 응축수가 외부로 배출될 수 있게 설치한다. 다만, 콘덴싱보일러의 경우에는 응축수가 내부로 유입될 수 있게 설치할 수 있다.

(3) 급·배기통과 설치되는 벽 및 보일러 본체와의 접속은 확실히 한다.

2.7.2 보일러이외의 연소기 설치기준

2.7.2.1 개방형연소기를 설치한 실에는 환풍기나 환기구를 설치하며, 개방형 가스온수기는 목욕탕 또는 환기가 잘 되지 아니하는 곳에 설치하지 아니한다. <개정 09.5.15>

2.7.2.2 반밀폐형연소기는 급기구와 배기통을 설치한다.

2.7.2.3 배기통의 재료는 금속·석면이나 그 밖의 불연성재료로 한다.

2.7.2.4 배기통이 가연성물질로 된 벽 또는 천정 등을 통과하는 경우에는 금속 외의 불연성재료로 단열조치를 한다.

2.7.2.5 자연배기식 반밀폐형 및 밀폐형 연소기의 배기통 끝은 배기가 방해되지 아니하는 구조이고, 장애물 또는 외기의 흐름에 따라 배기가 방해받지 아니하는 위치에 설치한다.

2.7.2.6 밀폐형연소기는 급기구·배기통과 벽과의 사이에 배기가스가 실내로 들어올 수 없게 밀폐한다.

2.7.2.7 배기팬이 있는 밀폐형 또는 반밀폐형의 연소기를 설치한 경우에는 그 배기팬의 배기가스와 접촉하는 부분의 재료를 불연성재료로 한다.

2.7.3 찜질방 가열로실 설치

찜질방의 가열로실은 가열로실의 안전 확보와 찜질방에서의 질식사고 예방을 위하여 다음 기준에 따라 설치한다.

2.7.3.1 가열로실 버너의 구조

가열로실의 버너는 다음 기준에 적합한 것으로 한다.

- (1) KGS AB931(강제혼합식 가스버너 제조의 시설·기술·검사 기준)에 따른 검사를 받은 강제혼합식가스 버너
- (2) 각각의 버너마다 소화안전장치·과열방지장치 및 자동점화장치가 부착된 버너로서 버너와 연동된 강제배기방식의 버너

2.7.3.2 설치 방법

가열로실은 다음 기준에 따라 설치한다.

2.7.3.2.1 가열로실 구조 등

- (1) 가열로실은 불연재료를 사용하여 설치하며 가열로실과 찜질실은 불연재료의 벽 등으로 구분하여 설치하고 가열로실과 찜질실 사이의 출입문은 금속재로 설치한다.
- (2) 가열로실에는 다음 기준에 적합한 급·환기시설을 갖춘다.
 - (2-1) 가열로의 연소에 필요한 공기를 공급할 수 있는 급기구(또는 급기시설) 및 환기구(또는 환기시설)를 설치한다.
 - (2-2) 급기구의 유효단면적은 배기통의 단면적 이상으로 한다.

(2-3) 환기구는 상시개방구조로서 급기구와 별도로 설치하고 환기구의 전체 유효단면적은 가스소비량 0.085 kg/h당 10 cm² (지하실 또는 반지하실의 경우에는 가스소비량 0.085 kg/h당 3 m³/h 이상의 통풍능력을 갖는 강제통풍설비) 이상으로 하고, 2방향 (강제통풍설비의 경우를 제외한다) 이상으로 분산하여 설치한다.

(3) 가열로의 배기통 재료는 스테인레스 또는 배기가스 및 응축수에 내열·내식성이 있는 것으로 한다.

(4) 가열로의 배기통은 금속 이외의 불연성재료로 단열조치를 한다.

(5) 가열로의 배기통 끝에는 배기통톱을 설치하되, 배기통에는 댐퍼를 설치하지 아니한다.

2.8 사고예방설비기준

2.8.1 과압안전장치 설치

소형저장탱크, 소형저장탱크(저장능력이 250 kg 이상인 경우만을 말한다)와 압력조정기 입구까지의 배관에는 그 소형저장탱크 및 배관 안의 압력이 허용압력을 초과하는 경우 즉시 그 압력을 허용압력 이하로 되돌릴 수 있게 하기 위하여 다음 기준에 따라 과압안전장치를 설치한다.

2.8.1.1 과압안전장치 선정

과압안전장치를 설치하는 가스설비등에서의 압력상승 특성에 따라 다음과 같이 압력제어장치를 선정한다.

(1) 기체의 압력상승을 방지하기 위한 경우(반응 생성물의 성상 등에 따라 스프링식 안전밸브를 설치하는 것이 부적당한 경우를 제외한다)에는 스프링식 안전밸브 또는 자동압력제어장치(가스설비등의 내압이 상용의 압력을 초과한 경우 해당 가스설비등으로의 가스유입량을 감소시키는 방법 등으로 해당 가스설비등 안의 압력을 자동적으로 제어하는 장치)

(2) 급격한 압력상승의 우려가 있는 경우 또는 반응생성물의 성상 등에 따라 스프링식 안전밸브를 설치하는 것이 부적당한 경우에는 파열판 또는 자동압력제어장치

(3) 펌프 및 배관에 있어서 액체의 압력상승을 방지하기 위한 경우에는 릴리프밸브[펌프에 설치되어 있는 언로더(unloader)를 포함한다], 스프링식 안전밸브 또는 자동압력제어장치

2.8.1.2 과압안전장치 설치위치

과압안전장치는 가스설비등의 압력이 허용압력을 초과할 우려가 있는 구역마다 설치한다.

2.8.1.3 과압안전장치 구조 및 재질

과압안전장치의 구조 및 재질은 그 과압안전장치를 설치하는 가스설비등의 안에 있는 고압가스의 압력 및 온도에 견딜 수 있고, 그 고압가스에 내식성이 있는 것으로 한다.

2.8.1.4 과압안전장치 분출면적

2.8.1.4.1 안전밸브, 파열판 또는 릴리프밸브의 분출면적 또는 유출면적은 다음 계산식에 따라 계산한 면적 이상으로 한다.

(1) 기체 또는 증기로 분출되는 경우

(1-1) 임계흐름압력이 배압보다 크거나 같은 경우(음속흐름)

$$A = \frac{13160W \sqrt{TZ}}{CK_d K_b K_c P_1 \sqrt{M}} \dots (2.3)$$

$$A = \frac{35250V \sqrt{TZM}}{CK_d K_b K_c P_1} \dots (2.4)$$

$$A = \frac{189750V \sqrt{TZG}}{CK_d K_b K_c P_1} \dots (2.5)$$

(1-2) 임계흐름압력이 배압보다 작은 경우(아음속흐름)

$$A = \frac{17.9W}{F_2 K_b K_c} \sqrt{\frac{ZT}{MP_1(P_1 - P_2)}} \dots (2.6)$$

$$A = \frac{47.95V}{F_2 K_b K_c} \sqrt{\frac{ZTM}{P_1(P_1 - P_2)}} \dots (2.7)$$

$$A = \frac{258V}{F_2 K_b K_c} \sqrt{\frac{ZTG}{P_1(P_1 - P_2)}} \dots (2.8)$$

식 (2.3)부터 식 (2.8)까지에서

$$\frac{P_d}{P_1} = \left[\frac{2}{k+1} \right]^{\frac{k}{k-1}}$$

P_d : 임계흐름압력(절대압력을 말한다)[kPa(a)]

k : 비열비($\frac{C_p}{C_v}$)의 수치

C_p : 정압비열, C_v : 정적비열

P_1 : 분출량 결정압력(절대압력으로 설정압력과 초과압력의 합)[kPa(a)]

P_2 : 대기압을 포함하는 배압(절대압력을 말한다)[kPa(a)]

A : 필요분출면적(mm²)

W : 2.8.1.6에서 규정하는 필요분출량(kg/h)

C : 비열용량계수로서 그림 2.8.1.4.1(2)① 또는 표 2.8.1.4.1(1)에서 나타난 값으로 한다.

T : 분출량 결정압력에서 가스의 절대온도(K)

M : 가스의 분자량

K_d : 분출계수(제조사자의 설계분출계수)로서 안전밸브는 0.975, 파열판은 0.62로 한다.

표 2.8.1.4.1(1) 비열용량계수

k	C	k	C	k	C	k	C
1.00	315	1.26	343	1.52	366	1.78	386
1.01	317	1.27	344	1.53	367	1.79	386
1.02	318	1.28	345	1.54	368	1.80	387
1.03	319	1.29	346	1.55	369	1.81	388
1.04	320	1.30	347	1.56	369	1.82	389
1.05	321	1.31	348	1.57	370	1.83	389
1.06	322	1.32	349	1.58	371	1.84	390
1.07	323	1.33	350	1.59	372	1.85	391
1.08	325	1.34	351	1.60	373	1.86	391
1.09	326	1.35	352	1.61	373	1.87	392
1.10	327	1.36	353	1.62	374	1.88	393
1.11	328	1.37	353	1.63	375	1.89	393

1.12	329	1.38	354	1.64	376	1.90	394
1.13	330	1.39	355	1.65	376	1.91	395
1.14	331	1.40	356	1.66	377	1.92	395
1.15	332	1.41	357	1.67	378	1.93	396
1.16	333	1.42	358	1.68	379	1.94	397
1.17	334	1.43	359	1.69	379	1.95	397
1.18	335	1.44	360	1.70	380	1.96	398
1.19	336	1.45	360	1.71	381	1.97	398
1.20	337	1.46	361	1.72	382	1.98	399
1.21	338	1.47	362	1.73	382	1.99	400
1.22	339	1.48	363	1.74	383	2.00	400
1.23	340	1.49	364	1.75	384		
1.24	341	1.50	365	1.76	384		
1.25	342	1.51	365	1.77	385		

K_b : 배압보정계수로서 대기압이면 1, 평형벨로우즈형(Balanced bellows type)은 그림 2.8.1.4.1(2)

②, 일반형(Conventional type)의 경우 그림 2.8.1.4.1(2)③에서 구한 값

K_c : 안전밸브와 파열판을 함께 설치한 경우 0.9, 안전밸브만 설치한 경우 1.0으로 한다.

Z : 그림 2.8.1.4.1(2)④에서 나타낸 압축계수의 값. 단, 명확하지 않은 경우는 $Z=1.0$ 으로 한다.

V : 2.8.1.6에서 규정하는 필요분출량 [$Nm^3/min(0^\circ C, 101.325 kPa(a))$]

G : 표준상태에서의 가스비중[$0^\circ C, 101.325 kPa(a)$]으로 공기 1을 기준으로 한다.

M_2 : 아음속계수로서 그림 2.8.1.4.1(2)⑤에서 구한 값 또는 다음 식에 따라 계산된 값으로 한다.

$$F_2 = \sqrt{\left(\frac{k}{k-1}\right) \cdot r^{\frac{2}{k}} \left[\frac{1-r^{\frac{k-1}{k}}}{1-r} \right]}$$

$$r : P_2/P_1$$

(2) 액체로 분출되는 경우

식 (2.9)에 따른 분출면적을 산출한다. 다만, 지식경제부장관이 그 성능을 인정하는 경우에는 식 (2.10)으로 분출면적을 산출할 수 있다.

$$A = \frac{11.78Q}{K_d K_w K_c K_v K_p} \sqrt{\frac{G}{(1.25P - P_b)}} \quad \dots (2.9)$$

$$A = \frac{11.78Q}{K_d K_w K_c K_v} \sqrt{\frac{G}{(P_1 - P_2)}} \quad \dots (2.10)$$

식 (2.9) 및 식 (2.10)에서

A : 필요분출면적(mm), Q : 필요분출량(L/min)

K_c : 안전밸브와 파열판을 함께 설치한 경우 0.9, 안전밸브만 설치한 경우 1.0으로 한다.

K_d : 분출계수(제작자의 설계분출계수)로서 안전밸브는 0.65, 파열판은 0.62로 한다

K_w : 배압보정계수로서 대기압이면 1, 평형벨로우즈형(Balanced bellows type)은 그림 2.8.1.4.1(2)

⑥에서 구한 값으로 하며, 일반형(Conventional type)의 경우 특별히 보정하지 아니한다.

K_v : 점도보정계수로서 그림 2.8.1.4.1(2)⑦에서 구한 값 또는 다음 산식에 따라 계산된 값으로 한다.

$$K_v = \left(0.9935 + \frac{2.878}{R^{0.5}} + \frac{342.75}{R^{1.5}}\right)^{-1.0}$$

$$R = \frac{Q(18800 \times G)}{\mu \sqrt{A}}$$

$$R = \frac{85220 \times Q}{U \sqrt{A}}$$

- R : 레이놀드수(Reynold's Number)
- μ : 분출온도에서의 절대점도(Centipoise)
- U : 분출온도에서의 절대점도(Saybolt Universal seconds, SSU)
- K_p : 과압보정계수로서 그림 2.8.1.4.1(2)⑧에서 구한 값
- P : 설정압력[kPa(g)], P_b : 총배압[kPa(g)]
- P_1 : 분출량 결정압력(설정압력과 초과압력의 합)[kPa(g)], P_2 : 배압[kPa(g)]
- G : 분출온도에서의 비중으로 표준상태에서 물을 기준으로 한다.

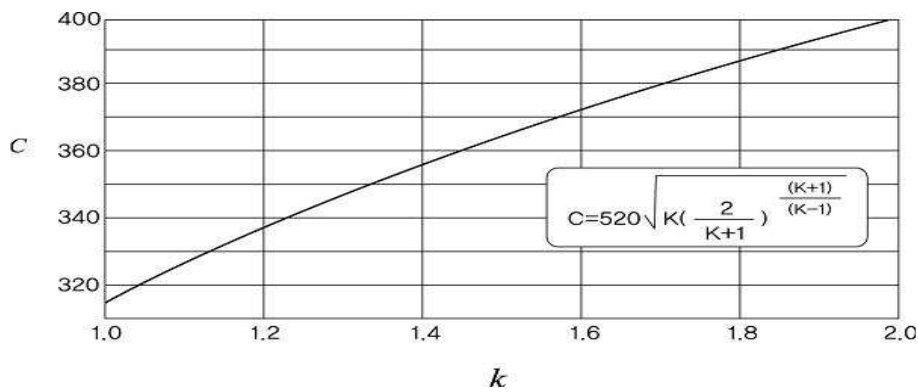


그림 2.8.1.4.1(2)① 열용량비 $k=C_p/C_v$

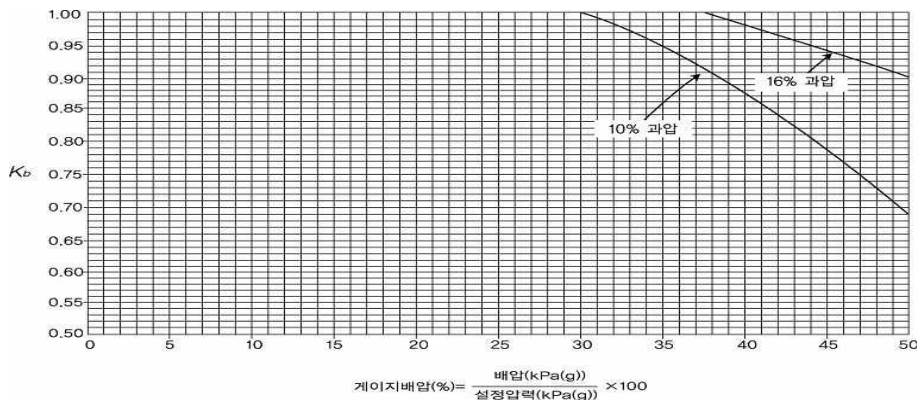


그림 2.8.1.4.1(2)② 밸런스 벨로우즈형 안전밸브 배압보정계수

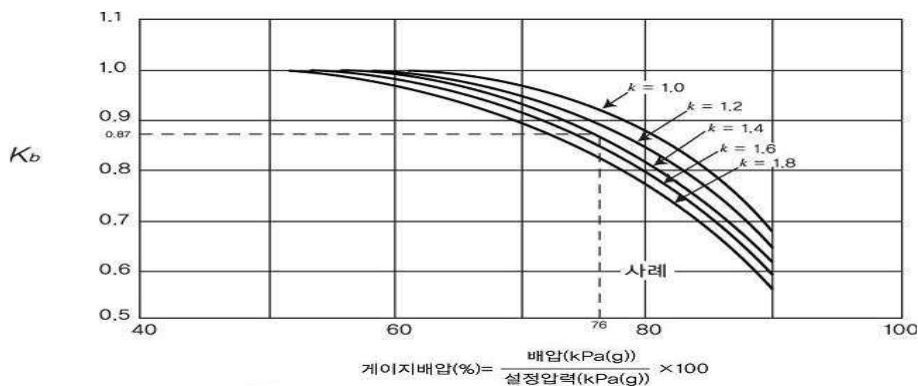


그림 2.8.1.4.1(2)③ Conventional 안전밸브 배압보정계수

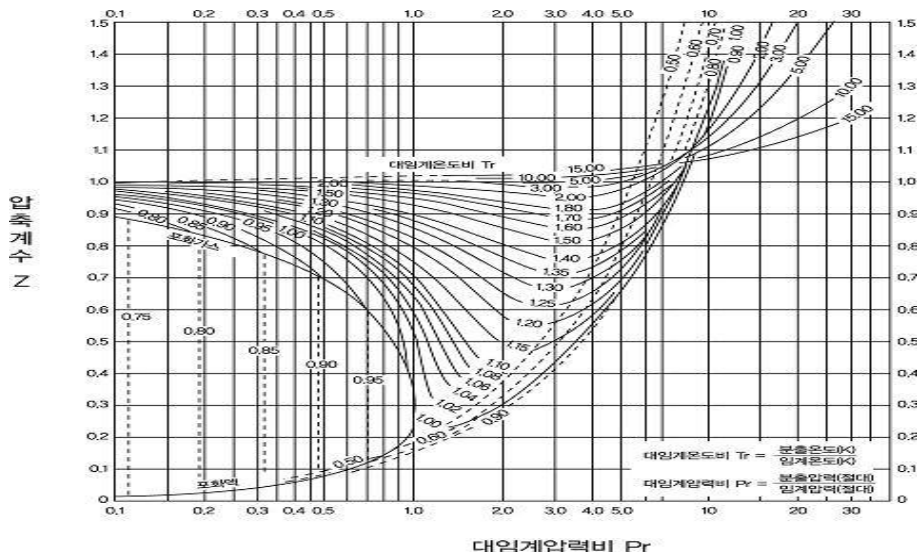


그림 2.8.1.4.1(2)④ 압축계수

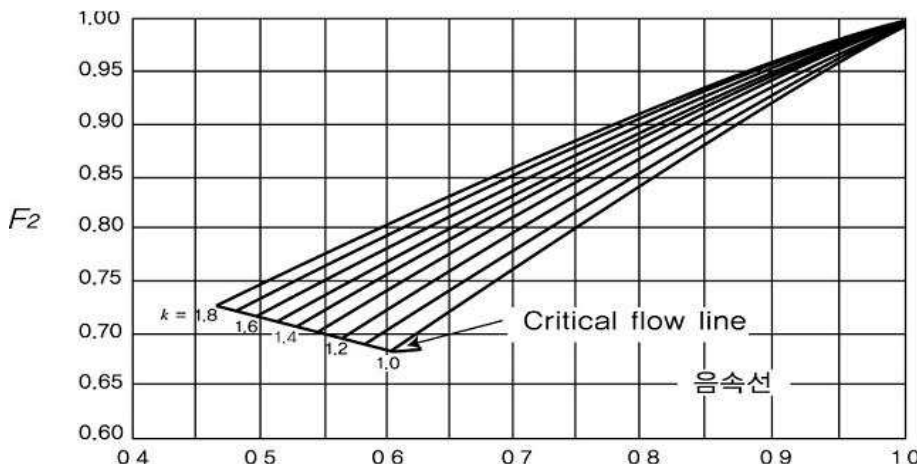


그림 2.8.1.4.1(2)⑤ 아음속계수

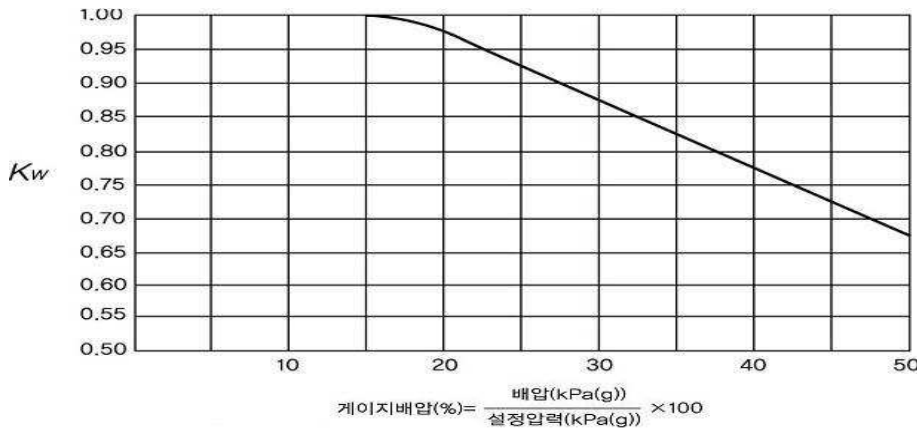
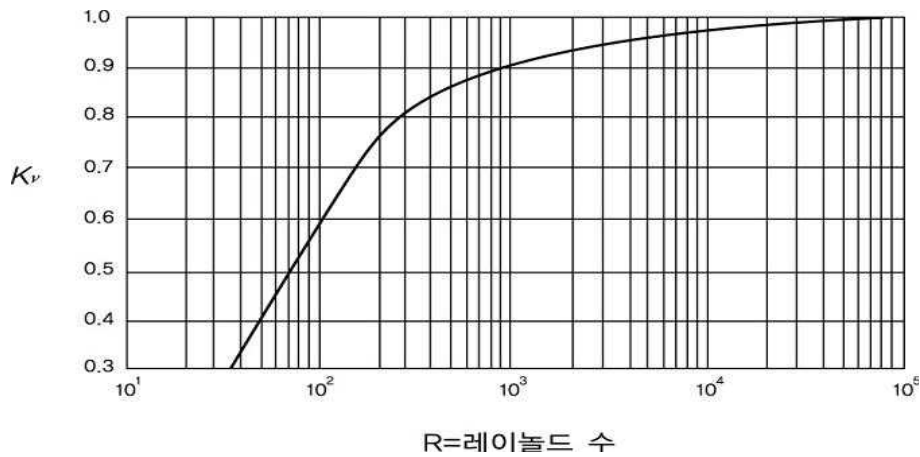
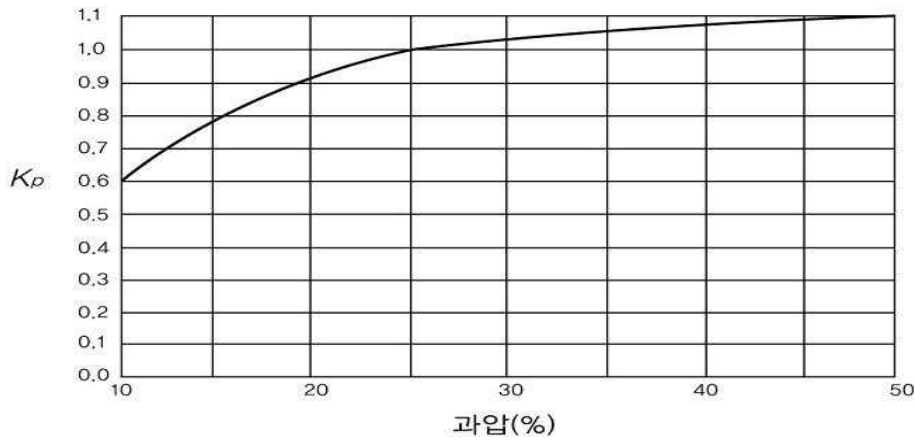


그림 2.8.1.4.1(2)⑥ 밸런스벨로우즈형 안전밸브 배압보정계수



R=레이놀드 수
그림 2.8.1.4.1(2)⑦ 점도로 인한 용량보정계수



과압(%)
그림 2.8.1.4.1(2)⑧ 과압보정계수

2.8.1.5 과압안전장치 축적압력

안전밸브, 파열판 또는 릴리프밸브(이하 2.8.1.5에서 “안전밸브” 라 한다)의 축적압력은 다음과 같이 한다. 이 경우 안전밸브의 축적압력, 설정압력 및 초과압력의 예는 표 2.8.1.5(2)와 같다.

(1) 분출원인이 화재가 아닌 경우

(1-1) 안전밸브를 1개 설치한 경우의 안전밸브의 축적압력은 최고허용압력(MAWP : Maxim Allowable Working Pressure, 이하 같다)의 110% 이하로 한다.

(1-2) 안전밸브를 2개 이상 설치한 경우의 안전밸브의 축적압력은 최고허용압력의 116% 이하로 한다.

(2) 분출원인이 화재인 경우

안전밸브의 축적압력은 안전밸브의 수량에 관계없이 최고허용압력의 121% 이하로 한다.

표 2.8.1.5(2) 안전밸브의 축적압력, 설정압력 및 초과압력

원 인		안전밸브 1개 설치			안전밸브 2개 이상 설치		
		최대 설정압력	최대 축적압력	초과 압력	최대 설정압력	최대 축적압력	초과 압력
화재시가 아닌 경우	첫번째 밸브	100%	110%	10%	100%	116%	16%

	추가된 밸브	-	-	-	105%	116%	11%
화재시인 경우	첫번째 밸브	100%	121%	21%	100%	121%	21%
	추가된 밸브	-	-	-	105%	121%	16%
	나머지 밸브	-	-	-	110%	121%	11%
[비고] 모든 수치는 최대허용압력의 %임							

2.8.1.6 과압안전장치 분출량

안전밸브 또는 파열판에서 필요분출량은 2.8.1.6.1 또는 2.8.1.6.2에 따른 계산식이나, 2.8.1.6.3에 따라 구한 양(2.8.1.6.1 또는 2.8.1.6.2의 계산식에 따라 구한 양이 해당 설비 안의 고압가스양을 초과하는 경우에는 해당 설비 안의 고압가스양) 이상으로 한다.

2.8.1.6.1 액화가스의 고압가스설비등이 외부화재에 노출되어 분출되는 경우(2.8.1.6.3의 경우를 제외한다)

(1) 압력용기 등의 하부지면에 배수구 및 소화설비가 있는 경우

$$W = \frac{37,140A^{0.82}F}{L} \dots (2.11)$$

(2) 압력용기 등의 하부지면에 배수구 및 소화설비가 없는 경우

$$W = \frac{61,000A^{0.82}F}{L} \dots (2.12)$$

식 (2.11) 및 식 (2.12)에서

W : 시간당 필요분출량(kg/h)

A : 내부 액화가스가 접촉하고 있는 압력용기 등의 면적(m²)으로 화재시 지면으로부터 수직높이 7.6 m까지 내부 액화가스가 접촉한 면적을 계산한다.

F : 환경계수로서 압력용기 등에 단열재를 사용하는 경우에는 표 2.8.1.6.1(2) 또는 다음 식에 따른다. 다만, 단열재의 재질은 화재 시 화염에 충분히 견딜 수 있는 것에 한정한다.

$$F = \frac{\kappa(904^\circ\text{C} - T_f)}{57,000t}$$

κ : T_f 와 940 °C의 평균온도로 계산된 열전도도(kcal · m/m²h°C). 다만, 암면과 칼슘실리케이트(calcium silicate)의 경우에는 다음 식으로 산정할 수 있다.

$$\kappa = 0.03 + (2 \times 10^{-4} T_f)$$

T_f : 유체온도(°C)

t : 단열두께(m)

L : 분출량 결정압력에 있어서의 액화가스 증발잠열(kcal/kg)

F : 표 2.8.1.6.1(2)의 값에 따른다.

표 2.8.1.6.1(2) 환경계수

구분	압력용기 등의 환경	F값
----	------------	----

1	노출(Bare)된 압력용기등	1
2	단열된 압력용기등(단열재의 전열계수= κ/t , 분출시 유체온도=15℃) 1) 19.5 Kcal/m ² h℃ 2) 9.8 Kcal/m ² h℃ 3) 4.9 Kcal/m ² h℃ 4) 3.3 Kcal/m ² h℃ 5) 2.4 Kcal/m ² h℃ 6) 2.0 Kcal/m ² h℃ 7) 1.6 Kcal/m ² h℃	0.3 0.15 0.075 0.05 0.0376 0.03 0.026
3	물분무장치가 설치된 경우	1
4	감압시설 및 액이송설비가 설치된 경우	1
5	지상에 설치하고 흠으로 덮은 저장탱크	0.03
6	지하매설 저장탱크	0.00

2.8.1.6.2 압축가스의 고압가스설비등(2.8.1.6.3의 경우를 제외한다)

$$W = 0.28V\gamma d^2$$

여기에서

W : 시간당 소요분출량(kg/h)

V : 도입관 안의 압축가스유속(m/s)

γ : 안전장치의 입구측에서의 가스밀도(kg/m³)

d : 도입관의 내경(cm)

2.8.1.6.3 펌프 또는 압축기에서는 시간당의 토출량(kg/h)을 시간당의 소요 분출량으로 한다.

2.8.1.6.4 고압가스설비 안의 기체 및 증기가 외부화재에 노출되어 분출되는 경우

$$W = 0.277(MP_1)^{0.5} \frac{(T_w - T_1)^{1.25} A}{T_1^{1.1506}}$$

여기에서

W : 필요 분출량(kg/h)

A : 용기의 노출표면적(m²)

P₁ : 분출량 결정압력(절대압력으로 설정압력과 초과압력의 합을 말한다)[kPa(a)]

M : 기체 또는 증기의 분자량

T_w : 용기표면온도(탄소강의 최대용기표면온도를 865 K로 권장되며, 그 외의 합금강의 경우 좀 더 높은 온도를 권장)(K)

T₁ : 분출 시 온도로서 다음 식에 따라 계산된 값으로 한다.

$$T_1 = T_n \left(\frac{P_1}{P_n} \right)$$

P_n : 정상운전압력[kPa(a)]

T_n : 정상운전온도(K)

2.8.1.7 과압안전장치 작동압력

액화가스의 가스설비등에 부착되어 있는 스프링식 안전밸브는 상용의 온도에서 해당 가스설비등 안의 액화가스의 상용의 체적이 해당 가스설비등 안의 내용적의 98%까지 팽창하게 되는 온도에 대응하는 해당 가스설비등 안의 압력에서 작동하는 것으로 한다.

2.8.1.8 과압안전장치 방출관 설치

소형저장탱크에 설치하는 과압안전장치중 안전밸브에는 가스방출관을 설치한다. 이 경우 가스방출관의 방출구는 주위에 화기가 없는 위치 및 다음 기준에 따른 위치에 설치한다.

(1) 소형저장탱크에 설치한 안전밸브의 가스방출구의 방향은 수직상방으로 분출하는 구조로서 건축물 개구부의 반대방향으로 하고, 위치는 착화원 등이 없는 위치에 지면으로부터 2.5 m 이상 또는 소형저장탱크의 정상부로부터 1 m 이상의 높이 중 높은 위치

2.8.1.9 국제공인기준 적용 특례

안전밸브 또는 파열판의 분출량결정 및 설치는 API, ASME, ISO 공인기준을 적용한 경우와 그 밖에 지식경제부장관과 한국가스안전공사가 협의하여 인정하는 국제적인 공인기준을 적용한 경우에는 2.8.1.1 부터 2.8.1.7까지에 불구하고 적합한 것으로 본다.

2.8.2 가스누출경보기 및 가스누출자동차단장치 설치

2.8.2.1 가스누출경보기 설치

소형저장탱크 주위, 가스설비실 및 2.8.2.2.4(3-2)에 따른 장소에는 가스가 누출될 경우 이를 신속히 검지하여 효과적으로 대응할 수 있게 하기 위하여 다음 기준에 따라 가스누출경보기를 설치한다.

2.8.2.1.1 가스누출경보기의 기능

- (1) 가스의 누출을 검지하여 그 농도를 지시함과 동시에 경보를 울리는 것으로 한다.
- (2) 미리 설정된 가스농도(폭발한계의 1/4 이하)에서 자동적으로 경보를 울리는 것으로 한다.
- (3) 경보를 울린 후에는 주위의 가스농도가 변화되어도 계속 경보를 울리며, 그 확인 또는 대책을 강구함에 따라 경보정지가 되는 것으로 한다.
- (4) 담배연기 등 잡가스에는 경보를 울리지 아니하는 것으로 한다.

2.8.2.1.2 가스누출경보기의 구조

- (1) 충분한 강도를 가지며, 취급과 정비(특히 엘리먼트의 교체)가 용이한 것으로 한다.
- (2) 가스누출경보기의 경보부와 검지부는 분리하여 설치할 수 있는 것으로 한다.
- (3) 검지부가 다점식인 경우에는 경보가 울릴 때 경보부에서 가스의 검지장소를 알 수 있는 구조로 한다.
- (4) 경보는 램프의 점등 또는 점멸과 동시에 경보를 울리는 것으로 한다.

2.8.2.1.3 가스누출경보기의 설치장소

(1) 가스누출경보기의 검지부는 저장설비 및 가스설비(버너등으로서 파일럿 버너 등에 의한 인터록기구를 갖추어 가스누출의 우려가 없는 사용설비 중 그 버너 등의 부분은 제외한다)중 가스가 누출하기 쉬운 설비가 설치되어 있는 장소의 주위로써 누출한 가스가 체류하기 쉬운 장소에 설치한다.

- (2) 가스누출경보기의 검지부를 설치하는 위치는 가스의 성질, 주위상황, 각 설비의 구조 등의 조건에 따라 정하되 다음 중 어느 하나에 해당하는 곳에는 설치하지 아니한다.
- (2-1) 증기, 물방울, 기름기 섞인 연기 등이 직접 접촉될 우려가 있는 곳
 - (2-2) 주위온도 또는 복사열에 의한 온도가 섭씨 40도 이상이 되는 곳
 - (2-3) 설비 등에 가려져 누출가스의 유동이 원활하지 못한 곳
 - (2-4) 차량, 그 밖의 작업 등으로 인하여 가스누출경보기가 파손될 우려가 있는 곳
- (3) 가스누출경보기 검지부의 설치 높이는 바닥면으로부터 검지부 상단까지의 높이가 30 cm 이내인 범위에서 가능한 한 바닥에 가까운 곳으로 한다.
- (4) 가스누출경보기의 경보부의 설치장소는 관계자가 상주하거나 경보를 식별할 수 있는 장소로써 경보가 울린 후 각종 조치를 취하기에 적절한 곳으로 한다.

2.8.2.1.4 가스누출경보기의 설치개수

2.8.2.1.3에서 정한 장소에 설치할 가스누출경보기의 수는 다음과 같이 계산한다.

- (1) 2.8.2.1.3(1)의 설비가 건축물 안(지붕이 있고 둘레의 1/4 이상이 벽으로 싸여 있는 장소를 말한다)에 설치된 경우에는 그 설비군의 바닥면 둘레 10 m에 대하여 1개 이상의 비율로 계산한 수
- (2) 2.8.2.1.3(1)의 설비가 용기보관장소, 용기저장실, 지하에 설치된 전용저장탱크실, 지하에 설치된 전용처리설비실 및 건축물 밖에 설치된 경우에는 그 설비군의 바닥면 둘레 20 m에 대하여 1개 이상의 비율로 계산한 수

2.8.2.2 가스누출자동차단장치 설치

규칙 별표 15 제1호가목(나)에 따라 제48조제1항제1호·제2호가목 및 나목에 따른 액화석유가스특정사용시설은 가스누출경보차단장치나 가스누출자동차단장치를 설치하고, 차단부는 건축물의 외부나 건축물 벽에서 가장 가까운 내부의 배관부분에 설치한다. 다만, 다음의 경우에는 가스누출경보차단장치나 가스누출자동차단장치를 설치하지 아니할 수 있다.

- (1) 연소기가 연결된 각 배관에 퓨즈콕등이 설치되어 있고, 각 연소기에 소화안전장치가 부착된 경우
- (2) 가스누출경보기 연동차단기능의 다기능가스안전계량기가 설치된 경우

2.8.2.2.1 설치대상

액화석유가스특정사용시설 중 다음에 해당하는 자는 가스누출경보차단장치 또는 가스누출자동차단기를 설치한다.

- (1) 제1종보호시설이나 지하실에서 액화석유가스를 사용(주거용으로 액화석유가스를 사용하는 경우는 제외한다)하려는 자
- (2) (1) 외의 자로서 다음 어느 하나에 해당하는 자
 - (2-1) 「식품위생법」 제2조제9호에 따른 집단급식소를 운영하는 자
 - (2-2) 「식품위생법」 제21조제1항제3호에 따른 식품접객업의 영업을 하는 자

2.8.2.2.2 가스누출자동차단장치 구조

가스누출자동차단장치는 검지부, 차단부 및 제어부로 구성한다.

2.8.2.2.3 설치방법

가스누출경보차단장치 또는 가스누출자동차단기의 차단부는 건축물의 외부 또는 건축물 벽에서 가장 가까운 내부의 배관부분에 설치하고, 가스누출경보차단장치는 다음 기준에 따라 설치한다.

(1) 검지부의 설치

(1-1) 검지부의 설치수는 연소기(가스누출자동차단기의 경우에는 소화안전장치가 부착되지 아니한 연소기에 한정한다)버너의 중심부분으로부터 수평거리 4m 이내에 검지부 1개 이상을 설치한다. 다만, 연소기설치실이 별실로 구분되어 있는 경우에는 실별로 산정 한다.

(1-2) 검지부는 바닥면으로부터 검지부 상단까지의 거리는 30cm 이하로 한다.

(2) 검지부의 설치제의 장소

다음 장소에는 검지부를 설치하지 아니한다.

(2-1) 출입구의 부근 등으로서 외부의 기류가 통하는 곳

(2-2) 환기구 등 공기가 들어오는 곳으로부터 1.5m 이내의 곳

(2-3) 연소기의 폐가스에 접촉하기 쉬운 곳

(3) 제어부의 설치

제어부는 가스사용실의 연소기 주위로서 조작하기 쉬운 위치에 설치한다.

(4) 차단부의 설치

(4-1) 차단부는 다음 주배관에 설치한다. 다만, 동일 공급배관의 상·하류에 이종으로 차단부가 설치되는 경우 각 연소기로부터 가장 가까운 곳에 설치된 것 외의 것은 배관용밸브로 할 수 있다.

(4-1-1) 동일건축물 안에 있는 전체 가스사용시설의 주배관

(4-1-2) 동일건축물 안에서 구분 밀폐된 2개 이상의 층에서 가스를 사용하는 경우 층별 주배관

(4-1-3) 동일건축물의 동일층 안에서 2 이상의 자가 가스를 사용하는 경우 사용자별 주배관. 다만, 동일한 가스사용실에서 다수의 가스사용자가 가스를 사용하는 경우에는 그 실의 주배관으로 할 수 있다.

(4-2) 차단부는 (4-1-1)의 경우에는 건축물의 외부, (4-1-3)의 경우에는 가스사용실의 외부에 설치한다. 다만, 건축물의 구조상 불가피한 경우에는 차단부를 가스사용실의 외부에 설치하지 아니할 수 있다.

2.8.2.2.4 차단부의 설치제의 장소

다음의 경우에는 가스누출자동차단기를 설치하지 아니할 수 있다.

(1) 2.8.2.2.1의 가스사용시설 중 가스의 공급이 예고 없이 차단될 경우 재해 및 손실이 막대하게 발생될 우려가 있는 다음의 시설. 다만, (3)에서 정한 조치는 하여야 한다.

(1-1) 건조로

(1-1-1) 수분건조로 : 제지, 섬유, 식품, 약품, 주물사(砂) 건조로 등

(1-1-2) 도장건조로 : 도료, 바니시, 인쇄 잉크건조로 등

(1-1-3) 가열장치건조로 : 접착제, 합판, 골재 및 수지성형건조로 등

(1-2) 열처리로

(1-2-1) 금속열처리로(爐) : 담금질(Quenching 또는 Hardening)로, 어니일링(Annealing)로, 템퍼링(Tempering)로, 노오말라이징(Normallizing)로, 균질화(Homogenizing)로, 침탄(Carbonizing)로, 질화(Carbonitriding)로

(1-2-2) 유리, 도자기열처리로

(1-2-3) 분위기가스발생로

(1-3) 가열로 등

(1-3-1) 금속가열로 : 단조, 압연, 균열, 예열, 그 밖의 가열로 등(절단장치 등)

(1-3-2) 유리, 도자기로 및 가열장치 등

- (1-4) 용융로
 - (1-4-1) 금속용융로
 - (1-4-2) 유리용융로
 - (1-4-3) 그 밖의 용융로
- (1-5) 식품가공시설
- (1-6) 발전용시설
- (1-7) 섬유모소기, 염색기, 유리섬유 코팅 등 그 밖의 가스사용시설로서 가스의 공급이 자동차단 됨으로써 재해 및 손실이 클 우려가 있는 시설
- (2) 가스누출경보기로 누출되는 가스를 검지하여 자동으로 가스의 공급을 차단하는 장치 또는 가스누출자동차단기(이하 "가스누출자동차단기등"이라 한다)를 설치하여도 그 설치목적은 달성할 수 없는 다음의 시설. 다만, (3)에서 정한 조치는 하여야 한다.
 - (2-1) 개방된 공장의 국부난방시설
 - (2-2) 개방된 작업장에 설치된 용접 또는 절단시설
 - (2-3) 체육관, 수영장, 농수산시장 등 상가와 유사한 가스사용시설
 - (2-4) 경기장의 성화대
- (3) (1) 및 (2)의 단서에 따른 가스누출자동차단기등의 설치제외 대상에는 다음의 조치를 한다.
 - (3-1) 가스의 공급을 용이하게 차단시킬 수 있는 장치를 건축물의 외부 또는 건축물의 벽에서 가장 가까운 내부의 배관부에 설치한다.
 - (3-2) (1), (2-1) 및 (2-2)에 따라 가스누출자동차단기등을 설치하지 아니하는 시설로서 통풍이 불량하고 가스가 누출하여 체류할 우려가 높은 장소에는 가스누출경보기를 설치한다.

2.8.3 긴급차단장치 설치(내용 없음)

2.8.4 역류방지장치 설치(해당 없음)

2.8.5 역화방지장치 설치(해당 없음)

2.8.6 위험감시 및 제어장치(해당 없음)

2.8.7 오발진방지장치 설치(해당 없음)

2.8.8 전기방폭설비 설치(해당 없음)

2.8.9 환기설비 설치

저장설비실 및 가스설비실에는 누출된 가스가 체류하지 아니하도록 다음 기준에 따라 통풍조치를 한다.
(개정 09.5.15)

2.8.9.1 자연환기설비 설치

바닥 면에 접하고 또한 외기에 면하여 설치된 환기구의 통풍기능면적의 합계가 바닥면적 1㎡마다 300㎠(철망 등을 부착할 때에는 철망이 차지하는 면적을 뺀 면적으로 한다)의 비율로 계산한 면적 이상(1개소 환기구의 면적은 2400㎠ 이하로 한다)으로 한다. 이 경우 사방을 방호벽 등으로 설치할 경우에는 환기구를 2방향 이상으로 분산 설치한다.

2.8.9.2 강제환기설비 설치

자연통풍구조를 설치할 수 없는 경우에는 다음 기준에 따라 강제통풍장치를 설치한다.

2.8.9.2.1 통풍능력이 바닥면적 1 m²마다 0.5 m³/min 이상으로 한다.

2.8.9.2.2 흡입구는 바닥면 가까이에 설치한다.

2.8.9.2.3 배기가스 방출구를 지면에서 5 m 이상의 높이에 설치한다.

2.8.10 부식방지설비 설치

저장설비, 가스설비 및 배관의 외면에는 부식을 방지하기 위하여 다음 기준에 따라 부식방지도장 및 전기부식방지조치를 한다.

2.8.10.1 배관 부식방지설비 설치

지상에 설치하는 배관은 그 외면에 녹이 슬지 아니하도록 부식방지도장을 하고, 지하에 매설하는 배관은 다음 기준에 따라 부식방지조치를 하며, KGS GC202(가스시설 전기방식 기준)에 따라 전기부식방지조치를 한다.

2.8.10.1.1 배관(배관내면의 부식정도에 따라 부식여유를 두거나 코팅 등에 의하여 내면부식방지조치를 한 것을 제외한다)은 가스에 침식되지 아니하는 재료를 사용한다.

2.8.10.1.2 수송하는 가스가 배관재료에 부식성이 없다고 인정되는 경우(실용상 충분히 탈수하는 경우를 포함한다)에는 원칙적으로 부식여유를 고려하지 아니한다.

2.8.10.1.3 지중에 매설하는 배관은 아스팔트 또는 콜타르에나멜 등의 도장재와 마포(麻布), 비닐론크로스, 글래스맷트 또는 글래스크로스 등의 피복재를 조합한 도장재의 도장 또는 이들과 같은 수준 이상의 성능을 갖는 합성수지나 아스팔트 마스틱 등의 도장으로 배관의 외면을 보호한다.

2.9 피해저감설비기준**2.9.1 방류둑 설치(해당 없음)****2.9.2 방호벽 설치**

소형저장탱크 설치 주위의 장소에서 발생되는 위해(危害)요소가 소형저장탱크로 전이되는 것을 방지하기 위하여 방호벽을 설치하는 경우에는 다음 기준에 따라 철근콘크리트제 방호벽, 콘크리트블럭제 방호벽 또는 강판제 방호벽을 설치한다.

2.9.2.1 철근콘크리트제 방호벽

2.9.2.1.1 직경 9 mm 이상의 철근을 가로·세로 400 mm 이하의 간격으로 배근하고 모서리 부분의 철근을 확실히 결속한 두께 120 mm 이상, 높이 2 000 mm 이상으로 한다.

2.9.2.1.2 기초는 다음에 적합하게 한다.

- (1) 일체로 된 철근콘크리트 기초로 한다. 이 경우 철근은 2.9.2.1.1과 같이 배근결속 한다.
- (2) 높이는 350 mm 이상, 되메우기 깊이는 300 mm 이상으로 한다.(그림 2.9.2.3.6(3)① 참조)
- (3) 기초의 두께는 방호벽 최하부 두께의 120% 이상으로 한다.

2.9.2.2 콘크리트블럭제 방호벽

2.9.2.2.1 철근은 2.9.2.1.1과 같이 배근·결속하고 블럭공동부에는 콘크리트 몰탈을 채운 두께는 150 mm 이상, 높이는 2 000 mm 이상으로 한다.

2.9.2.2.2 두께 150 mm 이상, 간격 3 200 mm 이하의 보조벽을 그림 2.9.2.2.2와 같이 본체와 직각으로 설치한다.

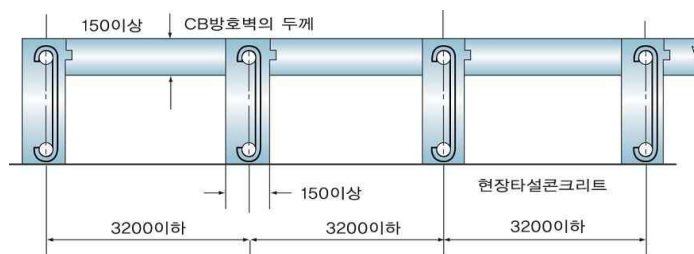


그림 2.9.2.2.2 보조벽의 배치

2.9.2.2.3 보조벽은 그림 2.9.2.2.3과 같이 방호벽면으로부터 400 mm 이상 돌출한 것으로 하고, 그 높이는 방호벽의 높이 보다 400 mm 이상 아래에 있지 아니하도록 한다.

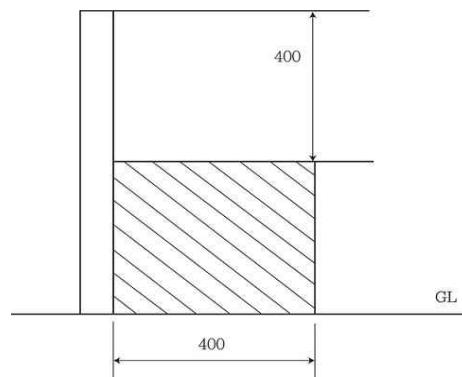


그림 2.9.2.2.3 보조벽의 높이

2.9.2.2.4 기초는 일체형으로 하되, 높이는 350 mm 이상으로 하고, 되메우기 깊이는 300 mm 이상으로 한다(그림 2.9.2.3.6① 참조).

2.9.2.3 강판제 방호벽

2.9.2.3.1 두께 6 mm 이상의 강판(또는 두께 3.2 mm 이상의 강판에 30 mm×30 mm 이상의 앵글강을 가로·세로 400 mm 이하 간격으로 용접 보강한 강판)을 1800 mm 이하의 간격으로 세운 지주와 결속하여 높이 2000 mm 이상으로 한다.

2.9.2.3.2 앵글강의 보강은 그림 2.9.2.3.2와 같이 한다.

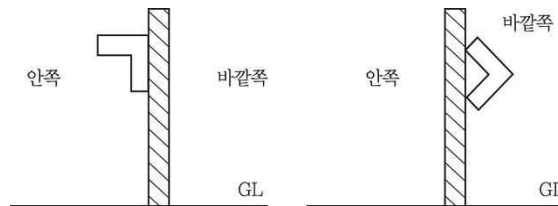


그림 2.9.2.3.2 강판제방호벽의 앵글강 보강

2.9.2.3.3. 지주는 1800 mm 이하의 간격으로 하되 벽면과 모서리 및 벽면 양쪽 끝에도 설치한다.

2.9.2.3.4 지주와 벽면은 그림 2.9.2.3.4에서와 같이 필렛용접으로 결속하고, 모서리부의 지주는 모서리의 안쪽에, 벽부의 지주는 벽면의 바깥쪽(바깥쪽에 설치하기 곤란한 경우에는 안쪽에 설치할 수 있다)에 설치한다.

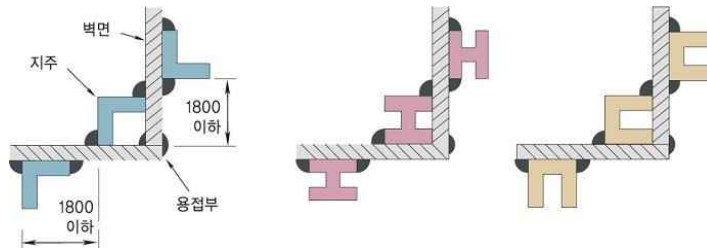


그림 2.9.2.3.4 지주의 설치방법

2.9.2.3.5 지주의 규격은 표 2.9.2.3.5의 치수 이상으로 한다.

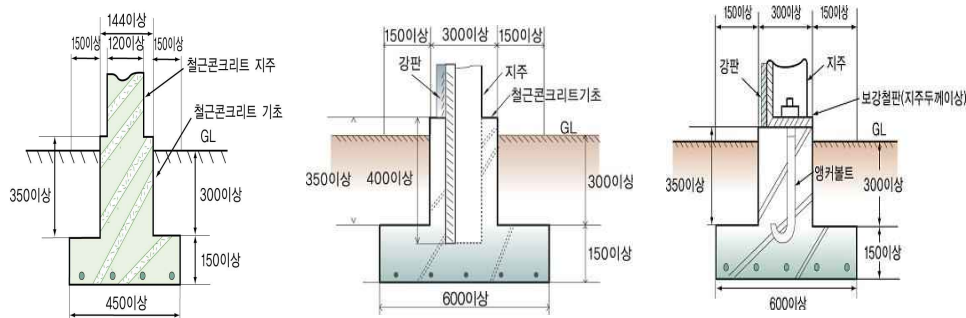
표 2.9.2.3.5 지주로 사용하는 형강의 치수

(단위 : mm)

등변 ㄱ 강	100×100
I 형 강	100× 75
H 형 강	100×100
ㄷ 형 강	100× 50

2.9.2.3.6 기초는 다음 기준에 따라 설치한다. 다만, 액화석유가스사용시설의 용기보관실을 건축물 안에 설치하는 경우에는 다음 기준에 따르지 아니할 수 있다.

- (1) 일체로 된 철근콘크리트 기초로 한다. 이 경우 철근은 2.9.2.1.1과 같이 배관·결속한다.
- (2) 높이는 350 mm 이상, 되메우기 깊이는 300 mm 이상으로 한다. 다만, 용기보관실을 건축물 안에 설치하는 경우에는 그러하지 아니하다.
- (3) 지주는 기초에 400 mm 이상의 깊이로 묻거나(그림 2.9.2.3.6② 참조), M20 이상의 앵커볼트를 사용하여 고정한다(그림 2.9.2.3.6③ 참조).



① 철근콘크리트 또는 콘크리트블록제 방호벽을 기초와 일체로 시공
 ② 지주를 기초에 묻는 구조
 ③ 지주를 기초에 앵커볼트로 고정하는 구조

그림 2.9.2.3.6 기초와 방호벽의 설치방법 예

2.9.3 살수장치 설치

목조 또는 가연성의 건조물과 소형저장탱크와의 안전거리를 유지하지 못할 경우 설치하여야 하는 냉각살수장치 등은 다음과 같다. 다만, 소방시설 설치유지 및 안전관리에 관한 법률에 따라 가스설비실에 소화기를 비치할 경우에는 냉각살수장치 등을 설치한 것으로 본다.

2.9.3.1 설치기준

내열구조 및 냉각살수장치 등은 2.9.3.2(1) 또는 2.9.3.2(2) 혹은 이들의 혼합에 따른 것으로 하고, 지주에 대하여 강구하여야 할 조치는 2.9.3.3으로 한다. 이 경우 저온 저장탱크(2중각(二重殼)단열구조를 말한다)로서 그 단열재의 두께가 해당 저장탱크 주변의 화재를 고려하여 설계 시공된 것은 그 상태로서 내열구조 및 냉각살수장치 등을 가진 것으로 본다.

2.9.3.2 분무장치·소화전

분무장치(살수장치를 포함한다. 이하 같다) 또는 소화전은 다음 기준에 따라 설치한다.

- (1) 저장탱크의 표면적 1㎡당 5 L/min 이상의 비율로 계산된 수량을 저장탱크 전 표면에 분무할 수 있는 고정된 장치로 한다. 이 때 저장탱크가 두께 25 mm 이상의 암면 또는 이와 같은 수준 이상의 내화성을 갖는 단열재로 피복하고 그 외측을 두께 0.35 mm 이상의 KS D 3506(아연도강판)에 정한 SBHG2 또는 이와 같은 수준 이상의 강도 및 내화성을 갖는 재료로 피복한 것(이하 이절에 대하여 “준내화구조저장탱크”라 한다)은 그 표면적이 1㎡당 2.5 L/min 이상의 비율로 계산한 수량을 분무하는 고정된 장치로 할 수 있다.

(2) 해당 저장탱크의 외면으로부터의 거리가 40 m 이내인 위치에 저장탱크를 향하여 어느 방향에서도 방수할 수 있는 소화전(호스끝 수압 0.25 MPa 이상으로 방수능력 350 L/min 이상의 것을 말한다. 이하 (2)에서 같다)을 해당 저장탱크의 표면적 40 m²당 소화전 1개의 비율로 계산된 개수 이상 설치한다. 이때 준내화구조에는 그 설치개수를 해당 저장탱크의 표면적 85 m²마다 1개의 비율로 계산한 개수 이상으로 할 수 있다.

(3) 분무장치 또는 소화전은 동시에 방사를 필요로 하는 최대수량을 30분 이상 연속하여 방사할 수 있는 양을 갖는 수원에 접속되도록 한다.

(4) 물분무장치 등에 연결된 입상배관에는 겨울철 동결 등을 방지할 수 있는 구조이거나 적절한 조치를 한다.

2.9.3.3 지주의 내열구조 및 냉각살수장치 설치기준

높이 1 m 이상의 지주(구조물 위에 설치된 저장탱크에 대하여는 해당 구조물의 지주를 말한다)에 대해서는 두께 50 mm 이상의 내화콘크리트 또는 이와 같은 수준 이상의 내화성능을 갖는 불연성단열재로 피복한다. 다만, 2.9.3.2에 정한 분무장치 또는 소화전을 지주에 살수할 수 있도록 설치된 경우에는 두께 50 mm 이상의 내화콘크리트 또는 이와 같은 수준 이상의 내화성능을 갖는 불연성단열재로 피복한 것으로 본다.

2.9.4 제독설비 설치(해당 없음)

2.9.5 중화·이송설비 설치(해당 없음)

2.9.6 가스공급차단장치 설치(해당 없음)

2.9.7 소화설비 설치

소형저장탱크의 안전을 확보하기 위하여 설치하여야 하는 소화설비는 다음 기준에 따른다.

(1) 충전질량 1 000 kg 이상인 소형저장탱크 부근에는 능력단위 ABC용 B-12 이상의 분말소화기를 2개 이상 설치한다.

(2) 소화활동에 필요한 통로등을 확보한다.

2.10 부대설비기준

2.10.1 계측설비 설치(해당 없음)

2.10.2 비상전력설비 설치

소형저장탱크에 의한 액화석유가스사용시설의 안전을 확보하기 위하여 필요한 설비에는 정전 등으로 그 설비의 기능이 상실되지 아니하도록 다음 기준에 따라 사용시설을 안전하게 유지하고 안전하게 정지시키기 위한 전력 및 공기 등(이하 “비상전력등”이라 한다)을 설치한다.

2.10.2.1 비상전력등의 용량은 정전 등의 경우에 사용시설을 안전하게 유지하고 정지시키기 위하여

필요한 최소용량으로 한다.

2.10.2.2 비상전력등은 정전 등으로 인하여 그 사용시설의 기능이 상실되지 아니하도록 지체 없이 전환될 수 있는 방식으로 한다.

2.10.2.3 비상전력등은 타처공급전력, 자가발전, 축전지장치, 엔진구동발전, 스팀터빈구동발전, 공기, 질소설비 및 이와 같은 수준이상으로 인정되는 것 중 같은 종류를 포함하여 두가지 이상(평상시에 사용되는 전력을 포함한다)을 보유한다.

2.10.2.4 자가발전은 항상 가동되는 것으로서 같은 선로에 타처로부터 공급되는 전력 또는 별도의 자가발전설비와 병렬로 수전할 수 있는 것으로 한다.

2.11 표시기준

2.11.1 경계표시

소형저장탱크에 의한 액화석유가스사용시설의 안전을 확보하기 위하여 필요한 곳에는 액화석유가스를 취급하는 시설 또는 일반인의 출입을 제한하는 시설이라는 것을 명확하게 식별할 수 있도록 다음 기준에 따라 경계표지를 한다.

2.11.1.1 경계표지는 경계책 출입구(경계울타리, 담 등에 설치되어 있는 것) 등 외부에서 보기 쉬운 곳에 게시한다.

2.11.1.2 해당 시설에 출입 또는 접근할 수 있는 장소가 여러곳일 때에는 그 장소마다 게시한다.

2.11.1.3 경계표지는 「액화석유가스의 안전관리 및 사업법」의 적용을 받고 있는 사업소 또는 시설임을 외부사람이 명확하게 식별할 수 있는 크기로 하거나, 또는 해당 사업소에서 준수하여야 할 안전확보에 필요한 주의사항을 부기하는 것도 가능하다.

[보기]

LPG	저	장	소
-----	---	---	---

화	기	업	금
---	---	---	---

출	입	금	지
---	---	---	---

2.11.1.4 경계표지는 출입구의 잘 보이는 장소에 “액화석유가스” 또는 “LPG” 라고 붉은색으로 표시하고 소형저장탱크의 주위에는 “화기엄금” 및 “출입금지” 의 경계표지를 한다.

2.11.1.5 긴급연락처의 표시는 액화석유가스 공급자의 명칭, 주소, 전화번호를 잘 보이는 곳에 표시한다.

2.11.2 경계책

소형저장탱크에 의한 액화석유가스사용시설의 안전을 확보하기 위하여 필요한 곳에는 외부인의 출입을 통제할 수 있도록 다음 기준에 따라 경계책을 설치한다.

2.11.2.1 충전질량 1000 kg 이상인 소형저장탱크를 설치한 장소 주위에는 높이 1m 이상의 철책 또는 철망 등의 경계책을 설치하여 일반인의 출입이 통제되도록 필요한 조치를 한다.

2.11.2.2 경계책 주위에는 외부사람이 무단출입을 금하는 내용의 경계표지를 보기 쉬운 장소에 부착한다.

2.11.2.3 경계책 안에는 누구도 화기·발화 또는 인화하기 쉬운 물질을 휴대하고 들어가지 아니한다. 다만, 해당 설비의 정비수리 등 불가피한 사유가 발생한 경우에 한해서는 안전관리책임자의 감독하에 휴대하게 할 수 있다.

3. 기술기준**3.1 안전유지기준****3.1.1 기초 유지관리(내용 없음)****3.1.2 저장설비 유지관리**

소형저장탱크는 액화석유가스를 안전하게 저장하기 위하여 위해(危害)요소가 발생하지 아니하도록 다음 기준에 따라 관리한다.

3.1.2.1 소형저장탱크의 주위 5 m 이내에서는 화기의 사용을 금지하고 인화성 또는 발화성의 물질을 많이 쌓아두지 아니한다.

3.1.2.2 소형저장탱크 주위에 있는 밸브류의 조작은 원칙적으로 수동으로 조작한다.

3.1.2.3 소형저장탱크의 세이프티카프링의 주밸브는 액봉(液封)방지를 위하여 항상 열어둔다. 다만, 그 카프링으로부터의 가스누출 또는 긴급시의 대책을 위하여 필요한 경우에는 닫아 둔다.

3.1.2.4 가스공급자가 시설의 안전유지상 필요하다고 인정하여 요청하는 사항은 반드시 지키도록 한다.

3.1.3 가스설비 유지관리

가스설비는 액화석유가스를 안전하게 취급하기 위하여 위해(危害)요소가 발생하지 아니하도록 다음 기준에 따라 관리한다.

3.1.3.1 기화장치의 주위 5m 이내에서는 화기의 사용을 금지하고 인화성 또는 발화성의 물질을 많이 쌓아두지 아니한다.

3.1.3.2 밸브를 가열하는 때에는 열습포나 40℃ 이하의 더운 물을 사용한다.

3.1.3.3 밸브 등의 안전조치

밸브는 액화석유가스를 안전하게 사용하기 위하여 위해(危害)요소가 발생하지 아니하도록 관리한다.

3.1.3.3.1 밸브 등에 강구하여야 할 안전조치

(1) 각 밸브등에는 그 명칭 또는 플로우시트(flow sheet)에 의한 기호, 번호 등을 표시하고 그 밸브등의 핸들 또는 별도로 부착한 표시판에 해당 밸브등의 개폐방향을 명시한다.

(2) 밸브 등이 설치된 배관에는 내부 유체의 종류를 명칭 또는 도색으로 표시하고 흐름방향을 표시한다.

(3) 밸브 등을 조작함으로써 그 밸브등에 관련된 제조설비에 안전상 중대한 영향을 미치는 밸브등(압력을 구분하는 경우에는 압력을 구분하는 밸브, 안전밸브의 주밸브, 긴급차단밸브, 긴급방출용밸브, 제어용공기 및 안전용불활성가스 등의 송출 또는 이입용밸브, 조정밸브, 감압밸브, 차단용 맹판 등)에는 작업원이 그 밸브 등을 적절히 조작할 수 있게 다음의 조치를 강구한다.

(3-1) 밸브 등에는 그 개폐상태를 명시하는 표시판을 부착한다. 이 경우 특히 중요한 조정밸브 등에는 개도계(開度計)를 설치한다.

(3-2) 안전밸브의 주밸브 및 보통 사용하지 아니하는 밸브 등(긴급용의 것을 제외한다)은 함부로 조작할 수 없도록 자물쇠의 채움, 봉인, 조작금지 표시의 부착이나 조작 시 지장이 없는 범위 내에서 핸들을 제거하는 등의 조치를 하고, 내압·기밀시험용 밸브 등은 플러그 등의 마감조치로 이중차단기능이 되게 한다.

(3-3) 계기판에 설치한 긴급차단밸브, 긴급방출밸브 등을 하는 기구의 보턴핸들(button handle), notch다이브스핸들(notching device handle) 등 (갑자기 작동할 염려가 없는 것을 제외한다)에는 오조작 등 불시의 사고를 방지하기 위하여 덮개, 캡 또는 보호장치를 사용하는 등의 조치를 함과 동시에 긴급차단밸브 등의 개폐상태를 표시하는 시그널램프 등을 계기판에 설치한다. 또한 긴급차단밸브의 조작위치가 2곳 이상일 경우 보통 사용하지 아니하는 밸브 등에는 함부로 조작하여서는 안 된다는 뜻과 그것을 조작할 때의 주의사항을 표시한다.

(4) 밸브 등의 조작위치에는 그 밸브 등을 확실하게 조작할 수 있도록 필요에 따라 발판을 설치한다.

(5) 밸브 등을 조작하는 장소는 밸브 등의 조작에 필요한 조도 150lx 이상으로 한다. 이 경우 계기실(제조시설에 있어서 제조·충전을 제어하기 위하여 기기를 집중적으로 설치한 실을 말한다. 이하 같다) 및 계기실 이외의 계기판에는 비상조명장치를 설치한다.

3.1.3.3.2 밸브등의 조작 기준

(1) 밸브등의 조작에 유의하여야 할 사항을 작업기준 등에 정하여 작업원에게 주지시킨다.

(2) 조작함으로써 관련된 가스설비등에 영향을 미치는 밸브등의 조작은 조작 전후에 관계처와 긴밀한 연락을 취하여 상호 확인하는 방법을 강구한다.

(3) 액화가스의 밸브등에 대해서는 액봉상태로 되지 아니하도록 폐지 조작을 한다.

3.1.3.4 밸브등에 무리한 힘을 가하지 아니하도록 하는 조치

3.1.3.4.1 조치방법

- (1) 직접 손으로 조작하는 것을 원칙으로 한다. 다만, 직접 손으로 조작하기가 어려운 밸브에는 밸브렌치(valve wrench) 등을 사용 할 수 있다.
- (2) (1)의 단서에 따라 밸브등의 조작에 밸브렌치 등을 사용하는 경우에는 해당 밸브등의 재질 및 구조에 대하여 안전한 개폐에 필요한 표준토크를 조작력 등의 일정 조작 조건에서 구하여 얻은 길이의 밸브렌치 또는 토크렌치(torque wrench : 한가지 기능형으로 한다)로 조작한다. 이 경우에는 다음 예와 같은 명확한 표시를 그 밸브에 기재하고 밸브렌치 등에도 소정의 표시를 부착한다.

[보기]

밸브렌치제○호

[비고] ○호는 사업소에서 정한 일련번호 등을 나타낸다.

- (3) (2)에 따라 밸브렌치등을 조작하는 경우에는 이상한 자세 또는 여러사람의 힘으로 제한회전력을 초과하는 무리한 힘을 가하지 아니하도록 하고, 밸브 폐지의 최종 단계에는 무리한 힘 또는 충격을 가하지 아니한다.
- (4) 손 또는 소정의 밸브렌치 등으로 밸브의 개폐조작을 하는 것이 곤란한 경우 또는 조작중에 이상을 감지한 경우에는 신속히 작업책임자에게 보고하게 하고 보고에 따라 취할 조치 및 대책은 각 밸브의 중요도에 따라 작업기준에 정하여 실시한다.

3.1.3.4.2 밸브조작에 필요한 공구 등의 유지관리

- (1) 3.1.3.4.1(1)에 정한 밸브렌치 등 사용대상이 되는 밸브, 비치개수, 보관방법 등은 작업기준 등에 정하여 관리하고 그 기능을 유지한다.
- (2) 밸브시스템의 나사노출부, 그랜드누름부 등에는 부식방지를 위하여 해당 밸브의 사용조건, 설치장소 등에 적합한 부식방지도장 및 보호덮개 부착 등의 조치를 한다.

3.1.3.4.3 계장자동조작밸브, 원격조작밸브, 그 밖의 기계구동밸브는 필요에 따라 표준토크의 초과를 방지하는 안전장치를 설치하고 적절한 작동스트로크(stroke)로 조정한다.

3.1.4 배관설비 유지관리

배관은 액화석유가스를 안전하게 수송하기 위하여 다음 기준에 따라 관리한다.

3.1.4.1 배관을 가열하는 때에는 열습포나 40℃ 이하의 더운 물을 사용한다.

3.2 이입 및 충전기준**3.2.1 이입 및 충전준비**

저장설비의 안전을 확보하기 위하여 필요한 이입·충전준비는 다음과 같다.

3.2.1.1 소형저장탱크에 액화석유가스 공급은 벨크로리에 의하거나, 소형저장탱크에 펌프 또는 압축기가

설치된 경우에는 탱크로리로 할 수 있다.

3.2.1.2 충전작업을 시작하기 전에 주위에 화기의 유무 및 인화성 또는 발화성물질의 유무를 확인하고 위험이 없도록 한다.

3.2.1.3 주위로부터 잘 보이는 장소에 "충전작업중" 및 "화기엄금"등의 표지를 설치한다.

3.2.1.4 벌크로리 및 탱크로리에 발생하는 정전기를 소정의 접지에 의하여 제거하는 조치를 한다.

3.2.1.5 소화기는 사용하기 편리한 장소에 배치한다.

3.2.2 이입 및 충전작업

저장설비의 안전을 확보하기 위하여 필요한 이입·충전작업은 다음 기준에 따른다.

3.2.2.1 벌크로리측의 호스어셈블리에 의하여 충전을 하는 경우에는 충전호스를 호스릴 등으로부터 풀어내고 충전호스 끝의 세이프티카프링 및 소형저장탱크의 세이프티카프링으로부터 캡을 열기 전에 블리더밸브를 열어 압력이 없음을 확인하고, 카프링을 접속한 후에는 액화석유가스 검지기 등을 사용하여 접속부의 가스누출이 없음을 확인하며, 길이 10 m 이상의 충전호스를 사용하여 충전하는 경우에는 별도의 충전 보조원에게 충전작업 중 충전호스를 감시하게 한다.

3.2.2.2 충전작업자는 소형저장탱크의 가스잔량을 액면계로 확인하고 충전하여야 할 가스의 용적을 산정한다.

3.2.2.3 펌프 또는 콤프레샤는 충전에 필요한 밸브를 확실히 열어 충전준비가 완료되었음을 확인한 후 스위치를 넣는다.

3.2.2.4 충전 중 충전작업자는 충전이 순조롭게 진행되고 있는지를 액면계의 움직임 및 펌프 등의 작동상태를 주의 깊게 관찰한다.

3.2.2.5 탱크 안의 액면이 소정의 액면에 달했음을 액면계에 의하여 확인하고 신속히 충전용 펌프 또는 콤프레샤의 운전을 정지시키며, 확인 및 운전의 정지는 충전작업자가 스스로 한다.

3.2.2.6 펌프 또는 콤프레샤를 정지시킨 후에는 벌크로리측으로부터 순차적으로 밸브를 닫고 카프링을 분리한다. 이 경우 계량에 의한 자동정지방식을 병용하고 있는 경우에도 액면계의 확인에 의하여 펌프 또는 콤프레샤를 정지시킨다.

3.2.3 수리 및 청소 사후조치

저장설비의 안전을 확보하기 위하여 필요한 이입·충전작업 후 사후조치는 다음 기준에 따른다.

3.2.3.1 카프링으로부터 가스의 누출이 없음을 액화석유가스검지기 등으로 확인한 후 캡을 씌우고 세이프티카프링의 블리더밸브를 닫는다.

3.2.3.2 벌크로리 충전호스를 호스릴에 감거나 소정의 장소에 넣고 충전호스끝의 카프링을 확실히 고정한다.

3.2.3.3 벌크로리 및 탱크로리 주위에 액화석유가스가 체류되어 있지 않은 것을 확인한 후 출발한다.

3.3 점검기준

규칙 별표 15 제1호나목2)에 따라 사용시설 중 액화석유가스의 안전을 확보하기 위하여 필요한 시설 또는 설비에 대해서는 작동상황을 주기적으로 점검하고, 이상이 있을 경우에는 그 시설 또는 설비가 정상적으로 작동될 수 있도록 다음 기준에 따라 필요한 조치를 한다.

3.3.1 전체시설점검

가스사용자는 그 설비의 작동상황을 1일 1회 이상 점검하고, 이상이 있을 때에는 지체 없이 보수 등 필요한 조치를 한다. 다만, 주거용 가스사용자는 3월에 1회 이상 자율적으로 시설점검을 실시한다.

3.3.1.1 사용전·후 점검

액화석유가스사용시설의 설비의 사용개시 및 종료를 하는 때에는 다음 기준에 따라 해당 사용시설의 이상 유무를 점검한다.

3.3.1.1.1 점검준비

- (1) 안전관리총괄자는 점검계획을 정하고 이를 각각의 안전관리 부문 담당자에게 철저히 주지시킨다. 이를 변경한 때에도 또한 같다.
- (2) 점검계획을 기준으로 점검표를 작성하고 점검원에게 실시요령 및 주의 사항을 철저히 주지시킨다.
- (3) 점검계획에는 지시 및 보고체계를 명시한다.
- (4) 점검에 사용하는 공구, 측정기구, 보호구 등을 준비하고 이를 확인한다.

3.3.1.1.2 사용시설의 사용개시 전 점검사항

- (1) 사용시설에 있는 내용물의 상황
- (2) 계기류의 기능 특히 인터록(Inter Lock), 긴급용시퀀스, 경보 및 자동제어장치의 기능
- (3) 긴급차단 및 긴급방출장치, 통신설비, 제어설비, 정전기방지 및 제거설비 그 밖에 안전설비의 기능
- (4) 각 배관계통에 부착된 밸브 등의 개폐상황 및 맹판의 탈착상황
- (5) 회전기계의 윤활유 보급상황 및 회전구동상황
- (6) 사용시설의 전반적인 누출 유무
- (7) 액화석유가스가 체류하기 쉬운 곳의 해당 가스농도
- (8) 전기, 물, 증기, 공기 등 유틸리티시설의 준비상황
- (9) 안전용 불활성가스 등의 준비상황
- (10) 비상전력 등의 준비상황
- (11) 그 밖에 필요한 사항의 이상 유무

3.3.1.1.3 사용시설의 사용종료 시 점검사항

- (1) 사용종료직전에 각 설비의 운전상황
- (2) 사용종료 후에 사용시설에 있는 잔유물의 상황
- (3) 가스설비 안의 가스, 액 등의 불활성가스 등에 의한 치환상황, 특히 수리점검작업상 설비 안에 사람이 들어갈 경우에는 공기로의 치환상황
- (4) 개방하는 가스설비와 다른 가스설비등과의 차단상황
- (5) 사용시설의 전반에 대하여 부식, 마모, 손상, 폐쇄, 결합부의 풀림, 기초의 경사 및 침하, 그 밖의 이상 유무

3.3.1.2 일일점검

운전 중의 사용시설 등에 대하여는 1일 1회 이상 다음 기준에 따라 해당 설비 등의 작동상황에 대하여 이상 유무를 점검한다.

3.3.1.2.1 점검기준

- (1) 점검하는 설비, 부문, 항목, 점검방법, 판정기준, 조치 등을 기재한 점검표를 작성한다.
- (2) 점검표에 지시, 보고체계 등을 정한다.
- (3) 점검에 사용하는 공구, 측정기구, 보호구 등의 준비상황을 확인한다.

3.3.1.2.2 운전중의 점검사항

- (1) 사용시설로부터의 누출점검
- (2) 계기류의 지시, 경보, 제어의 상태
- (3) 사용시설의 온도, 압력, 유량 등 조업조건의 변동상황
- (4) 사용시설의 외부부식, 마모, 균열, 그 밖의 손상유무
- (5) 회전기계의 진동, 이상음, 이상온도상승, 그 밖의 작동상황
- (6) 배관등의 진동 및 이상음
- (7) 가스누출 경보장치 및 가스경보기의 상태
- (8) 소형저장탱크 액면의 지시
- (9) 접지접속선의 단선, 그 밖의 손상유무
- (10) 그 밖에 필요한 사항의 이상 유무

3.3.1.3 점검결과 조치

점검결과 이상이 발견되었을 때에는 다음 기준에 따라 해당 설비의 보수 그 밖에 위험방지조치를 강구하고, 또한 사용시설에서 일어날 수 있는 이상사태를 가상하여 미리 각각의 조치에 대한 작업기준 등을 작성 비치하여 긴급 시에 지시, 보고 및 연락계통 그 밖에 필요한 조치에 관한 비상연락망체계를 정하여 두도록 한다.

3.3.1.3.1 사용시설에서 발생한 이상의 정도에 따라 다음 중 어느 하나의 조치중 적절한 것을 강구하여 위험을 방지한다.

- (1) 이상이 발견된 설비에 대한 원인의 규명과 제거
- (2) 예비기로 교체
- (3) 부하의 저하

(4) 이상을 발견한 설비 또는 공정의 운전정지 후 보수

3.4.1.3.2 이상상태로 인하여 사용시설의 운전을 정지한 경우에는 이상 원인을 규명하여 적절한 조치를 하고 안전을 확인한 후 운전을 재개한다.

3.3.1.4 점검기록

사용시설의 점검결과에 따른 보수 등 실시기록을 작성·비치하고 이를 검토하여 설비의 열화경향 그 밖의 특성을 파악하고 차기 점검, 보수 등의 계획과 설비개선 등에 활용한다.

3.3.2 기초점검(해당 없음)**3.3.3 저장설비 점검(내용 없음)****3.3.4 가스설비 점검(내용 없음)****3.3.5 배관설비 점검(내용 없음)****3.3.6 정압기 점검(해당 없음)****3.3.7 연소기 점검(내용 없음)****3.3.8 사고예방설비 점검(내용 없음)****3.3.9 피해저감설비 점검****3.3.9.1 분무장치 등의 점검**

살수장치와 소화전은 매월 1회 이상 작동상황을 점검하여 원활하고 확실하게 작동하는지 확인하고 그 기록을 작성·유지한다. 다만, 동결할 우려가 있는 경우에는 펌프구동만으로 통수시험을 갈음할 수 있다.

3.3.10 부대설비 점검

비상전력은 그 기능을 정기적으로 검사하여 사용상 지장이 없도록 한다.

3.4 수리·청소 및 철거기준

규칙 별표 15 제1호나목3)에 따라 사용시설 중 액화석유가스가 통하는 설비를 수리·청소 및 철거하는 때에는 그 작업의 안전 확보와 그 설비의 작동성 유지를 위하여 다음 기준에 따라 안전하고 확실하게 작업한다.

3.4.1 수리·청소 및 철거 준비

3.4.1.1 가스설비의 수리·청소 및 철거(이하 “수리등”이라 한다)를 할 때에는 해당 수리 등의 작업내용, 일정, 책임자 그 밖의 작업담당구분, 지휘체제, 안전상의 조치, 소요자재 등을 정한 작업계획을 미리 해당 작업의 책임자 및 관계자에게 주지시키는 동시에 그 작업계획과 해당 책임자의 감독 하에 수리 등 작업을 실시한다.

3.4.1.2 액화석유가스설비의 수리 등을 할 때에는 다음 기준에 따라 미리 그 내부의 가스를 불활성가스 또는 물 등 해당 가스와 반응하지 아니하는 가스 또는 액체로 치환한다.

3.4.1.2.1 가스설비의 내부가스를 그 압력이 대기압 가까이 될 때까지 다른 저장탱크 등에 회수한 후 잔류가스를 서서히 안전하게 방출하거나 연소장치에 유도하여 연소시키는 방법으로 대기압이 될 때까지 방출한다.

3.4.1.2.2 3.4.1.2.1에 따라 처리를 한 후에는 잔류가스를 불활성가스 또는 물이나 스팀 등 해당 가스와 반응하지 아니하는 가스 또는 액체로 서서히 치환한다. 이 경우에 가스방출 방법은 3.4.1.2.1의 방법을 따른다.

3.4.1.2.3 3.4.1.2.1 및 3.4.1.2.2의 잔류가스를 대기 중에 방출할 경우에는 방출한 가스의 착지농도가 액화석유가스 폭발하한계의 1/4 이하가 되도록 방출관으로부터 서서히 방출한다. 이 농도확인용 가스검지기 그 밖에 해당 가스농도식별에 적합한 분석방법(이하 “가스검지기등”이라 한다)으로 한다.

3.4.1.2.4 치환 결과를 가스검지기 등으로 측정하고 액화석유가스의 농도가 폭발하한계의 1/4 이하가 될 때까지 치환을 계속(係屬)한다.

3.4.1.2.5 해당 설비 및 작업이 다음에 적합하면 3.4.1.2.1부터 3.4.1.2.3까지에 불구하고 해당 가스설비 안을 대기압 이하까지 가스치환을 생략할 수 있다.

- (1) 해당 가스설비의 내용적이 1 m³ 이하인 것
- (2) 출입구의 밸브가 확실히 폐지되어 있고 내용적이 5 m³ 이상의 가스설비에 이르는 사이에 2개 이상의 밸브를 설치한 것
- (3) 사람이 그 설비의 밖에서 작업하는 것
- (4) 화기를 사용하지 아니하는 작업인 것
- (5) 설비의 간단한 청소 또는 가스켓의 교환 그 밖에 이들에 준하는 경미한 작업인 것

3.4.2 수리·청소 및 철거작업

3.4.2.1 가스 재치환

가스설비의 수리등을 위하여 작업원이 해당 가스설비 안에 들어갈 경우에는 다음 기준에 따라 3.4.1.2에 따른 치환이 완료된 후 해당 치환에 사용된 가스 또는 액체를 공기로 재치환하는 동시에 수리 등을 하는 중에는 산소의 농도를 수시로 확인한다. 이 경우 3.4.1.2의 치환을 불활성가스 등으로 한 때에는 특히 주의한다.

3.4.2.1.1 공기로 재치환하기 전에 내부에 남아있는 가스 또는 액체가 공기와 혼합되어 충분히 안전하고, 방출관, 맨홀 등으로부터 공기와 더불어 대기 중에 방출되어도 유해한 영향을 끼칠 염려가 없는 것을 확인한 후 3.4.1.2의 치환방법에 준하여 치환한다.

3.4.2.1.2 공기로 재치환 한 결과를 산소측정기 등으로 측정하고, 산소의 농도가 18%에서 22% 이내로 된 것이 확인될 때까지 공기로 반복하여 치환한다.

3.4.2.2 누출방지조치

가스설비를 개방하여 수리 등을 할 경우에 다른 부분으로부터의 가스누출을 방지하는 조치 등은 그 작업내용 등에 따라 다음 기준에 따른다.

3.4.2.2.1 3.4.1.2의 조치(불활성가스의 경우에는 이에 준한 조치)가 완료된 후(해당 개방한 부분에 설치한 회수용 배관등으로부터 직접 가스를 회수하는 경우에는 3.4.1.2의 조치를 하기 전)에 개방하는 부분의 전후 밸브를 확실히 닫고 개방하는 부분의 밸브 또는 배관의 이음매에 맹판을 설치한다. 다만, 3.4.1.2.5에 따를 경우에는 맹판을 설치하지 아니할 수 있다.

3.4.2.2.2 설비의 기능상 또는 작업상 수시로 개방할 필요가 있는 설비에 대한 작업(3.4.1.2.5(1)부터 3.4.1.2.5(5)까지에 해당하는 것에 한정한다)에는 3.4.2.2.1 또는 (1)이나 (2)에 따른다. 또한, 다음 기준에 따를 경우에는 해당 작업기준을 안전관리규정에 명확하게 규정한다.

(1) 개방하는 설비에 접속하는 배관의 출입구는 밸브를 각각 2중으로 설치하고 그 중간에 회수용 배관등에서 가스를 회수 또는 방출할 수 있는 구조로 하며 그 회수용 배관등에서 가스를 회수 또는 방출(독성가스의 설비에서는 회수에 한정한다)하여 개방한 부분에 가스의 누출이 없음을 확인한다. 이 경우에 대기압 이하의 가스는 회수 또는 방출하지 아니할 수 있다.

(2) 개방하는 부분 및 그 전후부분의 상용압력이 대기압에 가까운 설비는 해당 설비에 접속하는 배관의 밸브를 확실히 닫고 해당 부분에 가스의 누출이 없음을 확인한다.

3.4.2.2.3 3.4.2.2.1 또는 3.4.2.2.2의 조치를 했을 때에는 밸브의 닫힌 부분이나 맹판의 설치부분에 밸브조작 또는 맹판제거의 금지표시를 하고 자물쇠 채움 또는 봉인을 하거나 감시원을 배치하는 등의 조치를 한다. 이 경우 계기판 등에 설치된 조작 스위치 및 핸들 등에도 동일한 조치를 한다.

3.4.3 수리 및 청소 사후조치

가스설비의 수리등을 완료한 경우에는 다음 기준에 따라 해당 가스설비가 정상으로 작동하는지 확인한다.

3.4.3.1 내압강도에 관계가 있는 부분의 용접에 의한 보수의 실시 또는 부식 등으로 인하여 내압강도가 저하되었다고 인정될 경우에는 비파괴검사 및 내압시험 등으로 내압강도를 확인한다.

3.4.3.2 기밀시험을 실시하여 누출이 없는 것을 확인한다.

3.4.3.3 계기류가 소정의 위치에서 정상으로 작동하는 것을 확인한다.

3.4.3.4 수리 등을 위하여 개방된 부분의 밸브 등은 개폐상태가 정상으로 복구되고 설치한 맹판 및

표시 등이 제거되어 있는지 확인한다.

3.4.3.5 안전밸브, 역류방지밸브, 긴급차단장치 그 밖의 안전장치가 소정의 위치에서 이상 없이 작동하는지 확인한다.

3.4.3.6 회전기계 내부에 이물질이 없고 구동상태의 정상 여부 및 이상진동, 이상음이 없는지 확인한다.

3.4.3.7 액화석유가스의 가스설비는 그 내부가 불활성가스 등으로 치환되어 있는지 확인한다.

4. 검사기준

4.1 검사항목

4.1.1 중간검사 또는 안전성확인(해당 없음)

4.1.2 완성검사

완성검사는 사용시설이 적합하게 설치되었는지를 확인하기 위하여 다음 항목에 대하여 실시한다.

(1) 액화석유가스사용시설(규칙 제48조제1항제3호에 따른 공동주택을 포함하고, 4.1.2(2)는 제외한다)

(1-1) 2.1에 따른 배치기준에 적합한지 확인

(1-2) 2.3에 따른 저장설비기준에 적합한지 확인

(1-3) 2.4에 따른 가스설비기준에 적합한지 확인

(1-4) 2.5에 따른 배관설비기준에 적합한지 확인

(1-5) 2.7에 따른 연소기기준에 적합한지 확인

(1-6) 2.8에 따른 사고예방설비기준에 적합한지 확인

(1-7) 2.9에 따른 피해저감설비기준에 적합한지 확인

(1-8) 2.10에 따른 부대설비기준에 적합한지 확인

(1-9) 2.11에 따른 표시기준에 적합한지 확인

(1-10) 1.6에 따른 용품의 사용제한기준에 적합한지 확인 <개정 09.5.15>

(1-11) 1.8.1에 따라 주거용시설 특례에 적합한지 확인

(1-12) 1.8.2에 따라 고속도로휴게소 특례에 적합한지 확인

(2) 액화석유가스를 사용하는 규칙 제48조제1항제2호다목에 따른 공동주택의 사용시설

(2-1) 2.1에 따른 배치기준에 적합한지 확인(2.1.1.2, 2.1.4.1, 2.1.4.2, 2.1.4.3은 제외한다)

(2-2) 2.3에 따른 저장설비기준에 적합한지 확인

(2-3) 2.4에 따른 가스설비기준에 적합한지 확인(2.4.4.3, 2.4.4.4, 2.4.4.5는 제외한다)

(2-4) 2.5에 따른 배관설비기준에 적합한지 확인[저장설비에서 건축물 외벽(외벽에 가스계량기가 설치된 경우에는 그 계량기의 전단밸브)까지 설치된 배관에 적용되는 기준에만 적용한다]

(2-5) 2.8에 따른 사고예방설비기준에 적합한지 확인(2.8.2.2는 제외한다)

(2-6) 2.9에 따른 피해저감설비기준에 적합한지 확인

(2-7) 2.10에 따른 부대설비기준에 적합한지 확인

- (2-8) 2.11에 따른 표시기준에 적합한지 확인
- (2-9) 1.6에 따른 용품의 사용제한기준에 적합한지 확인 <개정 09.5.15>
- (2-10) 1.8.1에 따른 주거용시설 특례에 적합한지 확인

4.1.3 정기검사

정기검사는 사용시설이 적합하게 유지·관리되고 있는지 확인하기 위하여 다음 항목에 대하여 실시한다.

(1) 액화석유가스사용시설(규칙 제48조제1항제3호에 따른 공동주택을 포함하고, 4.1.3(2)는 제외한다)

- (1-1) 1.6에 따른 용품의 사용제한기준에 적합한지 확인
- (1-2) 2.1.1.1에 따른 화기와의 거리기준에 적합한지 확인
- (1-3) 2.1.1.2에 따른 화기와의 거리기준에 적합한지 확인
- (1-4) 2.1.4.1, 2.1.4.2, 2.1.4.3에 따른 다른 설비와의 거리기준에 적합한지 확인
- (1-5) 2.3.3.1에 따른 이격거리기준에 적합한지 확인
- (1-6) 2.3.3.3에 따른 설치장소 기준에 적합한지 확인
- (1-7) 2.3.3.4에 따른 설치방법 기준에 적합한지 확인
- (1-8) 2.3.3.5에 따른 부속설비 기준에 적합한지 확인
- (1-9) 2.4.4.1에 따른 압력조정기 설치기준에 적합한지 확인
- (1-10) 2.4.4.2에 따른 기화장치 설치기준에 적합한지 확인
- (1-11) 2.4.4.3에 따른 계량기 설치기준에 적합한지 확인
- (1-12) 2.4.4.4에 따른 중간밸브 설치기준에 적합한지 확인
- (1-13) 2.4.4.5에 따른 호스설치기준에 적합한지 확인
- (1-14) 2.4.5에 따른 가스설비 성능기준에 적합한지 확인
- (1-15) 2.5.1에 따른 배관설비 재료기준에 적합한지 확인
- (1-16) 2.5.4.1에 따른 강관의 접합기준에 적합한지 확인(비파괴시험은 제외한다)
- (1-17) 2.5.7.1, 2.5.7.2, 2.5.7.3에 따른 배관설비 설치기준에 적합한지 확인
- (1-18) 2.5.7.4.1, 2.5.7.4.4에 따른 설치장소 선정기준에 적합한지 확인
- (1-19) 2.5.7.6에 따른 배관 노출설치기준에 적합한지 확인
- (1-20) 2.5.7.8.1에 따른 실내바닥배관 설치기준에 적합한지 확인
- (1-21) 2.5.7.8.2에 따른 건축물 안의 매물배관기준에 적합한지 확인
- (1-22) 2.5.7.8.3에 따른 천정·벽·바닥 배관 설치기준에 적합한지 확인
- (1-23) 2.5.9.2에 따른 기밀성능기준에 적합한지 확인
- (1-24) 2.5.10에 따른 배관설비 표시기준에 적합한지 확인
- (1-25) 2.7.1에 따른 보일러 및 온수기 설치기준에 적합한지 확인
- (1-26) 2.7.2 보일러이외의 연소기 설치기준에 적합한지 확인
- (1-27) 2.8.1에 따른 과압안전장치 설치기준에 적합한지 확인
- (1-28) 2.8.2에 따른 가스누출경보기 및 가스누출자동차단장치 설치기준에 적합한지 확인
- (1-29) 2.8.9에 따른 환기설비 설치기준에 적합한지 확인
- (1-30) 2.8.10에 따른 부식방지설비 설치기준에 적합한지 확인
- (1-31) 2.10.2에 따른 비상전력설비 설치기준에 적합한지 확인
- (1-32) 2.11.1에 따른 경계표시기준에 적합한지 확인
- (1-33) 3.1.3.2에 따른 밸브의 유지관리가 적합한지를 확인

- (1-34) 3.1.4.1에 따른 배관의 유지관리가 적합한지를 확인
- (2) 액화석유가스를 사용하는 규칙 제48조제1항제2호다목에 따른 공동주택의 사용시설2.5는 저장설비에
서 건축물 외벽(외벽에 가스계량기가 설치된 경우에는 그 계량기의 전단밸브)까지 설치된 배관에만
적용한다
- (2-1) 1.6에 따른 용품사용제한 기준에 적합한지 확인
- (2-2) 2.1.1.1에 따른 화기와의 거리기준에 적합한지 확인
- (2-3) 2.3.3.1에 따른 이격거리기준에 적합한지 확인
- (2-4) 2.3.3.2에 따른 저장능력 확보기준에 적합한지 확인
- (2-5) 2.3.3.3에 따른 설치장소 기준에 적합한지 확인
- (2-6) 2.3.3.4에 따른 설치방법 기준에 적합한지 확인
- (2-7) 2.3.3.5에 따른 부속설비 기준에 적합한지 확인
- (2-8) 2.4.4.1에 따른 압력조정기 설치기준에 적합한지 확인
- (2-9) 2.4.4.2에 따른 기화장치 설치기준에 적합한지 확인
- (2-10) 2.4.5에 따른 가스설비 성능기준에 적합한지 확인
- (2-11) 2.5.1에 따른 배관설비 재료기준에 적합한지 확인
- (2-12) 2.5.4.1에 따른 강관의 접합기준에 적합한지 확인(비파괴시험은 제외한다)
- (2-13) 2.5.7.1, 2.5.7.2, 2.5.7.3에 따른 배관설비 설치기준에 적합한지 확인
- (2-14) 2.5.7.4.1에 따른 설치장소 선정기준에 적합한지 확인
- (2-15) 2.5.7.4.4에 따른 설치장소 선정기준에 적합한지 확인
- (2-16) 2.5.7.6에 따른 배관 노출설치기준에 적합한지 확인
- (2-17) 2.5.7.8.1에 따른 실내바닥배관 설치기준에 적합한지 확인
- (2-18) 2.5.7.8.2에 따른 건축물 안의 매물배관기준에 적합한지 확인
- (2-19) 2.5.7.8.3에 따른 천정·벽·바닥 배관 설치기준에 적합한지 확인
- (2-20) 2.5.9.2에 따른 기밀성능기준에 적합한지 확인
- (2-21) 2.5.10에 따른 배관설비 표시기준에 적합한지 확인
- (2-22) 2.8.1에 따른 과압안전장치 설치기준에 적합한지 확인
- (2-23) 2.8.9에 따른 환기설비 설치기준에 적합한지 확인
- (2-24) 2.8.10에 따른 부식방지설비 설치기준에 적합한지 확인
- (2-25) 2.10.2에 따른 비상전력설비 설치기준에 적합한지 확인
- (2-26) 2.11.1에 따른 경계표시기준에 적합한지 확인
- (2-27) 3.1.3.2에 따른 밸브의 유지관리가 적합한지 확인
- (2-28) 3.1.4.1에 따른 배관의 유지관리가 적합한지 확인

4.2 검사방법

완성검사 및 정기검사는 그 검사대상시설이 그 종류별 대상항목의 기술기준에 적합한지 명확하게 판정하기
위한 항목별 검사방법은 다음 기준에 따른다.

4.2.1 중간검사 또는 안전성확인(해당 없음)

4.2.2 완성검사 및 정기검사

완성검사 및 정기검사 시 용기, 특정설비 및 가스용품이 검사대상 품목인 경우에는 검사(재검사를 포함한다)를 받았는지 확인한다.

4.2.2.1 배치 확인방법

저장설비·가스설비와 화기취급 장소와의 거리를 실측하여 확인하고, 가스설비와 화기취급장소 사이에 내화성 종류의 벽으로 설치되어 있는지 확인한다.

4.2.2.2 가스설비 확인방법

4.2.2.2.1 재료는 재료성적서, 전기설비 방폭성능은 명판, 형식승인서 또는 성능시험성적서로 확인한다.

4.2.2.2.2 가스설비는 상용압력의 1.5배(그 구조상 물에 의한 내압시험이 곤란하여 공기·질소 등의 기체로 내압시험을 실시하는 경우에는 1.25배) 이상의 압력(이하 "내압시험압력"이라 한다)으로 내압시험을 실시하여 이상이 없고, 상용압력 이상의 기체의 압력으로 기밀시험(공기·질소 등의 기체로 내압시험을 실시하는 경우에는 제외하고 기밀시험을 실시하기 곤란한 경우에는 누출검사)을 실시하여 이상이 없어야 하며, 내압시험 및 기밀시험에 관한 세부기준은 다음에 따른다.

(1) 상용압력

내압시험 및 기밀시험압력의 기준이 되는 상용압력은 사용 상태에서 해당설비 등에 작용하는 최고사용압력으로 한다.

(2) 내압시험

(2-1) 내압시험은 원칙적으로 수압으로 한다. 다만, 부득이한 이유로 물을 채우는 것이 부적당한 경우에는 공기 또는 위험성이 없는 기체의 압력으로 할 수 있다.

(2-2) 내압시험을 공기 등의 기체로 하는 경우에는 작업을 안전하게 하기 위하여 그 설비의 길이어음매(배관은 그 설치장소에서 용접을 한 것으로서 바깥지름 160 mm를 넘는 관의 원주이음매에 한정한다) 및 경관의 제작을 위한 이음매 중 맞대기 용접에 의한 용접부의 전길이(관은 용접부 전길이의 20% 이상)에 대해서는 내압시험 전에 KS B 0845(강용접부의 방사선투과시험방법 및 투과사진의 등급분류방법)에 따라 방사선투과시험을 하고 그 등급분류가 2급 이상임을 확인한다. 다만, 완성검사의 경우 배관의 길이어음매에 대하여 그 배관을 제조한 사업소에서 내압시험을 한 것으로서 그 시험성적서 등으로 확인할 수 있는 것은 그러하지 아니하다. 또한 다음에 제시하는 용접부는 KS D 0213(철강재료의 자분탐상시험방법 및 자분모양의 분류) 또는 KS B 0816(침투탐상시험방법 및 지시모양의 분류)에 따라 탐상시험을 하고 표면 등에 유해한 결함이 없음을 확인한다.

(2-2-1) 인장강도 규격치의 최소치가 568 N/mm² 이상인 탄소강 강판을 사용한 가스설비의 용접부

(2-2-2) 판 두께가 25 mm 이상인 탄소강강판을 사용한 가스설비의 용접부

(2-2-3) 개구부, 노즐부(nozzle stub)보강재 등의 부착물을 가스설비에 부착한 부분의 용접부(배관에 대한 것은 제외한다)

(2-2-4) 배관의 원주이음매 용접부로서 그 설치장소에서 용접을 한 것 중 방사선투과시험을 하지 않은 것

(2-3) 내압시험은 해당설비가 취성파괴를 일으킬 우려가 없는 온도에서 실시한다.

(2-4) 내압시험압력은 상용압력의 1.5배(공기등 기체로 실시할 경우에는 1.25배) 이상으로 하고, 규정압력 유지시간은 5에서 20분간을 표준으로 한다.

- (2-5) 내압시험에 종사하는 사람의 수는 작업에 필요한 최소인원으로 하고, 관측 등을 하는 경우에는 적절한 방호시설을 설치하고 그 뒤에서 실시한다.
- (2-6) 내압시험을 하는 장소 및 그 주위는 잘 정돈하여 긴급한 경우 대피하기 좋도록 하고 인체에 대한 위해(危害)가 발생하지 아니하도록 한다.
- (2-7) 내압시험은 내압시험 압력에서 팽창, 누출 등의 이상이 없을 때 합격으로 한다.
- (2-8) 내압시험을 공기 등의 기체로 하는 경우에는 우선 상용압력의 50%까지 승압하고 그 후에는 상용압력의 10%씩 단계적으로 승압하여 내압시험압력에 달하였을 때 누출 등의 이상이 없고, 그 후 압력을 내려 상용압력으로 하였을 때 팽창, 누출 등의 이상이 없으면 합격으로 한다.
- (3) 기밀시험
 용기접합설비의 고압배관은 사용압력 이상의 압력으로 기밀시험을 실시하고, 조정기 출구로부터 연소기까지의 배관 또는 호스의 기밀시험은 다음 순서에 따른다. 다만, 정기검사 시에는 사용압력 이상의 압력으로 실시하는 누출검사로 할 수 있다.
 - (3-1) 배관 또는 호스 중 임의의 장소에 기밀시험압력에 적합한 압력측정기구 및 압력발생기구 또는 설비를 전용이음관 또는 고무관 및 이음공구류를 사용하여 부착한다.
 - (3-2) 밸브를 잠그고 압력발생 기구 또는 설비를 사용하여 해당 배관의 내부에서 서서히 압력을 가하여 8.4 kPa 이상의 압력(조정기의 조정압력이 3.3 kPa 이상 30 kPa 이하의 것은 35 kPa 이상의 압력, 30 kPa 초과인 것은 최고사용압력의 1.1배 또는 35 kPa 중 높은 압력)에 이를 때까지 가압한 후 압력발생기구 또는 설비와 배관등과의 사이의 밸브를 잠그고 압력발생기구 또는 설비를 떼어 낸다.
 - (3-3) 표 4.2.2.2.2(3)①에서 정한 배관의 내용적에 따른 소요시간 이상으로 (3-2)의 상태를 유지하여 압력의 변동을 압력측정기구에 따라 측정한다. 공인검사기관으로부터 성능인증을 받은 전기식다이아프램형압력계로 기밀시험을 실시하는 경우에는 (3-5)에 따른다.

표 4.2.2.2.2(3)① 배관의 내용적에 따른 기밀시험압력유지소요시간

해당배관의 내용적	기밀시험압력유지소요시간
10 L 이하	5분
10 L 초과 50 L 이하	10분
50 L 초과	24분

- (3-4) (3-3)의 상태로 측정된 결과 압력의 변동이 없는 것을 합격으로 한다.
- (3-5) 전기식다이아프램형압력계는 시험할 부분의 용적 및 최고사용압력에 따라 정한 기밀유지시간 이상을 유지하여 처음과 마지막시험의 측정압력차가 압력측정기구의 허용 오차 안에 있을 때 합격으로 한다. 이 경우 처음과 마지막 시험의 온도차가 있는 경우에는 압력차에 대하여 보정한다.

표 4.2.2.2.2(3)② 전기식다이아프램형압력계에 의한 기밀시험방법

표 4.2.2.2.2(3)② 전기식다이아프램형압력계에 따른 기밀시험방법

종 류	최고사용압력	용적	기밀유지시간
전기식 다이아 프램형 압력계	0.1 MPa 미만	1 m³ 미만	4분
		1 m³ 이상 10 m³ 미만	40분
		10 m³ 이상	4×V분. 다만, 240분을 초과할 경우에는

	300 m ³ 미만	240분으로 할 수 있다.
[비고] 1. V는 피시험부분의 용적(단위 : m ³)이다 2. 전기식다이어프램형압력계는 공인검사기관으로 부터 성능을 인증 받은 것으로 한다.		

4.2.2.3 배관 확인방법

4.2.2.3.1 배관의 재료 및 두께의 확인은 KS표시허가제품인지 또는 같은 수준 이상의 재질인지를 시험제조자의 시험성적서로 확인한다.

4.2.2.3.2 지하매설배관은 지정구간에 대하여 매설깊이를 실측하고 부식방지조치, 전기방식조치 및 T/B설치 상태를 확인하며 전기방식전위를 측정한다.

4.2.2.3.3 배관의 지하 압거 안 설치 여부를 확인하고 지하구조물 등으로 깊이가 유지되지 아니하는 부분은 배관의 보호관 또는 보호판 설치 여부를 확인한다.

4.2.2.3.4 건축물 내부 또는 기초 밑에 설치여부를 확인하고, 노출배관 신축흡수조치 및 안전밸브·압력계·온도계 설치 여부, 배관표시 여부를 확인하고 안전밸브는 규격, 설정압력을 제품설명서 및 시험성적서로 확인한다.

4.2.2.3.5 배관의 용접부에 대한 검사 시에는 임의지정구간의 비파괴시험 시 입회하고 모든 용접부에 대한 필름관독 및 검사성적서 확인 등으로 결함 유무를 확인한다.

4.2.2.3.6 배관의 도색, 표시 및 고정 상태 등을 확인한다.

4.2.2.4 안전장치 확인방법

4.2.2.4.1 안전장치에는 방출관이 설치되어 있는지 확인하고, 높이를 측정하며 밸브규격 및 작동 설정압력이 적합한지 제품설명서 및 시험성적서로 확인한다.

4.2.2.4.2 긴급차단장치 및 조작밸브 설치위치를 확인하고 조작밸브를 작동시켜 작동상태를 확인한다.

4.2.2.4.3 안전밸브가 검사품인지 육안으로 확인한다.

4.2.2.4.4 가스누출경보기의 기능, 구조, 설치장소, 설치수량을 명판 및 도면으로 확인하고 회로시험 및 실제 작동상태를 확인한다.

4.2.2.4.5 가스누출자동차단장치의 제어부의 설치위치, 검지부·차단부의 설치수량 및 설치위치를 명판 및 도면으로 확인하고, 회로시험 및 실제 작동상태를 확인한다.

4.2.2.5 그 밖의 시설 확인방법

4.2.2.5.1 압력조정기, 기화장치, 가스용품은 검사품인지 검사증명서 등으로 확인한다.

4.2.2.5.2 압력조정기는 조정압력 및 가스소비량이 적합한지 확인하고, 기화장치는 비상전력 보유상태를 명판 및 제품설명서로 확인한 후 실제 작동상태를 확인한다.

4.2.2.5.3 가스계량기의 설치장소, 설치높이 및 전기설비와의 거리를 실측하여 확인한다.

4.2.2.5.4 가스용품의 설치장소 및 설치상태를 확인한다.

4.2.2.5.5 기화장치 등 필요설비에 공급할 수 있는 비상전력설비 보유여부 및 비상 소요전력 이상의 발전능력을 명판 및 제품설명서로 확인하고 실제 작동시켜 비상전력설비의 작동상태와 능력을 확인한다.

4.2.2.5.6 저장설비 및 가스설비 등에는 적합한 규격의 압력계, 밸브가 설치되어 있는지 확인한다.

4.2.2.5.7 용기보관실 및 가스설비실의 통풍능력 및 구조를 실측하여 확인하고, 강제통풍시설의 능력은 명판 또는 제품설명서로 확인한 후 RPM을 측정하여 확인한다.

4.2.2.6 표지 확인방법

저장설비 및 기화장치에는 경계책이 설치되어 있는지, 저장실 등의 출입구에는 경계표지가 외부에서 명확히 식별할 수 있는 크기로 게시되어 있는지 표시사항, 크기, 수량 및 게시위치 등을 확인한다.

4.2.2.7 그 밖의 검사 방법

그 밖의 검사방법은 한국가스안전공사 사장이 정하는 바에 따른다.

부록 A 2005년 3월 8일 이전 안전장치 설치기준

A1 안전장치의 종류

안전장치의 종류는 다음과 같다.

- (1) 기체의 압력상승을 방지하기 위한 경우(반응 생성물의 성상 등에 따라 스프링식 안전밸브를 설치하는 것이 부적당한 경우를 제외한다)에는 스프링식 안전밸브 또는 자동압력제어장치(고압가스설비 등의 내압이 상용의 압력을 초과한 경우 해당 고압가스설비 등으로의 가스유입량을 감소시키는 방법 등으로 해당 고압가스설비등 안의 압력을 자동적으로 제어하는 장치를 말한다)
- (2) 급격한 압력상승의 우려가 있는 경우 또는 반응생성물의 성상 등에 따라 스프링식 안전밸브를 설치하는 것이 부적당한 경우에는 파열판 또는 자동압력제어장치
- (3) 펌프 및 배관에서 액체의 압력상승을 방지하기 위한 경우에는 릴리프밸브[펌프에 설치되어 있는 언로우더(unloader)를 포함한다], 스프링식 안전밸브 또는 자동압력제어장치

A2 안전장치의 규격

안전장치의 규격은 다음과 같다.

A2.1 구조 및 재질은 해당 안전장치를 설치하는 고압가스설비등의 안에 있는 고압가스의 압력 및 온도와 해당 고압가스에 의한 부식에 견딜 수 있는 것으로 한다.

A2.2 스프링식 안전밸브, 파열판 또는 릴리프밸브의 분출면적 또는 유출면적은 다음 A2.2.1(1) 및 A2.2.1(2)의 계산식에 따라 계산한 면적 이상으로 한다.

A2.2.1 스프링식 안전밸브 또는 파열판

- (1) k에 따른 P_2/P_1 의 값이 표 A2.2.1.2①에 나타난 P_2/P_1 값 이하인 경우

$$A = \frac{0.1 W}{CKP_1 \sqrt{\frac{M}{T}}} \dots (A2.1)$$

- (2) k에 따른 P_2/P_1 의 값이 표 A2.2.1.2①에 나타난 P_2/P_1 값을 초과하는 경우

$$A = \frac{W}{5592KP_1 \sqrt{\frac{k}{k-1} \left\{ \left(\frac{P_2}{P_1} \right)^{\frac{2}{k}} - \left(\frac{P_2}{P_1} \right)^{\frac{k+1}{k}} \right\}} \sqrt{\frac{M}{T}}} \dots (A2.2)$$

식 (A2.1) 및 식 (A2.2)에서

k : 단열지수(C_p/C_v)

P_1 : A2.3에서 규정하는 분출량 결정압력(절대압력을 말한다)(MPa)

P_2 : 대기압을 포함하는 배압(절대압력을 말한다)(MPa)

A : 분출면적(cm^2)

W : A2.4에서 규정하는 분출량(kg/h)

K : 표 A2.2.1.2②에 나타난 분출계수

C : 표 A2.2.1.2③에서 나타난 값

T : 분출량 결정압력에서 가스의 절대온도(K)

M : 가스의 분자량

표 A2.2.1.2① 단열지수에 따른 P2/P1

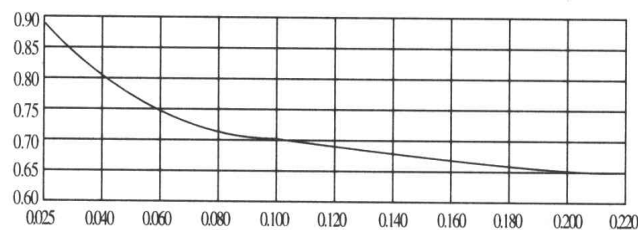
k	P2/P1	k	P2/P1
1.00	0.606	1.40	0.528
1.02	0.602	1.42	0.525
1.04	0.597	1.44	0.522
1.06	0.593	1.46	0.518
1.08	0.588	1.48	0.515
1.10	0.584	1.50	0.512
1.12	0.580	1.52	0.509
1.14	0.576	1.54	0.505
1.16	0.571	1.56	0.502
1.18	0.567	1.58	0.499
1.20	0.563	1.60	0.496
1.22	0.559	1.62	0.493
1.24	0.556	1.64	0.490
1.26	0.552	1.66	0.488
1.28	0.549	1.68	0.485
1.30	0.545	1.70	0.482
1.32	0.542	1.80	0.468
1.34	0.538	1.90	0.456
1.36	0.535	2.00	0.444
1.38	0.531	2.20	0.422

[비고] k가 중간값 일 때는 비례법에 따라 P2/P1의 값을 구하고 소수점 이하 4자리 이하는 끊는다.

표 A2.2.1.2② 분출계수

(1) 스프링식 안전밸브의 경우

분출계수 K

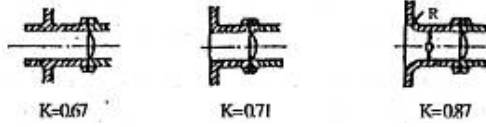


스프링식 안전밸브의 리프트를 밸브사이트 구멍의 내경으로 나눈 값 L/D

- [비고] 1. L은 스프링식 안전밸브의 리프트의 길이(mm)를 나타낸다.
- 2. D는 밸브사이트 구멍의 내경(mm)을 나타낸다.
- 3. 밸브사이트 구멍의 내경이 목부분의 내경의 1.15배 이상으로서 밸브가 열렸을 때의 밸브사이트 구멍의 가스통로 면적이 목부분 면적의 1.05배 이상이고 밸브의 입구 및 관

대의 가스통로 면적이 목부분 면적의 1.7배 이상인 것은 K를 0.777로 한다.

(2) 파열판의 경우



[비고] R은 0.2D 이상의 것으로 한다.

표 A2.2.1.2③ 단열지수에 따른 C값

k	C	k	C
1.00	234	1.40	265
1.02	237	1.42	266
1.04	238	1.44	267
1.06	240	1.46	268
1.08	242	1.48	270
1.10	244	1.50	271
1.12	245	1.52	272
1.14	246	1.54	274
1.16	248	1.56	275
1.18	250	1.58	276
1.20	251	1.60	277
1.22	252	1.62	278
1.24	254	1.64	280
1.26	255	1.66	281
1.28	257	1.68	282
1.30	258	1.70	283
1.32	260	1.80	289
1.34	261	1.90	293
1.36	263	2.00	298
1.38	264	2.20	307

[비고] k가 중간값일 때는 비례법에 따라 C의 값을 구하고 소수점 이하는 끊는다.

A2.2.2 릴리프밸브

$$A = \frac{W}{5070K\sqrt{10PG}}$$

여기에서

A : 유출면적(cm²)

- W : 펌프 및 압축기의 시간당 토출량(kg/h)
 K : 총괄유출 계수
 P : 배관저항을 포함하는 릴리프밸브 토출부의 차압(MPa)
 G : 릴리프밸브 입구온도에서의 유체비중

A2.3 스프링식 안전밸브 또는 파열판의 분출량 결정압력은 다음 기준에 따른다.

A2.3.1 스프링식 안전밸브의 분출량 결정압력은 압축가스의 고압가스설비등의 경우는 허용압력의 1.1배 이하의 압력, 액화가스의 고압가스설비등의 경우는 허용압력의 1.2배 이하의 압력으로 한다.

A2.3.2 파열판의 분출량 결정압력은 해당 파열판이 부착되어 있는 고압가스설비등의 허용압력의 1.1배 이하의 압력으로 한다.

A2.4 스프링식 안전밸브 또는 파열판의 분출량은 다음 A2.4.1 또는 A2.4.2에서 정한 계산식이나 A2.4.3에 따라 구한 양(A2.4.1 또는 A2.4.2에서 정한 계산식에 따라 구한 양이 해당 설비 안의 고압가스량을 초과하는 경우에는 해당 설비 안의 고압가스량) 이상으로 한다.

A2.4.1 액화가스의 고압가스설비등[A2.4.3에 정한 경우를 제외한다]

(1) 단열조치가 된 경우(화재시의 화염에 30분 이상 견딜 수 있고 방소화설비에 의한 방수 등의 충격에 견딜 수 있는 것에 한정한다)

$$W = \frac{2.61\lambda\{(650-t)A^{0.82} + H\}}{\sigma L} \dots (A2.3)$$

(2) 그 밖의 경우

$$W = \frac{61,000A^{0.82}F + H}{L} \dots (A2.4)$$

식 (A2.3) 및 식 (A2.4)에서

W : 시간당 소요분출량(kg/h)

A : 저장탱크에서는 그 외부표면적(m²) · 정류탑, 증류탑등에서는 해당 설비 안의 액화가스(액상부에 한정한다) 체적의 해당 설비 내용적에 대한 비율을 외부표면적에 곱하여 얻은 면적(m²)

L : 분출량결정압력에 있어서의 액화가스증발잠열(kcal/kg)

t : 분출량 결정압력에서의 가스의 온도(°C)

λ : 상용의 온도에서의 단열재의 열전도율(kcal/m · h · °C)

F : 전표면에 7 L/m² · min 이상의 물을 분무할 수 있는 물분무장치 또는 전표면에 10 L/m² · min 이상의 물을 살수할 수 있는 살수장치를 설치한 경우에는 0.6, 지하에 매설한 경우에는 0.3, 그 밖의 경우에는 1.0

σ : 단열재의 두께(m)

H : 직사일광 및 그 밖의 열원으로부터의 입열에 따른 보정계수로서 직사일광일 경우에는 식 (A2.5) 및 그 밖의 열원일 경우에는 식 (A2.6)에 따라 구한 값

$$(65-t) \times A(\text{m}^2: \text{일광을 받는 면적}) \dots (A2.5)$$

$$\text{입열량(kcal/m}^2 \cdot \text{h)} \times A(\text{m}^2: \text{열을 받는 면적}) \dots (A2.6)$$

A2.4.2 압축가스의 고압가스설비등[A2.4.3에 정한 경우를 제외한다]

$$W = 0.28V\gamma d^2$$

여기에서

W : 시간당 소요분출량(kg/h)

V : 도입관 안의 압축가스유속(m/s)

γ : 안전장치의 입구 측에서의 가스밀도(kg/m³)

d : 도입관의 내경(cm)

A2.4.3 펌프 또는 압축기는 시간당의 토출량(kg/h)을 시간당의 소요 분출량으로 한다.

A2.5 액화가스의 고압가스설비등에 부착되어 있는 스프링식 안전밸브는 상용의 온도에서 해당 고압가스설비등 안의 액화가스의 상용의 체적이 해당 고압가스설비등 안의 내용적의 98%까지 팽창하게 되는 온도에 대응하는 해당 고압가스설비등 안의 압력에서 작동하는 것으로 한다.

부록 B 1993년 11월 8일 이전 가스보일러설치기준

B1 공통사항

B1.1 가스보일러는 다음 기준에 적합하게 설치한다.

B1.1.1 반밀폐형연소기는 급기구 및 배기통을 설치한다.

B1.1.2 배기통의 재료는 금속·석면 그 밖의 불연성재료로 한다.

B1.1.3 배기통이 가연성의 벽 또는 천정 등을 통과하는 때는 금속외의 불연성재료로 단열조치를 한다.

B1.1.4 자연배기식 반밀폐형 및 밀폐형연소기의 배기통 끝은 배기가 방해되지 아니하는 구조이고, 장애물 또는 외기의 흐름에 의하여 배기가 방해받지 아니하는 위치에 설치한다.

B1.1.5 밀폐형연소기는 급기구·배기통과 벽과의 사이에 배기가스가 실내로 들어올 수 없도록 밀폐한다.

B1.1.6 배기팬이 있는 밀폐형 또는 반밀폐형의 연소기를 설치한 경우에는 그 배기팬의 배기가스와 접촉하는 부분의 재료를 불연성재료로 한다.

B1.2 바닥설치형 가스보일러는 그 하중에 충분히 견디는 구조의 바닥면 위에 설치하고, 벽걸이형 가스보일러는 그 하중에 충분히 견디는 구조의 벽면에 견고하게 설치한다.

B1.3 가스보일러를 설치하는 주위는 가연성 물질 또는 인화성 물질을 저장·취급하는 장소가 아니고, 조작·연소·확인 및 점검수리에 필요한 간격을 두어 설치한다.

B1.4 가스보일러는 전용보일러실(보일러실 안의 가스가 거실로 들어가지 아니하는 구조로서 보일러실과 거실 사이의 경계벽은 출입구를 제외하고는 내화구조의 벽으로 한 것을 말한다. 이하 같다)에 설치한다. 다만, 다음 중 어느 하나에 해당하는 경우에는 가스보일러를 전용보일러실에 설치하지 아니할 수 있다.

- (1) 밀폐식보일러
- (2) 불완전연소 시 자동으로 가스의 공급이 차단되는 구조의 보일러
- (3) 전용급기구를 외기와 통하게 설치된 보일러

B1.5 가스보일러의 가스접속배관은 금속관 또는 가스용품검사에 합격한 가스용금속플렉시블호스를 사용하고, 가스의 누출이 없도록 확실히 접속한다.

B1.6 가스보일러를 설치하는 경우 급·배기장치 등의 구조는 다음 B2 또는 B3에 따르고 그 밖의 사항은 가스보일러 제작자가 제시한 시공지침에 따른다.

B1.7 가스보일러를 설치·시공한 자는 그가 설치·시공한 시설에 그림 B1.7의 시공표지판을 부착한다.

시공표지판	
시공자의 명칭 또는 상호	
시공자 등록번호	
사무소 소재지	(전화번호)
시공관리자 성명	
가스보일러 제조회사명	
가스보일러의 기종 및 제조번호	
가스보일러의 설치기준 적합여부	
시공 년 월 일	
그 밖의 특이사항	

그림 B1.7 가스보일러 시공표지판

B1.7.1 규격은 12 cm×9 cm로 한다.

B1.7.2 재료는 100 g/m²의 노랑색 아트지에 코팅한 스티커로 한다.

B1.7.3 시공표지판에 적어야 하는 사항은 각각 다음과 같다.

- (1) 시공자의 명칭 또는 상호
- (2) 시공자 등록번호(한국가스안전공사에서 실시하는 시공관리자 특별교육 이수자는 국가기술자격종목·등급 및 등록번호, 시공관리자 양성교육 이수자는 양성교육 이수번호)
- (3) 사무소 소재지 및 전화번호
- (4) 시공관리자 성명
- (5) 가스보일러 제조회사명
- (6) 가스보일러의 기종 및 제조번호
- (7) 가스보일러 설치기준 적합 여부
- (8) 시공연월일
- (9) 그 밖의 특기사항

B1.7.4 가스보일러를 설치·시공한 자는 시공표지판에 기재사항을 명확히 적은 후 가스보일러 본체 중 눈에 띄기 쉬운 장소에 단단하게 붙인다.

B1.8 가스보일러를 설치·시공한 자는 그가 설치·시공한 시설이 가스보일러의 설치기준에 적합한 때에는 별지 제1호서식에 따른 가스보일러 설치·시공확인서를 작성하여 5년 동안 보존하고, 그 사본(260 g/m²)을 가스보일러 사용자에게 준다.

B2 반밀폐식보일러의 급·배기설비 설치 기준

반밀폐식보일러의 급·배기설비는 다음 기준에 따라 설치한다.

B2.1 자연배기식

B2.1.1 배기통

B2.1.1.1 배기통의 재료는 불연성·내열성·내식성의 재료로 한다.

B2.1.1.2 배기통의 높이(역풍방지장치 개구부의 하단으로부터 배기통 끝의 개구부 높이를 말한다. 이하 같다)는 다음 식에서 계산한 수치 이상으로 한다.

$$h = \frac{0.5 + 0.4n + 0.1\ell}{\left(\frac{1,000Av}{6H}\right)^2}$$

여기에서

h : 배기통의 높이(m)

n : 배기통의 굴곡수

ℓ : 역풍방지장치 개구부 하단으로부터 배기통 끝의 개구부까지의 전길이(m)

Av : 배기통의 유효단면적(cm²)

H : 가스소비량(kcal/h)

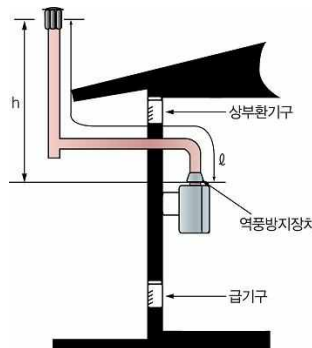


그림 B2.1.1.2 배기통의 높이

B2.1.1.3 배기통의 굴곡수는 4개 이하로 한다.

B2.1.1.4 배기통의 입상높이는 원칙적으로 10 m 이하로 한다. 다만 부득이하여 입상높이가 10 m를 초과하는 경우에는 보온조치를 한다.

B2.1.1.5 배기통의 끝은 옥외로 뿔아낸다.

B2.1.1.6 배기통의 가로 길이는 5 m 이하로서 될 수 있는 한 짧고 물고임 등이나 배기통 앞 끝의 가울기가 없게 한다.

B2.1.1.7 배기통은 자중·풍압·적설하중 및 진동 등에 견디게 견고하게 설치한다.

B2.1.1.8 배기통의 유효단면적은 보일러의 배기통과 접속되는 부분의 유효단면적보다 작지 아니하도록 한다.

B2.1.1.9 배기통은 내부 청소를 위한 청소구를 설치한다.

B2.1.1.10 배기통의 옥외부분의 가장 낮은 부분은 응축수를 제거할 수 있는 구조로 한다.

B2.1.1.11 배기통은 점검·유지가 용이한 장소에 설치하되 부득이한 경우 천정속 등의 은폐부에 설치되는 경우에는 금속 이외의 불연성 재료로 피복하고, 수리나 교체에 필요한 점검구 및 통기구를 설치한다.

B2.1.1.12 배기통의 위치는 풍압대를 피하여 바람이 잘 통하는 곳에 설치한다.

B2.1.1.13 배기통의 옥상 돌출부는 지붕면으로부터 수직거리로 90 cm 이상으로 하고, 배기통 상단부로부터 수평거리 1 m 이내에 건축물이 있는 경우에는 타 건물의 처마로부터 90 cm 이상 높게 한다.

B2.1.1.14 배기통의 모양은 모든 방향의 바람에 관계없이 배기가스를 잘 배출시키는 구조로 다익형, H형, 경사H형, P형 등으로 한다.

B2.1.1.15 B1.4.3에 따라 주택의 전용보일러실외에 자연배기식보일러를 설치하는 경우에는 보일러의 1차배기통 직상부에 배기가스역류방지장치를 설치한다.

B2.1.2 급기구 및 환기구

B2.1.2.1 급기구는 보일러에 설치된 배기통의 유효단면적 이상으로 한다.

B2.1.2.2 수시로 개방하도록 하는 구조의 급기구 또는 외기와 접하게 설치된 창 등으로서 급기에 이용되도록 한 구조의 개구부(수기 개방형 급기구)의 크기는 다음 식에 따라 얻은 수치 이상으로 한다.

$$A_v = 0.12H \sqrt{\frac{3 + 5n + 0.2\ell}{h}}$$

여기에서

A_v : 개구부의 면적(cm^2)

H : 가스소비량(kcal/h)

n : 배기통의 굴곡수

ℓ : 역풍방지장치 개구부 하단으로부터 배기통끝의 개구부까지의 전길이(m)

h : 배기통의 높이(m)

B2.1.2.3 상부 환기구의 면적은 가스소비량 1 000 kcal/h 당 유효 개구면적 10 cm^2 이상으로 한다. 다만, 가스소비량이 36 000 kcal/h 이하이고 또한 보일러가 설치된 실의 넓이가 1 m^2 당 가스소비량이 7 000 kcal/h 이하의 경우에만 상부환기구로서 급기구를 갈음할 수 있다.

B2.1.2.4 상부환기구는 될 수 있는 한 높게 설치하고, 최소한 보일러 역풍방지장치보다 높게 설치한다.

B2.1.2.5 상부환기구 및 급기구는 외기와 통기성이 좋은 장소이고, 급기구는 통기성이 좋은 장소에 개구되게 한다.

B2.1.2.6 급기구 또는 상부환기구는 유입된 공기가 직접 보일러 연소실에 흡입되어 불이 꺼지지 아니하는 구조로 한다.

B2.1.2.7 지하실 등에서 급기팬 등을 이용하는 경우 급기팬 등의 능력은 이론가스배기량 $1\,000\text{ kcal/h}$ (0.085 kg/h)당 1.08 m^3 의 2배 이상으로 한다.

B2.2 챔버방식

B2.2.1 챔버는 급·배기를 위한 전용실로서 다른 용도로 사용하지 아니한다.

B2.2.2 챔버를 구성하는 내부벽면은 밀폐구조로 한다.

B2.2.3 챔버를 구성하는 내벽(보일러설치벽·측면·차단판·천정·바닥 등) 및 배기구 주변 150 mm , 상방 600 mm 이내에는 불연성·내식성의 물질로 한다.

B2.2.4 챔버급기구의 크기는 다음과 같다.

$$\text{급기구유효면적} = \text{유효개구면적} - \text{배기통 단면적}$$

B2.2.5 차단판의 최하부에 70 mm 정도의 공간(보조급기구)을 설치한다.

B2.2.6 배기톱은 급기구면보다 20 mm 이상 나오게 한다.

B2.2.7 배기통의 높이는 가로 길이의 0.6배 이상으로 한다.

B2.3 강제배기식

B2.3.1 자연배기식의 배기통에 배기팬을 설치하는 보일러

B2.3.1.1 배기팬

B2.3.1.1.1 배기팬의 재료는 내열·내식성인 것으로 한다.

B2.3.1.1.2 배기팬은 보일러 사용시 자동적으로 작동하는 것으로 한다.

B2.3.1.1.3 정전 또는 배기팬 고장 시에는 가스를 차단하는 구조로 한다.

B2.3.1.1.4 가스의 차단장치는 배기팬의 기능이 복구된 경우 자동으로 가스가 공급되지 아니하는 구조이거나 또는 배기팬의 기능이 복구된 경우 생가스가 방출되지 아니하는 구조로 한다.

B2.3.1.1.5 배기통에 설치된 배기팬의 배기통의 통기저항 및 옥외 풍압 이상으로서 이론가스 배기량 $1\,000\text{ kcal/h}$ (0.085 kg/h)당 1.08 m^3 2배 이상으로 한다.

B2.3.1.1.6 자연배기식 급·배기설비중 보일러의 배기통에 부착되는 배기팬의 성능은 보일러의 연소 및 효율에 현저한 영향을 미치지 아니하는 것으로 한다.

B2.3.1.2 배기통

B2.3.1.2.1 배기통의 구경은 배기팬의 능력 이상으로 한다.

B2.3.1.2.2 배기통의 수평부는 경사가 있어 응축수를 외부로 제거할 수 있는 구조로 한다.

B2.3.1.2.3 배기통 틈에는 새·쥐 등이 들어가지 아니하도록 직경 16 mm 이상의 물체가 들어가지 아니하는 방조망을 설치한다.

B2.3.1.2.4 배기통틈의 전방·측면·상하주위 60 cm(방열판이 설치된 것은 60 cm) 이내에 장애물이 없어야 한다.

B2.3.1.2.5 배기통틈 개구부로부터 60 cm 이내에 배기가스가 실내로 유입할 우려가 있는 개구부가 없어야 한다.

B2.3.1.3 급기구

B2.3.1.3.1 급기구의 유효단면적은 배기통의 단면적 이상으로 한다.

B2.3.1.3.2 급기구는 옥외 또는 현관 등 통기성이 좋은 위치에 설치하고, 배기통으로부터 배기가스가 유입되지 아니하는 위치로 한다.

B2.3.2 강제배기식 보일러

강제배기식보일러의 급·배기설비 설치기준은 B2.3.1.2, B2.3.1.3에 따른다.

B2.4 복합배기통

B2.4.1 동일 실내에서 벽면의 상태 등으로 인하여 각각의 배기통을 설치할 수 없는 부득이한 경우에만 사용한다.

B2.4.2 자연배기식의 경우에만 사용하고 연결하는 보일러의 수는 2대에 한정한다.

B2.4.3 배기통의 단면적은 보일러의 접속부 단면적(복합부분에서는 각 배기통의 합계 단면적) 이상으로 한다.

B2.4.4 보일러의 단독배기통은 보일러의 접속부로부터 300 mm 이상의 입상높이를 유지하고 될 수 있는 한 높은 위치로 공용부에 접속한다.

B2.4.5 공용부에 접속하는 각 배기통의 접속부는 250 mm 이상 떨어뜨리고 공용부와의 접속부분의 T자관 등은 공용부와 같은 구경의 것을 사용한다.

B2.4.6 그 밖에 필요한 사항은 B2.1에 따른다.

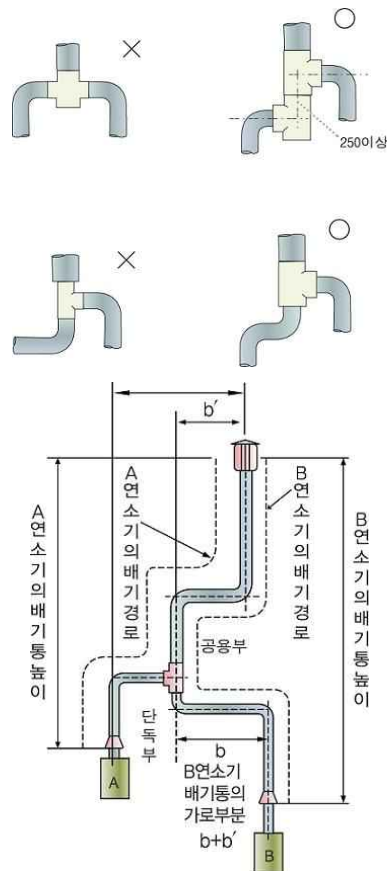


그림 B2.4.6 복합 배기통의 설치 예시

B2.5 공동주택 공동배기방식

B2.5.1 공동배기구는 다음 기준에 따른다.

B2.5.1.1 공동배기구의 정상부에서 최상층 보일러의 역풍방지장치 개구부 하단까지의 거리가 4 m 이상일 경우에는 공동배기구에 연결시키며, 그 이하일 경우에는 단독으로 설치한다.

B2.5.1.2 공동배기구의 평균 유효높이

$$\text{평균유효높이} = \frac{a_1 + a_2 + a_3 + \dots}{\text{보일러수}}$$

여기에서

$a_1 + a_2 + a_3 + \dots$: 각각의 보일러의 역풍방지장치 개구부의 하단으로부터 공동배기구 최상부까지의 높이(그림 B2.5.1.18 참조)

B2.5.1.3 접속 가능한 보일러의 총가스 소비량 및 보일러의 수는 표 B2.5.1.3에 따라 하는 것을 원칙으로 하며, 이를 초과하게 되면 별도의 공동배기구를 설계하는 것이 바람직하다. 이 경우 고층부·저층부등 가까운 계층끼리 공동배기구를 설치한다.

표 B2.5.1.3 접속가능 보일러수 및 가스소비량

공동배기구의 평균유효높이	연결된 보일러의 총가스 소비량(kcal/h)	접속되는 보일러수
10 m 이하	125 000	10 이하
10 m 초과 - 15 m 이하	156 000	11 이하
15 m 초과	172 000	12 이하

B2.5.1.4 공동배기구의 유효단면적은 다음 계산식에 따르며, 동시사용율은 표 B2.5.1.4와 같다.
 공동배기구의 유효단면적 = 배기통 단면적의 총합 × 동시사용율 + 배기통의 수평투영면적

표 B2.5.1.4 동시사용율

보일러수	보일러의 동시사용율(F)		
	온수기 등	보일러	비고
1	1.00	1.00	동시사용율(F)는 실정에 맞도록 정하되 표의 값보다 작지 아니하도록 한다.
2	1.00	1.00	
3	1.00	1.00	
4	0.90	0.95	
5	0.83	0.92	
6	0.77	0.89	
7	0.72	0.86	
8	0.68	0.84	
9	0.65	0.82	
10	0.63	0.81	
11	0.61	0.80	
12	0.60	0.80	
13	0.59	0.80	
14	0.58	0.79	
15	0.57	0.79	
16	0.56	0.78	
17	0.55	0.78	
18	0.54	0.77	
19	0.53	0.76	
20	0.52	0.76	
21이상	0.50	0.75	

B2.5.1.5 공동배기구의 단면형태는 될 수 있는 한 원형 또는 정사각형에 가깝도록 하고, 가로 세로의 비는 1:1.4 이하로 한다.

B2.5.1.6 같은층에서 공동배기구로 연결되는 보일러의 수는 2대 이하로 한다.

B2.5.1.7 공동배기구의 재료는 내열·내식성이 좋은 것을 사용한다.

B2.5.1.8 공동배기구는 주위에 공기층이 있는 등 단열성이 좋은 경우 이외에는 보온한다.

B2.5.1.9 공동배기구 최하부에 청소구와 수취기를 설치한다.

B2.5.1.10 공동배기구 및 배기통에는 방화댐퍼(Damper)를 설치하지 아니한다.

B2.5.1.11 공동배기구내 배기통의 입상높이는 2 m 이상, 공동배기구내 이웃한 두 배기통 끝의 높이 차이는 25 cm 이상으로 한다. 다만, 배기가스역류방지장치를 설치한 것은 그러하지 아니하다.

B2.5.1.12 공동배기구와 배기통과의 접속부는 기밀을 유지하도록 한다.

B2.5.1.13 공동배기구톱은 풍압대 밖에 있게 한다.

B2.5.1.14 공동배기구톱은 통기저항이 적고 유평 시 흡인성이 좋은 것을 사용한다.

B2.5.1.15 공동배기구내 접속되는 배기통의 유효단면적은 보일러의 배기통과 접속되는 부분의 유효단면적 보다 축소되지 아니하도록 하고, 배기통의 재료는 KS D 3698(냉간 압연 스테인리스 강판)의 STS 304로 두께 0.3 mm 이상 또는 이와 같은 수준 이상의 내열성·내식성이 있는 것을 사용한다.

B2.5.1.16 보일러 설치실에는 반드시 외기와 통하는 급기구를 설치하고 급기구의 단면적은 각각 단독배기통의 단면적 이상으로 한다.

B2.5.1.17 보일러 설치실에는 환기팬 등이 설치되어 있는 경우 환기팬용 급기구를 충분한 크기로 설치한다.

B2.5.1.18 B1.4(2) 또는 B1.4(3)에 따라 반밀폐식보일러를 전용보일러실 외에 설치한 경우에는 배기가스 역류방지장치를 설치한다.

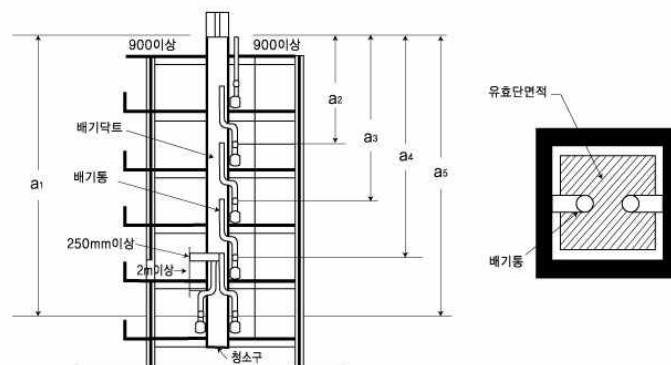


그림 B2.5.1.18 공동배기구의 설치 예시

B3 밀폐식보일러의 급·배기설비 설치 기준

밀폐식보일러의 급·배기 설비 설치기준은 다음과 같다.

B3.1 일반사항

B3.1.1 급·배기톱은 옥외에 물고임 등이 없을 정도의 기울기를 주어 설치한다.

B3.1.2 급·배기톱의 주위에는 장애물이 없는 것으로 한다.

B3.1.3 눈내림 구역에 설치하는 경우에는 급·배기톱의 주위의 적설을 처리할 수 있는 구조로 한다.

B3.1.4 급·배기톱의 최대 연장길이는 보일러의 취급설명서에 기재된 최대연장길이 이내이고, 급·배기톱은 바깥벽에 설치한다.

B3.1.5 급·배기통과 부착된 벽 및 보일러 본체와 벽의 접속은 단단하게 고정 부착한다.

B3.2 자연급·배기식**B3.2.1 외벽식**

B3.2.1.1 급·배기톱은 충분히 개방된 옥외 공간에 충분히 벽외부로 나오도록 설치하되 수평이 되게 한다.

B3.2.1.2 급·배기톱은 양측면 또는 상하 1500 mm 이내의 간격에는 돌출물이 없어야 한다.

B3.2.1.3 급·배기톱은 전방 150 mm 이내에 장애물이 없는 장소에 설치한다.

B3.2.1.4 급·배기톱의 벽관통부는 급·배기톱 본체와 벽과의 사이에 배기가스가 실내로 유입되지 아니하도록 한다.

B3.2.1.5 급·배기톱의 높이는 바닥면 또는 지면으로부터 150 mm 위쪽에 설치한다.

B3.2.1.6 급·배기톱과 상방향 건축물 돌출물과의 이격거리는 250 mm 이상으로 한다.

B3.2.2 챔버식

B3.2.2.1 챔버는 급·배기를 위한 전용실로서 다른 용도로 사용하지 아니한다.

B3.2.2.2 챔버를 구성하는 내부 벽면은 밀폐구조로 한다.

B3.2.2.3 챔버를 구성하는 내벽(보일러설치벽·측면·차단판·천정·바닥 등) 및 배기구 주변 150 mm, 상방 600 mm 이내에는 불연성·내식성의 물질로 한다.

B3.2.2.4 챔버급기구의 크기

급기구 유효면적 = 유효개구면적 - 배기통 단면적

B3.2.2.5 차단판 최하부에 70 mm 정도의 공간(보조 급기구)을 설치한다.

B3.2.2.6 배기톱은 급기구면보다 20 mm 이상 나오게 한다.

B3.2.2.7 챔버내 배기통의 수직 입상높이는 바닥설치형일 경우 700 mm, 벽걸이형일 경우 200 mm 이상으로 한다.

B3.2.3 닥트식

B3.2.3.1 공통사항

B3.2.3.1.1 공동 급·배기닥트에 설치하는 보일러는 공동급·배기닥트용으로 검사에 합격한 것으로 한다.

B3.2.3.1.2 공동 급·배기닥트는 보일러 전용으로 하고, 일반 환기닥트와 공동으로 사용하지 아니한다.

B3.2.3.1.3 급·배기톱의 관통부는 급·배기톱 본체와 벽과의 사이에 배기가스가 실내로 유입되지 않게 한다.

B3.2.3.1.4 배기닥트의 재료는 불연성·내열성·내식성의 것으로 한다.

B3.2.3.1.5 닥트는 기밀이 충분히 유지되게 한다.

B3.2.3.1.6 배기닥트는 충분히 보온한다.

B3.2.3.1.7 급·배기닥트는 수직이 되도록 설치하고 건축중 닥트 안에 이물질(몰타르 등)이 들어가 안쪽 면에 부착되지 않게 한다.

B3.2.3.1.8 닥트 안에 방화뎀퍼를 설치하지 아니한다.

B3.2.3.1.9 닥트의 상부 끝부분은 눈·비 등이 들어가지 아니하는 구조로 하고, 새·쥐 등이 들어가지 아니하도록 직경 16 mm 이상의 물체가 들어가지 아니하는 방조망을 설치한다.

B3.2.3.2 U닥트식

B3.2.3.2.1 급기 및 배기닥트의 단면적은 다음 식에서 얻은 수치 이상으로 한다.

$$A = \frac{Z \times F \times Q}{1,000}$$

여기에서

A : 단면적(cm^2)

Z : 공동급·배기덕트 단면계수($\text{cm}^2/1000 \text{ kcal/h}$)

F : 보일러의 동시사용율

Q : 1개의 공동급·배기덕트에 접속되는 각 가스보일러의 표준가스소비량(q)의 총계(kcal/h)

표 B3.2.3.2.1 단면계수(Z)

층수	단면계수(Z)	비 고	층수	단면계수(Z)	비 고
3	21.6	각층의	12	26.2	각층의
4	24.3	높이가	13	26.1	높이가
5	25.4	2.5~3.0m	14	26.0	2.5~3.0m
6	25.7	건물에	15	25.9	건물에
7	26.1	적용한다.	16	25.9	적용한다.
8	26.1		17	25.8	
9	26.2		18	25.7	
10	26.3		19	25.6	
11	26.2		20	25.6	

B3.2.3.2.2 배기덕트의 수직덕트 단면형태는 가능한 정사각형에 가깝도록 하고, 가로 세로의 비는 1:1.4 이하로 한다.

B3.2.3.2.3 덕트의 상부 끝부분의 급기구와 배기구는 풍압에 대하여 평형이 되게 배치한다.

B3.2.3.2.4 덕트의 아래 부분은 통풍저항이 적은 구조로 한다.

B3.2.3.2.5 덕트의 아래 부분은 응축수를 제거할 수 있는 구조로 한다.

B3.2.3.2.6 덕트의 아래 부분에는 청소구를 설치한다.

B3.2.3.3 SE덕트식

B3.2.3.3.1 덕트의 상부 끝부분의 위치는 풍압대 범위를 피한다.

B3.2.3.3.2 급기구는 건축물의 하부에 설치하되 풍압에 대하여 평형이 되도록 건축물 외벽의 4면에 균등히 배치한다.

B3.2.3.3.3 역T자형 수평덕트의 유효단면적은 접속되는 전수직덕트 단면적의 총계로 2배 이상으로 한다.

B3.2.3.3.4 역T자형의 급기구 유효단면적은 접속되는 전수직단면적 이상으로 한다.

B3.2.3.3.5 역T자형의 급기구는 반드시 건축물의 마주보는 2면에 설치하고 지표면보다 1m 이상의

높이에 설치한다.

B3.2.3.3.6 그 밖에 필요한 사항은 B3.2.3.2에 따른다.

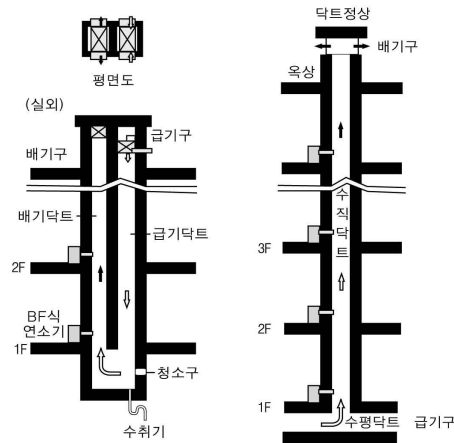


그림 B3.2.3.3.6① SE 및 U덕트의 설치 예시

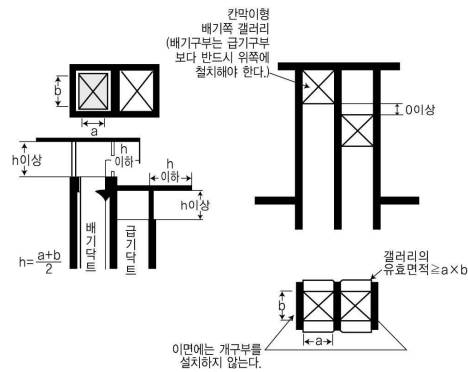


그림 B3.2.3.3.6② U덕트의 설치 예시

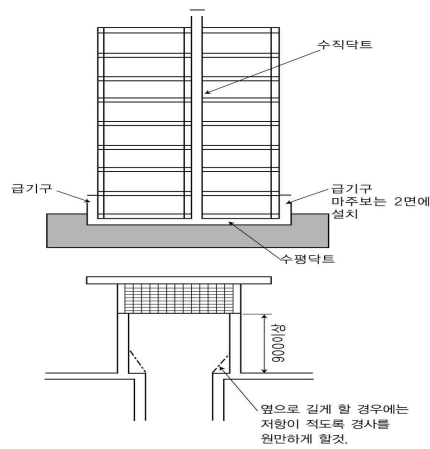


그림 B3.2.3.3.6③ SE덕트의 설치 예시

B3.3 강제급·배기식

B3.3.1 급·배기통의 주위조건은 B3.2.1.1부터 B3.2.1.4까지에 따른다.

B3.3.2 급·배기통의 옥외부분은 물고임 등이 없을 정도의 기울기를 주어 설치한다.

B3.3.3 급·배기통과 설치되는 벽 및 보일러 본체와의 접속은 확실히 한다.

KGS Code 기호 및 일련번호 체계

KGS(Korea Gas Safety) Code는 가스관계법령에서 정한 시설·기술·검사 등의 기술적인 사항을 상세기준으로 정하여 코드화한 것으로 가스기술기준위원회에서 심의·의결하고 지식경제부에서 승인한 가스안전 분야의 기술기준입니다.



분 류	기 호	시 설 구 분	분 류	기 호	시 설 구 분	
제품(A) (Apparatus)	기구(A) (Appliances)	AA1xx	시설(F) (Facilities)	제조·충전 (P) (Production)	FP1xx	고압가스 제조시설
		AA2xx			FP2xx	고압가스 충전시설
		AA3xx			FP3xx	LP가스 충전시설
		AA4xx			FP4xx	도시가스 도매 제조시설
		AA5xx			FP5xx	도시가스 일반 제조시설
		AA6xx		판매·공급 (S) (Supply)	FS1xx	고압가스 판매시설
	AA9xx	FS2xx			LP가스 판매시설	
	연소기(B) (Burners)	AB1xx			FS3xx	LP가스 집단공급시설
		AB2xx			FS4xx	도시가스 도매 공급시설
		AB3xx		FS5xx	도시가스 일반 공급시설	
	용기(C) (Containers)	AB9xx		저장·사용 (U) (Use)	FU1xx	고압가스 저장시설
		AC1xx			FU2xx	고압가스 사용시설
		AC2xx			FU3xx	LP가스 저장시설
		AC3xx			FU4xx	LP가스 사용시설
		AC4xx			FU5xx	도시가스 사용시설
AC9xx	일반(G) (General)	공통(C) (Common)	GC1xx	기본사항		
기타 용기류			GC2xx	공통사항		

가 스 기 술 기 준

KGS FU432²⁰⁰⁹

소형저장탱크에 의한 액화석유가스 사용시설의 시설·기술·검사 기준

2009년 5월 29일 발행

- 발 행 인: 박 환 규
 - 발 행 처: 한국가스안전공사
우편번호 429-712
경기도 시흥시 대야동 332-1
TEL : (031) 310 - 1315
FAX : (031) 314 - 8189
-

KGS Code에 대한 의견이나 문의사항은 가스기술기준위원회 사무국 (☎031-310-1311~7)으로 연락하여 주시기 바랍니다.

