



**액화석유가스 자동차에 고정된 탱크충전의
시설 · 기술 · 검사 · 정밀안전진단 · 안전성평가 기준**

**Facility/Technical/Inspection/Safety Diagnosis/Safety Assessment
Code for Filling of Tanks Fixed on LP Gas Vehicles**

가스기술기준위원회 심의 · 의결 : 2021년 7월 16일

산업통상자원부 승인 : 2021년 8월 9일

가 스 기 술 기 준 위 원 회

위 원 장 최 병 학 : 강릉원주대학교 교수

부위원장 장 기 현 : 귀뚜라미 전무

당 연 직 홍 순 과 : 산업통상자원부 에너지안전과장
곽 채 식 : 한국가스안전공사 안전관리이사

고압가스분야 최 병 학 : 강릉원주대학교 교수
송 성 진 : 성균관대학교 부총장
이 범 석 : 경희대학교 교수
윤 춘 석 : (주)한울이엔알 대표이사
안 영 훈 : (주)한양 부사장

액화석유가스분야 안 형 환 : 한국교통대학교 교수
권 혁 면 : 연세대학교 연구교수
천 정 식 : (주)E1 대표이사
강 경 수 : 한국에너지기술연구원 책임
이 용 권 : (주)대연 부사장

도시가스분야 신 동 일 : 명지대학교 교수
김 정 훈 : 한국기계전기전자시험연구원 수석
정 인 철 : (주)에스코 이사
장 기 현 : 귀뚜라미 전무

도시가스분야 이 광 원 : 호서대학교 교수
정 호 영 : 전남대학교 교수
강 인 용 : 에이치엔파워(주) 대표
백 운 봉 : 한국표준과학연구원 책임

이 기준은 「고압가스 안전관리법」 제22조의2, 「액화석유가스의 안전관리 및 사업법」 제27조의2 및 「도시가스사업법」 제17조의5에 따라 가스기술기준 위원회에서 정한 상세기준으로, 이 기준에 적합하면 동 법령의 해당 기준에 적합한 것으로 보도록 하고 있으므로 이 기준은 반드시 지켜야 합니다.

KGS Code 제·개정 이력	
종목코드번호	KGS FP333 ²⁰²¹
코 드 명	액화석유가스 자동차에 고정된 탱크 충전의 시설 · 기술 · 검사 · 정밀 안전진단 · 안전성 평가 기준

제 · 개 정 일 자	내 용
2008. 12. 31.	제 정 (지식경제부 공고 제2008-380호)
2009. 12. 2.	개 정 (지식경제부 공고 제2009-454호)
2011. 1. 3.	개 정 (지식경제부 공고 제2010-489호)
2011. 7. 27.	개 정 (지식경제부 공고 제2011-369호)
2012. 6. 26.	개 정 (지식경제부 공고 제2012-313호)
2013. 5. 20.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2013-087호)
2013. 6. 27.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2013-136호)
2013. 10. 31.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2013-308호)
2014. 10. 6.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2014-510호)
2014. 11. 17.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2014-589호)
2015. 11. 4.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2015-578호)
2016. 1. 8.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2016-006호)
2016. 3. 9.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2016-094호)
2016. 10. 19.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2016-545호)

제·개정 일자	내 용
2017. 1. 9.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2017-003호)
2017. 2. 10.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2017-066호)
2017. 9. 29	개 정 (산업통상자원부 공고 제2017-476호)
2018. 10. 16.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2018-512호)
2019. 2. 28.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2019-153호)
2019. 8. 14.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2019-489호)
2019. 10. 16.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2019-597호)
2020. 3. 18.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2020-167호)
2020. 9. 4.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2020-523호)
2021. 1. 12.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2021-014호)
2021. 8. 9.	개 정 (산업통상자원부 공고 제2021-583호)
	- 이 하 여 백 -

목 차

1. 일반사항	1
1.1 적용 범위 <개정 12. 6. 26., 15. 11. 4.>	1
1.2 기준의 효력	1
1.3 용어 정의	1
1.4 기준의 준용(내용 없음)	4
1.5 경과조치	4
1.5.1 배관의 두께 산정 및 재료에 관한 경과조치	4
1.5.2 안전장치의 설치에 관한 경과조치	5
1.5.3 방호벽에 관한 경과조치	5
1.5.4 물분무장치의 설치 기준에 관한 경과조치	6
1.5.5 저장탱크의 내열구조 및 냉각살수장치 등의 기준에 관한 경과조치	6
1.5.6 배관의 설치에 관한 경과조치	6
1.5.7 살수장치의 설치 기준에 관한 경과조치 <신설 11. 1. 3.>	7
1.5.8 지하 저장탱크실의 설치 기준에 대한 경과조치 <신설 11. 1. 3.>	7
1.5.9 저장탱크실 철근 배근에 대한 경과조치 <신설 11. 1. 3.>	7
1.5.10 안전밸브에 대한 경과조치 <신설 11. 1. 3.>	7
1.5.11 경계표시 설치에 관한 경과조치 <신설 11. 7. 27.>	7
1.5.12 저장탱크 설치 등에 대한 경과조치 <신설 11. 7. 27.>	7
1.5.13 살수장치 설치 등에 관한 경과조치 <제정 12. 6. 26.>	7
1.5.14 저장탱크실 집수관 및 검지관 재료에 관한 경과조치 <신설 13. 5. 20.>	8
1.5.15 과압 안전장치 분출량 산정 등에 관한 경과조치 <신설 13. 6. 27.>	8
1.5.16 도로경계선 간의 거리에 관한 경과조치 <신설 13.10.31, 개정 17.9.29>	8
1.5.17 살수장치 설치 등에 관한 경과조치 <신설 14. 10. 6.>	9
1.5.18 자동차에 고정된 탱크 이입·충전 장소의 중심의 경과조치 <신설 15. 11. 4.>	9
1.5.19 태양광 발전설비 설치에 관한 경과조치 <신설 16. 3. 9.> <개정 19. 2. 28.>	9
1.5.20 도로 범위 기준에 대한 경과조치 <신설 16. 3. 9.>	9
1.6 용품 사용 제한	9
1.7 가스용 폴리에틸렌관 설치 제한(해당 없음)	9
1.8 배관을 통한 저장탱크 충전 특례 <신설 12. 6. 26.>	9
2. 시설 기준	10
2.1 배치 기준	10

2.1.1	보호시설과의 거리	10
2.1.2	화기와의 거리	10
2.1.3	다른 설비와의 거리(내용 없음)	11
2.1.4	사업소 경계와의 거리	11
2.1.5	도로 경계와의 거리 <신설 13. 10. 31.>	11
2.1.6	철도와의 거리(내용 없음)	11
2.1.7	공지의 확보(내용 없음)	11
2.1.8	증개축 거리 기준 특례(내용 없음)	12
2.1.9	안전구역 간의 거리(내용 없음)	12
2.1.10	도로 연결 기준	12
2.1.11	허가관청 보장 기준 <개정 11. 7. 27., 14. 11. 17.>	12
2.2	기초 기준	12
2.2.1	지반 조사	12
2.2.2	기초공사	15
2.2.3	저장탱크 고정	16
2.3	저장설비 기준	19
2.3.1	저장설비 재료(내용 없음)	19
2.3.2	저장설비 구조	19
2.3.3	저장설비 설치	21
2.4	가스설비 기준	29
2.4.1	가스설비 재료	29
2.4.2	가스설비 구조(내용 없음)	29
2.4.3	가스설비 두께 및 강도	29
2.4.4	가스설비 설치 <신설 11. 1. 3.>	30
2.4.5	가스설비 성능	30
2.5	배관설비 기준	30
2.5.1	배관설비 재료	30
2.5.2	배관설비 구조(내용 없음)	33
2.5.3	배관설비 두께	33
2.5.4	배관설비 접합	34
2.5.5	배관설비 신축흡수조치	34
2.5.6	배관설비 절연조치	35
2.5.7	배관 설치	36
2.5.8	배관 부대설비 설치(내용 없음)	42

2.5.9 배관설비 성능	42
2.5.10 배관설비 표시 <개정 14. 10. 6.>	42
2.5.11 사업소 외 배관	45
2.6 사고예방설비 기준	45
2.6.1 과압 안전장치 설치	46
2.6.2 가스누출경보 및 자동 차단장치 설치	55
2.6.3 긴급 차단장치 설치	57
2.6.4 역류 방지장치 설치(내용 없음)	58
2.6.5 역화 방지장치 설치(해당 없음)	58
2.6.6 위험 감시 및 제어장치 설치(해당 없음)	58
2.6.7 오발진 방지장치 설치(해당 없음)	58
2.6.8 전기방폭설비 설치	58
2.6.9 환기설비 설치	58
2.6.10 부식방지설비 설치	59
2.6.11 정전기 제거설비 설치	60
2.7 피해저감설비 기준	61
2.7.1 방류독 설치	61
2.7.2 방호벽 설치(내용 없음) <삭제 12. 6. 26.>	63
2.7.3 살수장치 설치	63
2.7.4 제독설비 설치(해당 없음)	64
2.7.5 중화이송설비 설치(해당 없음)	64
2.7.6 풍향계 설치(내용 없음)	64
2.7.7 소화설비 설치(내용 없음)	64
2.7.8 통행시설 설치(내용 없음)	64
2.7.9 온도상승 방지설비 설치	64
2.8 부대설비 기준	64
2.8.1 계측설비 설치	64
2.8.2 비상전력설비 설치	65
2.8.3 통신설비 설치	66
2.8.4 운영 시설물 설치	67
2.8.5 안전유지설비 설치(내용 없음)	67
2.8.6 안전공급설비 설치	67
2.8.7 태양광 발전설비 설치 <신설 16. 3. 9.>	68
2.9 표시 기준	69

2.9.1	경계표시	69
2.9.2	식별표지 및 위험표시(내용 없음)	71
2.9.3	경계책	72
3.	기술 기준	72
3.1	안전유지 기준	72
3.1.1	기초 유지관리(내용 없음)	72
3.1.2	저장설비 유지관리	72
3.1.3	가스설비 유지관리	74
3.1.4	배관 유지관리	77
3.1.5	벌크로리 유지관리	77
3.2	제조 및 충전 기준	77
3.2.1	제조 및 충전 준비	77
3.2.2	제조 및 충전 작업	80
3.3	점검 기준	82
3.3.1	전체 시설 점검	82
3.3.2	기초 점검(내용 없음)	84
3.3.3	저장설비 점검(내용 없음)	84
3.3.4	가스설비 점검(내용 없음)	84
3.3.5	배관 점검(내용 없음)	84
3.3.6	사고예방설비 점검	84
3.3.7	피해저감설비 점검	85
3.3.8	부대설비 점검	85
3.4	수리·청소 및 철거 기준	85
3.4.1	수리·청소 및 철거 준비	85
3.4.2	수리·청소 및 철거 작업	86
3.4.3	수리 및 청소 사후조치	87
3.5	그 밖의 기준	88
3.5.1	<삭제 12. 6. 26.>	88
4.	검사 기준	88
4.1	검사 항목	88
4.1.1	안전성 확인	88
4.1.2	완성검사	88

4.1.3 정기검사 <개정 09. 12. 2.>	89
4.1.4 수시검사	90
4.1.5 정밀 안전진단	90
4.1.6 안전성 평가	91
4.2 검사 방법	91
4.2.1 안전성 확인 방법 <개정 11. 1. 3.>	91
4.2.2 완성검사 및 정기검사	93
4.2.3 정밀 안전진단	98
4.2.4 안전성 평가	99
5. 임시저장 기준	99
5.1 설치 기준	99
5.2 유지관리 기준	100
5.3 그 밖의 기준	101
부록 A 2005. 3. 8. 이전 안전장치 설치 기준	102

액화석유가스 자동차에 고정된 탱크 충전의 시설·기술·검사·정밀 안전진단·안전성 평가 기준

(Facility/Technical/Inspection/Safety Diagnosis/Safety Assessment Code for
Filling of Tanks Fixed on LP Gas Vehicles)

1. 일반사항

1.1 적용 범위 <개정 12. 6. 26., 15. 11. 4.>

이 기준은 「액화석유가스의 안전관리 및 사업법」(이하 “법”이라 한다) 제53조제1항에 따른 액화석유가스 충전사업 중 자동차에 고정된 탱크에 액화석유가스를 충전하여 공급하는 사업(자동차에 고정된 탱크를 이용하여 저장탱크 및 소형저장탱크에 공급하는 것을 포함한다)과 배관을 통한 저장탱크 충전사업의 시설·기술·검사·정밀 안전진단 및 안전성 평가 기준에 적용한다.

1.2 기준의 효력

1.2.1 이 기준은 법 제45조제2항에 따라 「고압가스 안전관리법」 제33조의2에 따른 가스기술기준위원회의 심의·의결(안전번호 제2021-6호, 2021년 7월 16일)을 거쳐 산업통상자원부장관의 승인(산업통상자원부 공고 제2021-583호, 2021년 8월 9일)을 받은 것으로, 법 제45조제1항에 따른 상세 기준으로서의 효력을 가진다.

1.2.2 이 기준을 지키고 있는 경우에는 법 제45조제4항에 따라 「액화석유가스의 안전관리 및 사업법 시행규칙」(이하 “규칙”이라 한다) 별표 4제3호에 적합한 것으로 본다. <개정 15. 11. 4.>

1.3 용어 정의

이 기준에서 사용하는 용어의 뜻은 다음과 같다.

1.3.1 “저장설비”란 액화석유가스를 저장하기 위한 설비로서, 저장탱크·마운드형 저장탱크·소형저장탱크 및 용기(용기 집합설비와 충전용기 보관실을 포함한다. 이하 같다)를 말한다.

1.3.2 “저장탱크”란 액화석유가스를 저장하기 위하여 지상 또는 지하에 고정 설치된 탱크로서, 그 저장능력이 3톤 이상인 탱크를 말한다.

1.3.3 “마운드형 저장탱크”란 액화석유가스를 저장하기 위하여 지상에 설치된 원통형 탱크에 흙과 모래를 사용하여 덮은 탱크로서, 「액화석유가스의 안전관리 및 사업법 시행령」(이하 “령”이라 한다) 제33조제1항제1호마목에 따라 자동차에 고정된 탱크 충전사업 시설에 설치되는 탱크를 말한다. <개정

15. 11. 4.>

1.3.4 “소형저장탱크”란 액화석유가스를 저장하기 위하여 지상이나 지하에 고정 설치된 탱크로서, 그 저장능력이 3톤 미만의 탱크를 말한다.

1.3.5 “자동차에 고정된 탱크”란 액화석유가스의 수송·운반을 위하여 자동차에 고정설치된 탱크를 말한다.

1.3.5.1 “별크로리”란 소형저장탱크에 액화석유가스를 공급하기 위하여 펌프 또는 압축기가 부착된 자동차에 고정된 탱크를 말한다. 다만, 규칙 별표 4에서 규정하는 방법으로 액화석유가스를 공급하는 경우에는 저장능력 10톤 이하인 저장탱크에 공급할 수 있다. <신설 21. 1. 12.>

1.3.6 “가스설비”란 저장설비 외의 설비로서 액화석유가스가 통하는 설비(배관은 제외한다)와 그 부속설비를 말한다.

1.3.7 “충전설비”란 용기 또는 자동차에 고정된 탱크에 액화석유가스를 충전하기 위한 설비로서, 충전기와 저장탱크에 부착된 펌프 및 압축기를 말한다.

1.3.8 “불연재료”란 「건축법 시행령」 제2조제10호에 따른 재료를 말한다. <개정 09. 12. 2.>

1.3.9 “방호벽”이란 높이 2m 이상, 두께 12cm 이상의 철근콘크리트 또는 이와 같은 수준 이상의 강도를 가지는 구조의 벽을 말한다.

1.3.10 “보호시설”이란 다음의 제1종 보호시설과 제2종 보호시설을 말한다.

1.3.10.1 제1종 보호시설 <개정 12. 6. 26.>

(1) 다음 중 어느 하나에 해당하는 건축물[(1-4)의 경우에는 건축물 또는 인공 구조물] <개정 15. 11. 4.>

(1-1) 「초·중등교육법」 및 「고등교육법」에 따른 학교

(1-2) 「유아보육법」에 따른 유치원

(1-3) 「영유아보육법」에 따른 어린이집 <개정 15. 11. 4.>

(1-4) 「어린이 놀이시설 안전관리법」에 따른 어린이 놀이시설

(1-5) 「노인복지법」에 따른 경로당

(1-6) 「청소년활동진흥법」에 따른 청소년 수련시설

(1-7) 「학원의 설립·운영 및 과외교습에 관한 법률」에 따른 학원

(1-8) 「의료법」에 따른 병원급 의료기관 및 의원급 의료기관(「의료법」 제49조제1항제4호에 따른 장례식장을 포함한다)

(1-9) 「도서관법」에 따른 도서관

(1-10) 「채reshi장 및 상점가 육성을 위한 특별법」 제2조제1호에 따른 전통시장

(1-11) 「공중위생관리법」 제2조제1항제2호 및 제3호에 따른 숙박업 및 목욕장업의 시설 <개정

15. 11. 4.>

(1-12) 「영화 및 비디오물의 진흥에 관한 법률」 제2조제10호에 따른 영화 상영관

(1-13) 「건축법 시행령」 별표 1 제6호에 따른 종교시설

(2) 사람을 수용하는 건축물(「건축법」에 따른 건축물을 말하며, 가설 건축물과 「건축법 시행령」 별표 1 제18호가목에 따른 창고는 제외한다)로서, 사실상 독립된 부분의 연면적이 1천㎡ 이상인 것

(3) 「건축법 시행령」 별표 1 제5호가목나목라목 및 같은 표 제28호에 따른 공연장·예식장·전시장 및 장례식장에 해당하는 건축물, 그 밖에 이와 유사한 시설로서, 「소방시설 설치·유지 및 안전관리에 관한 법률 시행령」 별표 4에 따라 산정된 수용인원이 300명 이상인 건축물 <개정 15. 11. 4.>

(4) 「사회복지사업법」에 따른 사회복지시설로서, 사회복지시설 신고증에 따른 수용 정원이 20명 이상인 건축물

(5) 「문화재보호법」에 따라 지정문화재로 지정된 건축물

1.3.10.2 제2종 보호시설 <개정 12. 6. 26.>

(1) 「건축법 시행령」 별표 1에 따른 단독주택 및 공동주택에 해당되는 건축물

(2) 사람을 수용하는 건축물(「건축법」에 따른 건축물을 말하며, 가설 건축물과 「건축법 시행령」 별표 1 제18호가목에 따른 창고는 제외한다)로서, 사실상 독립된 부분의 연면적이 100㎡ 이상 1천㎡ 미만인 것

1.3.11 “저장능력”이란 저장설비에 저장할 수 있는 액화석유가스의 양으로서, 다음 식에 따라 산정된 것을 말한다. <개정 13. 10. 31.>

$W = 0.9d$ 다만, 소형저장탱크의 경우에는 0.9대신 0.85를 적용한다.

여기에서

W : 저장탱크 및 소형저장탱크의 저장능력(kg)

d : 상용온도에서 액화석유가스 비중(kg/L)

: 저장탱크 및 소형저장탱크의 내용적(L)

1.3.11.1 액화석유가스 저장탱크의 저장능력은 40℃에서의 액 비중을 기준으로 계산하며, 그 값은 표 1.3.11과 같다. <신설 11. 1. 3.>

표 1.3.11 40℃에서의 액화석유가스액 비중

설계압력 (MPa)	구성비(몰 %)	40℃ 액 비중
2.16(프로필렌급)	프로필렌 75 이상	0.477
1.8(프로판급)	프로판 65 이상 부탄 35 미만	0.472
1.08(부탄, 부틸렌, 부타디엔급)	프로판 35 미만 부탄 65 이상	0.54

1.3.12 “설정압력(set pressure)”이란 안전밸브의 설계를 위하여 정한 분출압력 또는 분출 개시 압력으로서, 명판에 표시된 압력을 말한다.

1.3.13 “축적압력(accumulated pressure)”이란 내부 유체가 배출될 때 안전밸브에 축적되는 압력으로

서, 그 설비 안에서 허용될 수 있는 최대압력을 말한다.

1.3.14 “초과압력(over pressure)” 이란 안전밸브에서 내부 유체가 배출될 때 설정압력 이상으로 올라가는 압력을 말한다.

1.3.15 “평형 벨로즈형 안전밸브(balanced bellows safety valve)” 란 밸브의 토출측 배압의 변화로 성능 특성에 영향을 받지 않는 안전밸브를 말한다.

1.3.16 “일반형 안전밸브(ventional safety valve)” 란 밸브의 토출측 배압의 변화로 직접적으로 성능 특성에 영향을 받는 안전밸브를 말한다.

1.3.17 “배압(back pressure)” 이란 배출물 처리설비 등으로부터 안전밸브의 토출측에 걸리는 압력을 말한다.

1.3.18 “패널(panel)” 이란 액화석유가스의 냄새 측정을 위하여 미리 선정한 정상적인 후각을 가진 사람으로서, 냄새를 판정하는 자를 말한다.

1.3.19 “시험자” 란 액화석유가스의 냄새 농도 측정을 할 때 희석 조작으로 냄새 농도를 측정하는 자를 말한다.

1.3.20 “시험가스” 란 냄새를 측정할 수 있도록 액화석유가스를 기화한 가스를 말한다.

1.3.21 “시료기체” 란 액화석유가스의 냄새 측정을 위하여 시험가스를 청정한 공기로, 희석한 판정용 기체를 말한다.

1.3.22 “희석배수” 란 액화석유가스의 냄새 측정을 위하여 시료 기체의 양을 시험가스의 양으로 나눈 값을 말한다.

1.3.23 “폭발 방지장치” 란 액화석유가스 저장탱크 외벽이 화염으로 국부적으로 가열될 경우 그 저장탱크 벽면의 열을 신속히 흡수·분산시킴으로서, 탱크 벽면의 국부적인 온도 상승에 따른 저장탱크의 과열을 방지하기 위하여 저장탱크 내벽에 설치하는 다공성 벌집형 알루미늄 합금 박판을 말한다.

1.3.24 “태양광 발전설비” 란 태양빛을 직접 전기에너지로 변환하는 발전설비로서, 태양빛을 받아 전기를 발생하는 태양전지로 구성된 집광판(모듈), 전력 변환장치(인버터) 등으로 구성된 설비를 말한다.
<신설 16. 3. 9.>

1.4 기준의 준용(내용 없음)

1.5 경과조치

1.5.1 배관의 두께 산정 및 재료에 관한 경과조치

1.5.1.1 2001년 10월 5일 이전에 허가를 받거나 검사를 받은 시설에 설치된 배관은 2.5.1.1.2에도 불구하고 다음 1.5.1.2에 따른다.¹⁾

1.5.1.2 고압가스 이외의 가스가 통하는 배관의 압력을 받는 부분에 사용되는 재료는 사용 조건에 따라 다음 규격 재료 또는 이와 같은 수준 이상의 화학적 성분 및 기계적 성질을 가지는 재료로 한다. 다만 2.5.1.1.1에 따른 고압배관의 재료는 저압배관에 사용할 수 있다.

(1) 관 재료

(1-1) KS D 3507 (배관용 탄소 강관)

(1-2) KS D 3583 (배관용 아크 용접 탄소강 강관)

(1-3) KS D 3631 (연료가스 배관용 탄소강관)

(1-4) KS 표시 허가제품인 가스용 폴리에틸렌관 다만 지하 매몰배관에만 해당되고 상용압력은 「도시가스사업법」에서 정하는 바에 따른다.

(2) 관 이음쇠 재료

(2-1) KS D 3631(연료가스 배관용 탄소강관)

(2-2) KS D 3507(배관용 탄소 강관)

1.5.2 안전장치의 설치에 관한 경과조치

2005년 3월 8일 이전에 허가·검사 또는 기술 검토를 받은 시설은 2.6.1에도 불구하고 부록 A에 따른다.²⁾

1.5.3 방호벽에 관한 경과조치

1.5.3.1 2001년 10월 5일 이전에 허가를 받은 시설에 설치된 용기 보관실이 건축물 안에 설치되어 있는 경우에는 2.7.2.3.6을 적용하지 않는다.³⁾

1.5.3.2 2005년 3월 8일 이전에 허가 또는 검사를 받은 시설은 2.7.2.1.3(2), 2.7.2.2.5 및 2.7.2.3.6(3)에도 불구하고 각각 다음에 따른다.⁴⁾

(1) 높이는 350 mm 이상, 되메우기 깊이는 300 mm 이상으로 한다.

(2) 기초는 일체형으로 하되, 높이는 350 mm 이상으로 하고, 되메우기 깊이는 300 mm 이상으로 한다.

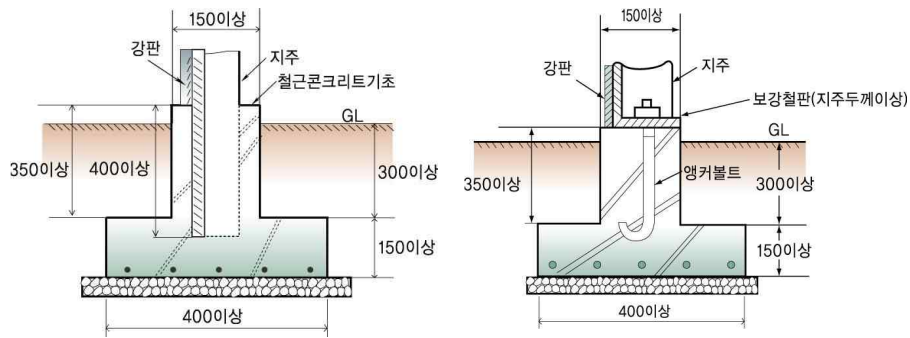
(3) 지주는 기초에 400 mm 이상의 깊이로 묻거나 [그림 1.5.3.2(3)① 참조], M20 이상의 앵커볼트를 사용하여 고정한다. [그림 1.5.3.2(3)② 참조]

1) 산업자원부고시 제2001-76호(2001년 7월 5일) 제2-5-16-2조의 규정에 따른 경과조치

2) 산업자원부고시 제2005-26호(2005년 3월 8일) 제2-2-18-2조의 규정에 따른 경과조치

3) 산업자원부고시 제2001-76호(2001년 7월 5일) 제2-2-4-2조의 규정에 따른 경과조치

4) 산업자원부고시 제2005-26호(2005년 3월 8일) 제2-2-4-3조의 규정에 따른 경과조치



①지주를 기초에 묻는 구조 ②지주를 기초에 앵커볼트로 고정하는 구조

그림 1.5.3.2(3) 강판제 방호벽의 고정 방법 예시

1.5.3.3 2006년 10월 31일 이전에 허가 또는 검사를 받은 시설은 2.7.2.3.6(1)의 후단 기준을 적용하지 않을 수 있다.¹⁾

1.5.4 물분무장치의 설치 기준에 관한 경과조치

2005년 3월 8일 이전에 허가·검사 또는 기술 검토를 받은 시설은 2006년 3월 8일까지 2.3.3.1.1(2-5)에 적합하게 하도록 한다.²⁾

1.5.5 저장탱크의 내열구조 및 냉각살수장치 등의 기준에 관한 경과조치

1.5.5.1 1999년 7월 1일 이전에 허가를 받거나 신고를 한 시설은 2.3.2.1.1(1)에도 불구하고 저장탱크(저장탱크에 부속하는 액면계 및 밸브류를 포함한다)에 강구해야 할 내열구조 및 냉각살수장치 등에만 적용한다.³⁾

1.5.5.2 2005년 3월 8일 이전에 허가·검사 또는 기술 검토를 받은 시설은 2006년 3월 8일까지 2.3.2.1.1(3)에 적합하게 하도록 한다.⁴⁾

1.5.6 배관의 설치에 관한 경과조치

1.5.6.1 1999년 3월 1일 이전에 허가를 받거나 신고를 한 시설은 2.5.6.2.2와 2.5.6.4.5를 적용하지

1) 산업자원부고시 제2006-109호(2006년 10월 31일) 제2-2-4-4조의 규정에 따른 경과조치
 2) 산업자원부고시 제2005-26호(2005년 3월 8일) 제2-3-26-2조의 규정에 따른 경과조치
 3) 산업자원부고시 제1999-71호(1999년 7월 1일) 제2-3-31-2조의 규정에 따른 경과조치
 4) 산업자원부고시 제2005-26호(2005년 3월 8일) 제2-3-31-3조의 규정에 따른 경과조치

않는다.1)

1.5.6.2 1999년 4월 24일 이전에 허가를 받거나 신고를 한 시설은 2.5.6.2.1에도 불구하고 가스설비실 내부에 설치된 배관에 지면으로부터 30 cm 이상의 거리를 유지하지 않을 수 있다.2) <개정 11. 7. 27.>

1.5.7 실수장치의 설치 기준에 관한 경과조치 <신설 11. 1. 3.>

2011년 1월 3일 이전에 허가·검사 또는 기술 검토를 받은 시설은 개정 기준에도 불구하고 2.3.2.1.1(1-2)를 적용하지 않는다.

1.5.8 지하저장탱크실의 설치 기준에 대한 경과조치 <신설 11. 1. 3.>

2011년 1월 3일 이전에 허가·검사 또는 기술 검토를 받은 시설은 2.3.3.1.2, 표 2.3.3.1.2(3) 및 2.3.3.1.2(3-2)의 개정 기준에도 불구하고 종전 기준을 적용한다.

1.5.9 저장탱크실 철근 배근에 대한 경과조치 <신설 11. 1. 3.>

2011년 1월 3일 이전에 최초 안전성 확인 중 철근 배근 확인 공정을 받은 시설은 4.2.1.3.1의 개정 기준에도 불구하고 종전 기준을 적용한다.

1.5.10 안전밸브에 대한 경과조치 <신설 11. 1. 3.>

2011년 1월 3일까지 생산·설치된 안전밸브는 개정 기준에도 불구하고 4.2.2.4.2(1-1)를 적용하지 않는다.

1.5.11 경계표시 설치에 관한 경과조치 <신설 11. 7. 27.>

2011년 1월 3일 이전에 허가·검사 또는 기술 검토를 받은 시설은 2.9.1의 개정 기준에도 불구하고 종전 기준을 적용한다.

1.5.12 저장탱크 설치 등에 대한 경과조치 <신설 11. 7. 27.>

1.5.12.1 저장탱크 고정에 대한 경과조치

2011년 7월 27일 이전에 허가·검사 또는 기술 검토를 받은 시설은 2.2.3의 개정 기준에도 불구하고 종전 기준을 적용한다.

1.5.12.2 저장탱크실 재료 규격에 대한 경과조치

2011년 7월 27일 이전에 허가·검사 또는 기술 검토를 받은 시설은 표 2.3.3.1.2(3)의 개정 기준에도 불구하고 종전 기준을 적용한다.

1.5.12.3 배관 설치에 대한 경과조치

2011년 7월 27일 이전에 허가·검사 또는 기술 검토를 받은 시설은 2.5.7.2.5, 2.5.7.5[2.5.7.5.1(3)]은 제외한다의 개정 기준에도 불구하고 종전 기준을 적용한다.

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

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

1.5.12.4 환기설비 설치에 대한 경과조치

2011년 7월 27일 이전에 허가·검사 또는 기술 검토를 받은 시설은 2.6.9.1.2(3)의 개정 기준에도 불구하고 종전 기준을 적용한다.

1.5.13 살수장치 설치 등에 관한 경과조치 <제정 12. 6. 26.>**1.5.13.1 살수장치 설치에 대한 경과조치**

2012년 6월 26일 이전에 기술 검토나 허가를 받은 시설은 2.3.2.1.1(1-1)의 개정 기준에도 불구하고 종전 기준에 따른다.

1.5.13.2 저장설비 방호조치에 대한 경과조치

(1) 2012년 6월 26일 이전에 기술 검토나 허가를 받은 시설은 2.3.3.6의 개정 기준에도 불구하고 종전 기준에 따른다. <개정 19. 8. 14.>

(2) 2.3.3.6의 개정 기준은 2019년 8월 14일 후에 설치되는 보호대부터 적용한다. 다만, 2019년 8월 14일 이전에 기술 검토나 허가를 받았으나 아직 보호대가 설치되지 않은 시설은 2.3.3.6의 개정 기준에도 불구하고 종전의 기준에 따를 수 있다. <신설 19. 8. 14.>

1.5.13.3 과압 안전장치 방출관 설치에 대한 경과조치

2012년 6월 26일 이전에 기술 검토나 허가를 받은 시설은 2.6.1.8.2부터 2.6.1.8.4까지의 개정 기준에도 불구하고 종전의 기준에 따른다.

1.5.13.4 가스누출경보기 설치에 대한 경과조치

2012년 6월 26일 이전에 기술 검토나 허가를 받은 시설은 2.6.2.3.1의 개정 기준에도 불구하고 종전의 기준에 따른다.

1.5.13.5 가스설비실 설치에 대한 경과조치

2012년 6월 26일 이전에 기술 검토나 허가를 받아 설치된 시설은 2.8.4.1의 개정 기준에도 불구하고 종전의 기준에 따른다.

1.5.14 저장탱크실 집수관 및 검지관 재료에 관한 경과조치 <신설 13. 5. 20.>

2013년 5월 20일 이전에 기술 검토나 허가를 받은 시설은 2.3.3.1.2의 개정 기준에도 불구하고 종전 기준에 따른다.

1.5.15 과압 안전장치 분출량 산정 등에 관한 경과조치 <신설 13. 6. 27.>

2013년 6월 27일 이전에 기술 검토나 허가를 받은 시설은 2.6.1.6, 2.6.9.1.2, 2.8.4.1의 개정 기준에도 불구하고 종전의 기준에 따른다.

1.5.16 도로경계선 간의 거리에 관한 경과조치 <신설 13. 10. 31., 개정 17. 9. 29.>

1.5.16.1 충전기와 도로 경계선 간의 거리에 관한 경고조치 <신설 17. 9. 29.>

- (1) 2.1.5.1, 2.1.5.2의 개정 규정은 2014년 2월 7일부터 시행한다.
- (2) 2014년 2월 7일 이전에 충전의 규정에 따라 허가를 받은 액화석유가스 충전시설은 2.1.5.1, 2.1.5.2의 개정 규정에도 불구하고 충전의 규정에 따를 수 있다.

1.5.16.2 지면에 표시된 정치 위치와 도로 경계선 간의 거리에 관한 경고조치 <신설 17. 9. 29.>

- (1) 2.1.5.2의 개정 규정은 2017년 7월 11일부터 적용한다.
- (2) 2017년 7월 11일 이전에 충전의 규정에 따라 허가를 받은 액화석유가스 충전시설은 2.1.5.2의 개정 규정에도 불구하고 충전의 규정에 따른다.

1.5.17 살수장치 설치 등에 관한 경고조치 <신설 14. 10. 6.>

1.5.17.1 2.3.2.1.1, 2.5.7.2.7, 2.5.10의 개정 규정은 2014년 10월 6일부터 적용한다.

1.5.17.2 2014년 10월 6일 이전에 충전의 규정에 따라 허가를 받은 액화석유가스 충전시설은 2.3.2.1.1, 2.5.7.2.7, 2.5.10의 개정 규정에도 불구하고 충전의 규정에 따를 수 있다.

1.5.18 자동차에 고정된 탱크 이입충전 장소의 중심의 경고조치 <신설 15. 11. 4.>

2015년 11월 4일(승인일) 이전에 충전의 규정에 따라 허가를 받은 액화석유가스 충전시설은 2.1.4.3의 개정 규정에도 불구하고 충전의 규정을 적용한다.

1.5.19 태양광 발전설비 설치에 관한 경고조치 <신설 16. 3. 9.> <개정 19. 2. 28.>

- (1) 2.8.7.1, 2.8.7.2, 2.8.7.3, 2.8.7.4의 개정 기준은 2016년 5월 1일부터 적용한다.
- (2) 2.8.7.5의 개정 규정은 2019년 2월 28일부터 적용한다.
- (3) 2019년 2월 28일 이전에 충전의 규정에 따라 기술 검토, 허가 또는 검사를 받은 액화석유가스 충전시설은 2.8.7.5의 개정 규정에도 불구하고 충전의 규정에 따를 수 있다.

1.5.20 도로 범위 기준에 대한 경고조치 <신설 16. 3. 9.>

1.5.21 3.1.5의 개정기준은 2020년 6월 19일부터 적용한다. <신설 20. 9. 4.>

1.5.20.1 2.1.4.1의 개정 규정은 2016년 7월 1일부터 적용한다.

1.5.20.2 2016년 7월 1일 이전에 충전의 규정에 따라 기술 검토나 허가를 받은 액화석유가스 충전시설은 2.1.4.1의 개정 규정에도 불구하고 충전의 규정에 따를 수 있다.

1.6 용품 사용 제한

규칙 별표 4 제1(호가목10)가)에 따라 충전시설에 설치하는 제품이 「고압가스 안전관리법」 및 법에 따른 검사 대상에 해당하는 경우에는 그 검사에 합격한 것으로 한다. <개정 15. 11. 4.>

1.7 가스용 폴리에틸렌관 설치 제한(해당 없음)

1.8 배관을 통한 저장탱크 충전 특례 <신설 12. 6. 26.>

배관을 통한 저장탱크 충전시설의 경우 2.8.6.2.1, 2.8.6.2.2, 2.8.6.2.3, 2.8.6.2.4, 3.2.1.2.1(3), 3.2.1.2.2, 3.2.2.1.3, 3.2.2.2, 3.2.2.3을 적용하지 않는다.

2. 시설 기준

2.1 배치 기준

2.1.1 보호시설과의 거리

2.1.1.1 액화석유가스 충전시설 중 저장설비·충전설비 및 자동차에 고정된 탱크 이입·충전 장소의 외면(자동차에 고정된 탱크 이입·충전 장소의 경우에는 지면에 표시된 정차 위치의 중심)으로부터 보호시설(충전사업을 하기 위하여 필요한 보호시설로서, 사업소 안에 설치되는 것은 제외한다)까지는 2.1.4에 따른 저장설비·충전설비 및 자동차에 고정된 탱크 이입·충전 장소로부터 사업소 경계와의 거리 이상을 유지한다. <개정 13. 10. 31.>

2.1.1.2 2.1.11에 따라 2.1.1.1에 따른 거리보다 강화된 기준을 적용하는 경우 보호시설에 대한 안전거리는 해당 충전소의 충전소 허가 신청일과 보호시설에 대한 「건축법」 제21조제1항에 따라 착공 신고일자를 기준으로 하여 정한다. <신설 13. 10. 31.>

2.1.2 화기와의 거리

저장설비와 가스설비는 그 외면으로 부터 화기(그 설비 안의 것은 제외한다)를 취급하는 장소까지 8 m 이상의 우회거리를 두거나, 화기를 취급하는 장소와의 사이에 그 저장설비와 가스설비로부터 누출된 가스가 유동하는 것을 방지하기 위한 다음 조치를 한다.

2.1.2.1 누출된 가연성가스가 화기를 취급하는 장소로 유동하는 것을 방지하기 위한 시설은 높이 2 m 이상의 내화성 벽으로 하고 저장설비 및 가스설비와 화기를 취급하는 장소와의 사이는 우회수평거리를 8 m 이상으로 한다.

2.1.2.2 화기를 사용하는 장소가 불연성 건축물 안에 있는 경우 저장설비 및 가스설비로부터 수평거리 8 m 이내에 있는 그 건축물의 개구부는 방화문이나 망입유리를 사용하여 폐쇄하고, 사람이 출입하는 출입문은 2중문으로 한다.

2.1.3 다른 설비와의 거리(내용 없음)

2.1.4 사업소 경계와의 거리

2.1.4.1 액화석유가스 충전시설 중 저장설비의 외면에서 사업소 경계[사업소 경계가 바다·호수·하천·도로(「도로법」 제2조제1호에 따른 도로 및 같은 법 제108조에 따라 같은 법이 준용되는 도로를 말한다) 등과 접한 경우에는 그 반대편 끝을 경계로 본다. 이하 같다]까지 유지해야 할 거리는 표 2.1.4.1에서 정한 거리 이상으로 한다. 다만, 저장설비를 지하에 설치하거나 지하에 설치된 저장설비 안에 액중펌프를 설치하는 경우에는 저장능력별 사업소 경계와의 거리에 0.7을 곱한 거리 이상으로 할 수 있고, 마운드형 저장탱크는 저장설비가 지하에 설치된 것으로 본다. <개정 16. 3. 9.>

표 2.1.4.1 사업소 경계와의 거리

저장능력	사업소경계와의 거리
10톤 이하	24m
10톤 초과 20톤 이하	27m
20톤 초과 30톤 이하	30m
30톤 초과 40톤 이하	33m
40톤 초과 200톤 이하	36m
200톤 초과	39m

[비고] 같은 사업소에 두 개 이상의 저장설비가 있는 경우에는 그 설비별로 각각 안전거리를 유지한다. 이하 2.1에서 같다.

2.1.4.2 액화석유가스 충전시설 중 충전설비의 외면으로부터 사업소 경계까지 유지해야 할 거리는 24 m 이상으로 한다.

2.1.4.3 탱크로리 이입·충전 장소(지면에 표시하는 정차 위치 크기는 길이 13m 이상, 폭 3m 이상)의 중심(지면에 표시하는 정차 위치의 중심)으로부터 사업소 경계까지 유지해야 할 거리는 24 m 이상으로 한다. <개정 15. 11. 4.>

2.1.5 도로 경계와의 거리 <신설 13. 10. 31.>

2.1.5.1 충전설비 중 충전기는 사업소 경계가 도로에 접한 경우에는 그 외면으로부터 가장 가까운 도로 경계선까지 4m 이상을 유지한다.

2.1.5.2 자동차에 고정된 탱크 이입·충전 장소의 지면에 표시된 정차 위치는 사업소 경계가 도로에 접한 경우에는 지면에 표시된 정차 위치의 바깥 면으로부터 가장 가까운 도로 경계선까지 2.5m 이상을 유지한다. <개정 17. 9. 29.>

2.1.6 철도와의 거리(내용 없음)

2.1.7 공지의 확보(내용 없음)

2.1.8 중개축 거리 기준 특례(내용 없음)**2.1.9 안전구역 간의 거리(내용 없음)****2.1.10 도로 연결 기준**

규칙 별표 4 제1호(가목1)사)에 따라 사업소의 부지는 그 한 면이 폭 8m 이상의 도로에 접하도록 한다. 다만, 사업소 부지가 전용 진출입로를 통해 폭 8m 이상의 도로와 연결되는 경우에도 사업소 부지 한 면이 도로에 접한 것으로 볼 수 있다. <개정 15. 11. 4.>

2.1.11 허가면적 보강 기준 <개정 11. 7. 27., 14. 11. 17.>

시장·군수·구청장이 시·군·구의 특수한 상황을 고려하여 2.1.1 및 2.1.10에 강화된 기준을 적용할 경우에는 2.1.1 및 2.1.10에 따른 기준의 2배 이내의 범위에서 조례로 정한다. 이 경우 문화재 보호를 위하여 필요한 경우에는 산업통상자원부장관과 협의하여 별도의 기준을 마련한다.

2.2 기초 기준

저장설비와 가스설비의 기초는 지반 침하가 그 설비에 유해한 영향을 끼치지 않도록 하기 위하여 다음 기준에 따라 지반 조사, 기초공사 및 고정조치를 한다.

2.2.1 지반 조사

2.2.1.1 저장설비(3톤 미만의 저장설비는 제외한다. 이하 2.2에서 같다) 및 가스설비(펌프압축기 및 기화기는 제외한다. 이하 2.2에서 같다)를 설치할 경우에는 그 장소에 저장설비 및 가스설비(이하 2.2에서 “저장설비등”이라 한다)의 설치에 유해한 영향을 미치는 부등침하 등의 원인이 있는지 제1차 지반조사를 한다.

2.2.1.2 제1차 지반 조사 방법은 보령을 실시하는 것을 원칙으로 한다. <개정 11. 1. 3.>

2.2.1.2.1 지반 조사는 「엔지니어링산업 진흥법」 등 관련 법령에 따라 엔지니어링 활동주체 신고를 한 엔지니어링사, 토질 및 기초기술사 등 전문가나 전문기관에서 실시한다.

2.2.1.2.2 지반 조사 위치는 저장설비와 가스설비 외면으로부터 10m 내에서 2곳 이상 실시한다. 다만, 부지의 성토 또는 절토로 기초 위치가 변경되어 기존 지반 조사서로서 지반확인이 되지 않는 경우에는 지반 조사를 재실시한다.

2.2.1.3 제1차 지반 조사 결과 그 장소가 습윤한 토지, 매립지로서 지반이 연약한 토지, 급경사지로서 붕괴의 우려가 있는 토지, 그밖에 사태(沙汰), 부등침하 등이 일어나기 쉬운 토지인 경우에는 그 정도에 따라 성토, 지반 개량, 옹벽 설치 등의 조치를 강구한다.

2.2.1.4 2.2.1.3의 조치를 강구한 후 그 지반의 허용지지력도 또는 기초괴일첨단(尖端)의 지반허용지지력

구하기 위하여 필요에 따라 주로 다음의 방법으로 제2차 지반 조사를 한다.

2.2.1.4.1 보링(boring)조사로 지반의 종류에 따라 필요한 깊이까지 굴착한다.

2.2.1.4.2 표준 관입시험(標準貫入試驗)은 KS F 2307(표준 관입시험 방법)에 따라서 N값을 구한다.
<개정 11. 7. 27.>

2.2.1.4.3 베인(ane)시험은 베인시험용 베인을 흙 속으로 밀어 넣고 이를 회전하여 최대 토크(torque) 또는 모멘트를 구한다.

2.2.1.4.4 토질시험은 KS F 2314(흙의 일축 압축시험 방법)에 따라 지반의 점착력, 지반의 단위체적 중량 및 1축 압축 강도를 구하거나, 3축 압축시험(원통형 시료에 고무 막을 씌운 것을 액체 속으로 넣어 측압 및 수직압을 가한 상태에서 시료의 용적 변화를 측정하는 방법으로 한다) 또는 직접전단(剪斷)시험(시료를 상하로 분리된 전단상자에 넣어 전단시험기로 전단력을 가하려는 방향과 직각의 방향으로 압축력을 가한 후 전단력을 가하여 전단하는 것으로 한다)에 따라 지반의 점착력 또는 내부 마찰력을 구한다.

2.2.1.4.5 평판 재하시험(評判載荷試驗)은 KS F 2310(도로의 평판 재하시험 방법)에서 정하는 방법에 준해서 시험하여 항복하중(降伏荷重) 및 극한하중(極限荷重)을 구한다.

2.2.1.4.6 파일 재하시험은 수직으로 박은 파일에 수직정하중(垂直靜荷重)을 걸어 그 때의 하중과 침하량을 측정하는 방법으로, 항복하중 및 극한하중을 구한다.

2.2.1.5 2.2.1.4에 따른 제2차 지반 조사 결과를 기초로 식 (2.1) 또는 식 (2.2)에 따라 그 지반의 허용지지력도를 구한다. 다만, 지반의 종류가 확인된 경우의 지반 허용지지력도는 그 지반의 종류에 따라 각각 표 2.2.1.5①의 값(2가지 이상의 종류로 된 지반에서 가장 작은 값)으로 한다.

표 2.2.1.5① 지반의 종류에 따른 허용지지력도

지반의 종류	허용지지력도(MPa)
암반	1
단단히 응결된 모래층	0.5
황토흙	0.3
조밀한 자갈층	0.3
모래질 지반	0.05
조밀한 모래질 지반	0.2
단단한 점토질 지반	0.1
점토질 지반	0.02
단단한 톱(loam)층	0.1
톱(loam)층	0.05

$$q_a = \frac{1}{3}(\alpha CN_c + \frac{1}{10^6}\beta\gamma_1 BN_r + \frac{1}{10^6}\gamma_2 D_f N_q) \cdots (2.1)$$

$$q_a = \frac{1}{3}N'\gamma_2 D_f + q_t \cdots (2.2)$$

식 (2.1)과 식 (2.2)에서

q_d : 지반의 허용지지력도(MPa)

α 및 β : 기초하중면의 형상에 따른 표 2.2.1.5②에 기재하는 계수

표 2.2.1.5② 기초하중면의 형상계수

계 수	기초하중면의 형상	
	원형	원형이외의 형상
α	1.3	1.0+0.3 B/L
β	0.3	0.5-0.1 B/L

[비고] B는 기초하중면의 짧은 변 또는 지름을, L은 긴 변 또는 긴 지름의 길이(m)를 표시한다.

C : 기초하중면 아래에 있는 지반의 점착력(MPa)으로서 3축 압축시험 결과[모어의 응력원(Mohr's circle)을 그려서 구한 값], 1축 압축시험의 결과(호트러지지 않는 시료의 1축 압축시험 강도의 1/2) 또는 다음 식에 따라 얻는 값

$$\frac{0.06M}{\pi D^2(3H+D)}$$

여기에서

M : 베인시험에서 최대 토크 또는 모멘트(N·cm)

D : 베인의 직경(cm)

H : 베인의 축 방향의 길이(cm)

B : 기초하중면의 짧은 변 또는 지름(m)

N_c , N_r 및 N_q : 지반의 내부 마찰력에 따른 표 2.2.1.5③에 기재하는 지지력 계수

표 2.2.1.5③ 지지력 계수

지지력 계 수	내 부 마 찰 각 도									
	0	5	10	15	20	25	28	32	36	40 이상
N_c	5.3	5.3	5.3	6.5	7.9	9.9	11.4	20.9	42.2	95.7
N_r	0	0	0	1.2	2.0	3.3	4.4	10.6	30.5	114.0
N_q	3.0	3.4	3.9	4.7	5.9	7.6	9.1	16.1	33.6	83.2

[비고]

1. 내부 마찰각은 직접전단시험의 결과(수직응력, 즉 전단응력선도의 경사각으로부터 구한 값) 또는 3축 압축시험의 결과(모어의 응력원을 그려서 구한 값)에 따라 구한 값 또는 $\sqrt{15N} + 15$ (N은 표준 관입시험에 따른 30 cm당 타격 횟수)로 한다.
2. 위의 표에 기재한 내부 마찰각 이외의 내부 마찰각에 따른 N_c , N_r , N_q 는 같은 표에 기재한 수치를 각각 직선적으로 보간(補間)한 수치로 한다.

γ_1 : 기초하중면 아래에 있는 지반의 단위체적 중량 또는 지하수면 아래에 있는 경우에는 수중 단위체적 중량(N/m³)

γ_2 : 기초하중면보다 윗쪽에 있는 지반의 평균 단위체적 중량 또는 지하수면 아래에 있는 경우에는 수중 단위체적 중량(N/m³)

D_f : 기초에 근접한 최저 지반면으로부터 기초하중면까지의 깊이(m)

q_t : 평판 재하시험에 따른 항복하중도의 1/2의 수치 또는 극한응력도의 1/3의 수치 중 작은 것(MPa)

N : 기초하중면 아래의 지반의 종류에 따른 표 2.2.1.5④에 기재한 계수

표 2.2.1.5④ 지반의 종류에 따른 계수

계수 N'	지 반 의 종 류
12	단단히 응결된 모래 또는 이와 유사한 지반
9	조밀한 모래질 지반 또는 이와 유사한 지반
6	단단한 점토질 지반 또는 이와 유사한 지반
3	모래질 지반 또는 이와 유사한 지반
3	점토질 지반 또는 이와 유사한 지반

2.2.2 기초공사

2.2.2.1 기초는 2.2.1.5의 계산에 따라 구한 지반의 허용지지력도의 값이 해당 저장설비등, 그 내용물 및 그 기초에 따른 단위면적당 하중을 초과하도록 공사한다.

2.2.2.2 2.2.1.3의 방법에 따르는 것이 안전 확보에 지장이 있는 지반에서는 기초파일로 보강한 다음에 기초공사를 한다. 이 경우 기초파일의 허용지지력은 기초파일의 종류에 따라 다음에서 정하는 값으로 한다.

2.2.2.2.1 지지파일에서는 식 (2.3)부터 식 (2.6)까지 중 어느 하나의 식에 따라 계산한 기초파일 침단의 지반허용지지력 또는 기초파일의 허용응력(주로 압축 응력으로 하고, 필요에 따라 굽힘 응력 또는 전단 응력을 고려한 것으로 한다) 중에서 작은 값으로 정한다.

$$R_a = q_a A_p \cdots (2.3)$$

$$R_a = Q_t \cdots (2.4)$$

$$R_a = \frac{F}{5S + 0.1} \cdots (2.5)$$

$$R_a = \frac{30}{3} N A_p \cdots (2.6)$$

식 (2.3)부터 식 (2.6)까지에서

R_a : 기초파일침단의 지반허용지지력(N)

q_a : 식 (2.1) 또는 식 (2.2)에 따라 계산한 지반의 허용지지력도(N/m²)

A_p : 기초파일침단의 유효 단면적(m²)

Q_t : 파일 재하시험에 따른 항복하중의 1/2의 수치 또는 극한응력의 1/3의 수치 중 작은 값(N)

F : 해머 타격에너지(J)

S : 기초파일의 최종 관입량(m)

N : 기초파일침단 지반의 표준 관입시험에 따른 타격 횟수(15를 초과할 때는 다음 식의 N' 값으로 한다)

$$N' = 15 + \frac{1}{2}(N - 15)$$

여기에서

N : 실 타격 횟수

N' : 수정 N 값

2.2.2.2.2 마찰파일에서는 식 (2.7)이나 식 (2.8)에 따라 계산한 기초파일과 주위의 지반과의 마찰력 또는 기초파일의 허용지지력 중 작은 값으로 정한다.

$$R_a = Q_t \cdots (2.7)$$

$$R_a = \frac{1}{3} \psi L C_a \cdots (2.8)$$

식 (2.7)과 식 (2.8)에서

R_a : 기초파일과 그 주위의 지반과의 마찰력(N)

Q_t : 2.2.2.2.1의 Q_t 와 같음

ψ : 기초파일의 둘레 길이(m)

L : 기초파일의 매립 깊이(m)

C_a : 지반의 1축 압축 강도의 1/2(3을 초과할 때는 3으로 한다) (N/m^2)

2.2.2.3 2.2.2.2의 계산에 따라 구한 기초파일의 침단지반허용지지력, 기초파일과 그 주위의 지반과의 마찰력 또는 기초파일의 허용지지력의 값이 해당 가스설비와 그 내용물 및 기초의 하중을 초과하도록 공사한다.

2.2.2.4 저장탱크의 받침대를 동상(同上)의 기초에 설치하는 것이란 저장탱크의 형태에 따라 그림 2.2.2.4 (2.2.1.4 및 2.2.1.5의 방법에 따른 것이 안전 확보에 지장이 있는 지반은 기초파일로 보강한 것)의 예시와 같이 수평 기초면에 설치하는 것을 말한다.

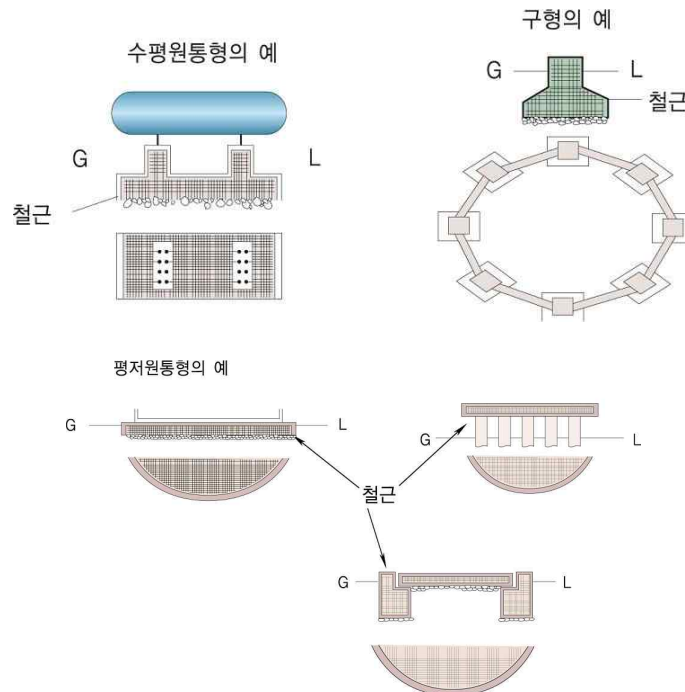


그림 2.2.2.4 저장탱크의 수평 기초면

2.2.3 저장탱크 고정

저장탱크를 기초에 고정하는 방법은 다음 기준에 따른다.

2.2.3.1 저장탱크를 기초에 고정할 때는 앵커볼트(기초 중의 철근에 용접하거나, 콘크리트로 기초에 고정한 것에 한정한다) 또는 앵커스트랩(anchor strap)(기초 중의 철근에 용접하거나 콘크리트로 기초에 고정한 것 또는 기초를 관통하여 기초의 바닥면에 고정한 것에 한정한다)으로 고정한다.

2.2.3.2 앵커볼트·너트·평와셔 및 앵커스트랩의 재료는 그 사용 온도에 따라 다음 규격에 적합한 것 또는 이들과 동등 이상의 강도를 갖는 것 중 적당한 것으로 한다.

- (1) KS B 1012(6각 너트)
- (2) KS B 1326(평 와셔)
- (3) KS D 3503(일반 구조용 압연 강재)
- (4) KS D 3504(철근 콘크리트용 봉강)
- (5) KS D 3541(저온 압력 용기용 탄소강 강판)
- (6) KS D 3586(저온 압력용기용 니켈 강판)
- (7) KS D 3705(열간 압연 스테인리스 강판 및 강대)
- (8) KS D 3706(스테인리스 강봉)
- (9) KS D 3867(기계 구조용 합금강 강재)
- (10) SPS-KOSA0028-D3723-5093(특수 용도 합금강 볼트용 봉강)¹⁾ <개정 16. 1. 8.>

2.2.3.3 앵커볼트의 설치 방법, 모양, 치수 및 소요 수량의 예시는 다음과 같다. 다만, 그 치수 및 소요 수량은 앵커볼트의 지름 및 강도(인장강도 및 전단강도)와 이에 작용하는 하중과의 관계에 대하여 강도 계산을 하여 구한 경우에는 그 구한 치수 및 수량으로 할 수 있다. <개정 11. 7. 27.>

2.2.3.3.1 앵커볼트의 모양은 L형, J형, LA형, JA형을 사용하고, 치수는 표 2.2.3.3.1과 같다. <신설 11. 7. 27.>

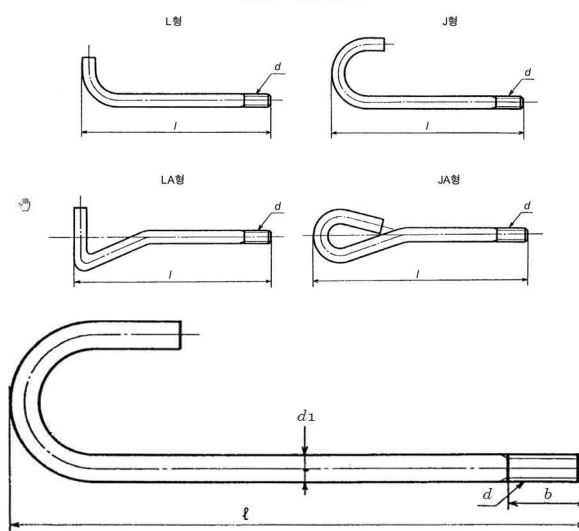


그림 2.2.3.3.1 앵커볼트의 모양

1) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국철강협회의 단체표준으로 변경

표 2.2.3.3.1 앵커볼트의 치수

나사 호칭 d	d1 (mm)		b (mm)		ℓ (mm)	
	기준 치수	허용차	기준 치수	허용차	기준 치수	허용차
M20	20	± 0.5	50	+ 8.0	250	± 2%
M24	24	± 0.5	63	+ 10.0	315	± 2%
M30	30	± 0.6	80	+ 10.0	400	± 2%
M36	36	± 0.7	90	+ 10.0	500	± 2%

2.2.3.3.2 앵커볼트의 소요 수량은 표 2.2.3.3 예시와 같이 설치한다. <신설 11. 7. 27.>

표 2.2.3.3 앵커볼트의 소요 수량

치수 나사호칭	저장능력(T)별 앵커볼트의 호칭 지름별 소요 수량										
	1T	6T	10T	15T	20T	30T	40T	50T	60T	70T	80T
20	4	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	-	8	8	-	-	-	-	-	-	-	-
30	-	-	-	8	8	8	8	-	-	-	-
36	-	-	-	-	-	-	-	8	8	8	8

2.2.3.4 수평 원통형(水平圓筒形) 저장탱크의 안쪽 앵커볼트는 그림 2.2.3.4의 예시와 같이 기초 중의 철근에 단단히 결속한다. <개정 11. 7. 27.>

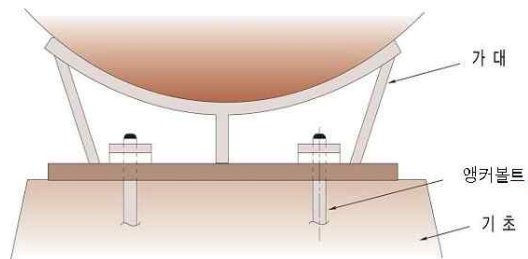


그림 2.2.3.4 앵커볼트의 고정 방법

2.2.3.5 수평 원통형 저장탱크의 가대(架臺)의 지지 간격(span)이 5 m 이상인 것은 해당 저장탱크의 유동측 가대에 대해서는 기초설치면과 가대 바닥면과의 사이에 다음에서 정하는 바에 따라 미끄럼판을 설치한다. 다만, 지하에 매몰하는 저장탱크의 경우에는 미끄럼판을 설치하지 않을 수 있다.(그림 2.2.3.5 참조)

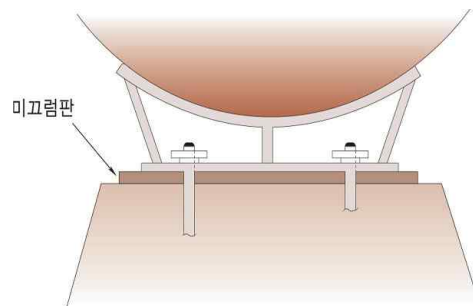


그림 2.2.3.5 미끄럼판의 설치 방법

2.2.3.5.1 미끄럼판은 기초에 튼튼하게 고정하고 가대가 저장탱크의 전후 방향으로 용이하게 미끄러질 수 있는 구조로 한다. 다만, 이 경우 미끄럼판은 가대의 바닥면보다 작지 않도록 한다.

2.2.3.5.2 미끄럼판(저온 저장탱크의 것은 제외한다)의 재료는 KS D 3503(일반 구조용 압연 강재)로 하고, 두께 12 mm 또는 16 mm를 표준으로 한다.

2.2.3.5.3 미끄럼판의 미끄럼 면은 휨 또는 끝 굽힘이 없도록 한다.

2.2.3.6 구형 저장탱크의 앵커볼트 설치는 그림 2.2.3.6 또는 이와 같은 수준 이상의 효과를 갖는 방법에 따른다.

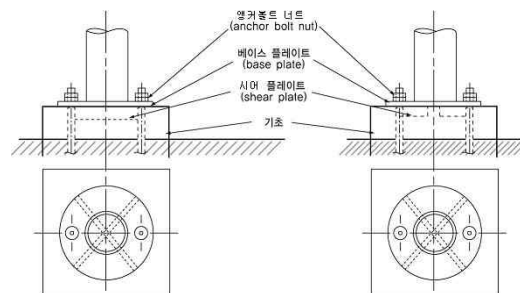


그림 2.2.3.6 구형 저장탱크 받침대를 기초에 앵커볼트로 체결하는 방법

2.2.3.7 평저 원통형(平底圓筒型) 저장탱크의 앵커스트랩 설치는 그림 2.2.3.7 또는 이들과 같은 수준 이상의 효과를 갖는 방법에 따른다.

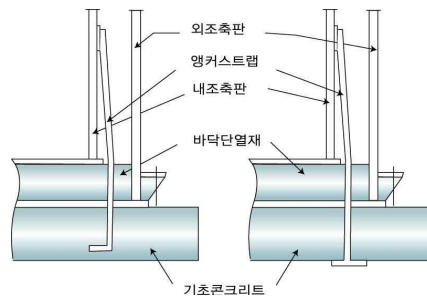


그림 2.2.3.7 평저 원통형 저장탱크의 앵커스트랩 설치 방법

2.3 저장설비 기준

2.3.1 저장설비 재료(내용 없음)

2.3.2 저장설비 구조

2.3.2.1 저장탱크

2.3.2.1.1 내열구조

지상에 설치하는 저장탱크(소형저장탱크 및 마운드형 저장탱크는 제외한다. 이하 2.3.2.1.1에서 같다)의

그 지주 및 그 부속설비가 열에 견딜 수 있도록 하기 위한 기준은 다음과 같다. 이 경우 저온 저장탱크(二重殼) 단열구조를 말한다.로서 그 단열재의 두께가 해당 저장탱크 주변의 화재를 고려하여 설계 시공된 것에서는 그 상태를 열에 견딜 수 있는 것으로 본다.

(1) 저장탱크, 그 지주, 저장탱크에 부착된 펌프압축기 등이 설치된 가스설비실 및 자동차에 고정된 탱크의 이입충전 장소에는 다음 기준에 따라 외면으로부터 5m 이상 떨어진 위치에서 조작할 수 있는 어느 하나의 냉각장치를 설치한다. 다만, 「화재 예방, 소방시설 설치유지 및 안전관리에 관한 법률」에 따라 가스설비실에 소화기를 비치할 경우 그 가스설비실에는 냉각살수장치 등을 설치한 것으로 본다. <개정 19. 2. 28.>

(1-1) 살수장치는 저장탱크의 표면적 1 m²당 5L/min 이상의 비율로 계산된 수량을 저장탱크 전 표면에 분무할 수 있는 고정된 장치로 한다. 이때 자동차에 고정된 탱크 이입·충전 장소에 설치하는 살수장치는 국내에 운행하는 자동차에 고정된 탱크 중 최대 용량의 것을 기준으로 설치한다. 다만, 저장탱크가 두께 25 mm 이상의 압면 또는 이와 같은 수준 이상의 내화 성능을 갖는 단열재로 피복되고, 그 외측을 두께 0.35 mm 이상의 KS D 3506(용융 아연도금 강판 및 강대)에서 규정한 SBHG 2 또는 이와 같은 수준 이상의 강도 및 내화 성능을 갖는 재료로 피복된 것(이하 2.3.2.1.1에서 “준내화구조저장탱크”라 한다)은 그 표면적이 1 m²당 2.5L/min 이상의 비율로 계산한 수량을 살수하는 고정된 장치로 할 수 있다. <개정 12. 6. 26.>

(1-2) 살수장치는 다음 중 어느 하나의 방법으로 설치하고, 배관 재질은 내식성 재료로 한다. 다만, 구형 저장탱크의 살수장치는 확산판식으로 설치한다. <신설 11. 1. 3.>

(1-2-1) 살수관식

배관에 직경 4 mm 이상의 다수의 작은 구멍을 뚫거나 살수노즐을 배관에 부착한다.

(1-2-2) 확산판식

확산판을 살수노즐 끝에 부착한다.

(1-3) 소화전(호스 끝 수압이 0.25 MPa 이상이고, 방수능력 350L/min 이상의 것을 말한다. 이하 2.3.1.1.1에서 같다)의 설치 위치는 해당 저장탱크의 외면으로부터 40m 이내이고, 소화전의 방수 방향은 저장탱크를 향하여 어느 방향에서도 방수할 수 있으며, 소화전의 설치 개수는 해당 저장탱크의 표면적 40 m²당 1개의 비율로 계산한 수 이상으로 한다. 다만, 준내화구조 저장탱크의 경우에는 소화전의 설치 개수를 해당 저장탱크의 표면적 85 m²당 1개의 비율로 계산한 수 이상으로 할 수 있다.

(2) 살수장치 또는 소화전은 동시에 방사를 필요로 하는 최대 수량을 30분 이상 연속하여 방사할 수 있는 양을 갖는 수원에 접속되도록 한다.

(3) (2)에 따른 수원으로 지상에 설치하는 저수조는 다음 기준에 따라 설치한다. <신설 14. 10. 6.>

(3-1) 저수조는 불연재료(준불연재료를 포함한다) 또는 난연재료로 설치한다.

(3-2) 저수조는 겨울철 동결을 방지할 수 있도록 적절한 조치를 한다.

(4) 살수장치 또는 소화전에 연결된 입상배관에는 겨울철에 동결 등을 방지할 수 있도록 드레인밸브 등 적절한 조치를 한다. <개정 13. 6. 27., 14. 10. 6.>

(5) 높이 1 m 이상의 받침대(구조물 위에 설치된 저장탱크에서는 해당 구조물의 받침대를 말한다)는 두께 50 mm 이상의 내화콘크리트 또는 이와 같은 수준 이상의 내화 성능을 갖는 불연성 단열재로 피복하는 조치를 강구한다. 다만, (1-1), (1-2), (2) 및 (4)에 따른 살수장치 또는 소화전을 받침대에 살수할 수 있도록 조치를 강구한 경우에는 받침대에 피복하는 조치를 강구하지 않을 수 있다. <개정 14. 10. 6.>

2.3.2.1.2 내진구조

저장탱크의 지지구조물 및 기초는 지진에 견딜 수 있도록 KGS GC203(가스시설 및 지상 가스배관 내진설계 기술 기준)에 따라 설계하고, 지진의 영향으로부터 안전한 구조로 설치한다. <개정 18. 10. 16., 19. 2. 28.>

2.3.3 저장설비 설치

2.3.3.1 저장탱크 설치

2.3.3.1.1 지상 저장탱크 간 거리 <개정 13. 10. 31.>

저장탱크와 다른 저장탱크 사이에는 하나의 저장탱크에서 발생한 위해 요소가 다른 저장탱크로 전이되지 않도록 하기 위하여 다음 기준에 따라 필요한 조치를 강구한다.

(1) 두 저장탱크의 최대 지름을 합산한 길이의 4분의 1이 1m 이상인 경우에는 두 저장탱크의 사이에 두 저장탱크의 최대 지름을 합산한 길이의 4분의 1 이상에 해당하는 거리를 유지하고, 1m 미만인 경우에는 두 저장탱크의 사이에 1m 이상의 거리를 유지한다.

(2) (1)에 따른 거리를 유지하지 못하는 경우에는 다음 기준에 따라 물분무장치를 설치한다.

(2-1) 두 액화석유가스 저장탱크가 인접한 경우 또는 액화석유가스 저장탱크와 산소 저장탱크가 인접한 경우로서, 인접한 저장탱크 간의 거리가 1m 또는 인접한 저장탱크의 최대 지름의 4분의 1을 m 단위로 표시한 거리 중 큰 쪽 거리를 유지하지 못한 경우에는 (2-1-1) 또는 (2-1-2)에 따른 물분무장치 또는 (2-1-1) 및 (2-1-2)를 혼합한 물분무장치를 설치한다.

(2-1-1) 물분무장치는 저장탱크의 표면적 1㎡당 8L/min을 표준으로 하여 계산된 수량을 저장탱크 전 표면에 균일하게 방사할 수 있는 것으로 한다. 이 경우 보냉을 위한 단열재가 사용된 저장탱크는 다음과 같이 한다.

(2-1-1-1) 단열재의 두께가 해당 저장탱크의 주변 화재를 고려할 때 충분한 내화 성능을 가지는 것(이하 2.3.3.1.1에서 “내화구조 저장탱크” 라 한다)에서는 그 수량을 4L/min을 표준으로 하여 계산한 수량으로 한다.

(2-1-1-2) 저장탱크가 두께 25mm 이상의 암면 또는 이와 같은 수준 이상의 내화 성능을 갖는 단열재로 피복되고, 그 외측을 두께 0.35mm 이상의 KS D 3506(용융 아연도금 강판 및 강대)에서 정한 SBHG2 또는 이와 같은 수준 이상의 강도 및 내화 성능을 갖는 재료를 피복한 것(이하 2.3.3.1.1에서 “준내화구조 저장탱크” 라 한다)은 그 수량을 6.5L/min을 표준으로 하여 계산한 수량으로 한다.

(2-1-2) 소화전(호스 끝 압력이 0.35MPa 이상으로서, 방수능력 400L/min 이상의 물을 방수할 수 있는 것을 말한다. 이하 2.3.3.1.1에서 같다)의 설치 위치는 해당 저장탱크의 외면으로부터 40m 이내이고, 소화전의 방수 방향은 저장탱크를 향하여 어느 방향에서도 방사할 수 있는 것이며, 소화전의 설치 개수는 해당 저장탱크의 표면적 30㎡당 1개의 비율로 계산한 수 이상으로 한다. 다만, 내화구조 저장탱크의 경우에는 소화전의 설치 개수를 해당 저장탱크의 표면적 60㎡마다 1개의 비율로 계산한 수 이상으로 하고, 준내화구조 저장탱크의 경우에는 해당 저장탱크의 표면적 38㎡마다 1개의 비율로 계산한 수 이상으로 할 수 있다.

(2-2) 두 액화석유가스 저장탱크가 인접한 경우 또는 액화석유가스 저장탱크와 산소 저장탱크가 인접한 경우로서, 인접한 저장탱크 간의 거리가 두 저장탱크의 최대 직경을 합산한 길이의 4분의 1을 유지하지 못한 경우[(2-1)에 따른 경우는 제외한다]에는 (2-2-1) 또는 (2-2-2)에 따른 물분무장치 또는 (2-2-1) 및 (2-2-2)를 혼합한 물분무장치를 설치한다.

(2-2-1) 물분무장치는 저장탱크의 표면적 1㎡당 7L/min을 표준으로 계산된 수량을 저장탱크의

전 표면에 균일하게 방사할 수 있도록 한다. 다만, 내화구조 저장탱크는 2L/min을, 준내화구조 저장탱크는 4.5L/min을 표준으로 계산한 수량으로 한다.

(2-2-2) 저장탱크 외면으로부터 40m 이내에서 저장탱크에 어느 방향에서도 방사되는 소화전을 저장탱크의 표면적 35 m²당 1개의 비율로 계산된 수 이상 설치한다. 다만, 내화구조 저장탱크는 그 저장탱크 표면적 125 m², 준내화구조 저장탱크는 그 저장탱크 표면적 55 m²당 1개의 비율로 계산된 수 이상의 소화전을 설치한다.

(2-3) 물분무장치는 해당 저장탱크의 외면에서 15m 이상 떨어진 안전한 위치에서 조작할 수 있도록 하고, 방류독을 설치한 저장탱크에는 그 방류독 밖에서 조작할 수 있도록 한다. 다만, 저장탱크의 주위에 예상되는 화재에 유효하고 안전한 차단장치를 설치한 경우에는 그렇지 않다.

(2-4) 물분무장치는 동시에 방사할 수 있는 최대 수량을 30분 이상 연속하여 방사할 수 있는 수원에 접속되어 있도록 한다.

(2-5) 물분무장치에 연결된 입상배관에는 겨울철 동결 등을 방지할 수 있는 구조이거나 적절한 조치를 한다.

2.3.3.1.2 저장탱크 지하 설치

저장탱크(마운드형 저장탱크와 소형저장탱크는 제외한다)를 지하에 설치하는 기준은 다음과 같다.

- (1) 저장탱크는 지하 저장탱크실에 설치한다.
- (2) 저장탱크실은 천정벽 및 바닥[2.3.3.1.2(3-5)의 집수구 바닥을 포함한다]의 두께가 각각 30 cm 이상의 방수조치를 한 철근콘크리트구조로 한다. <개정 16. 10. 19.>
- (3) 저장탱크실은 다음 기준에 따라 방수조치를 한다.
 - (3-1) 저장탱크실의 재료는 표 2.3.3.1.2(3)에서 정한 규격을 가진 레디믹스트 콘크리트(ready-mixed concrete)로 하고, 저장탱크실의 시공은 수밀(水密) 콘크리트로 한다. <개정 17. 9. 29.>

표 2.3.3.1.2(3) 저장탱크실 재료의 규격 <개정 11. 7. 27., 17. 9. 29.>

항 목	규 격
굵은 골재의 최대 치수	25 mm
설계강도	21 MPa 이상
슬럼프(slump)	120 - 150 mm
공기량	4 % 이하
물-결합재비	50 % 이하
그 밖의 사항	KS F 4009(레디믹스트 콘크리트)에 따른 규정
[비고] 수밀 콘크리트의 시공 기준은 국토교통부가 제정한 “콘크리트 표준 시방서” 를 준용한다. <개정 16. 3. 9.>	

(3-2) 지하수위가 높은 곳 또는 누수의 우려가 있는 곳에는 콘크리트를 친 후 저장탱크실 내면에 무기질계 침투성 도포방수제로 방수하고, 먼저 타설된 콘크리트와 나중에 타설되는 콘크리트 사이에는 지수판 등으로 물이 저장탱크실 안으로 흐르지 않도록 조치를 한다. <개정 11. 1. 3.>

(3-3) 저장탱크실의 철근 규격 및 배근은 다음과 같다. 다만, 건축사구조기술사 등 전문가나 전문가관에서 구조 계산을 하고 이를 확인한 경우에는 다음을 적용하지 않을 수 있다. <신설 11. 1. 3.>

(3-3-1) 20톤 이하 저장탱크실은 가로·세로 300mm 이하의 간격(1조 기준)으로 호칭명 D13 이상의 철근(이형 봉강)을 이중 배근하고 모서리 부분을 확실하게 결속한다.

(3-3-2) 20톤 초과 저장탱크실은 가로·세로 300mm 이하의 간격(1조 기준)으로 호칭명 D16

이상의 철근(이형 봉강)을 이중 배근하고 모서리 부분을 확실히 결속한다.

(3-4) 저장탱크실의 콘크리트제 천장으로부터 맨홀, 돔, 노즐 등[이하 (3)에서 “돌기물” 이라 한다]을 돌출시키기 위한 구멍 부분은 콘크리트제 천장과 돌기물이 접함으로써 저장탱크 본체와의 부착부에 응력집중이 발생하지 않도록 돌기물 주위에 돌기물의 부식 방지 조치를 한 외면[이하 (3)에서 “외면보호면” 이라 한다]으로부터 10mm 이상의 간격을 두고 강판 등으로 만든 프로텍터를 설치한다. 또한, 프로텍터와 돌기물의 외면 보호면과의 사이는 빗물의 침입을 방지하기 위하여 피치, 아스팔트 등으로 채운다.

(3-5) 저장탱크실의 바닥은 저장탱크실에 침입한 물 또는 기온 변화에 따라 생성된 물이 모이도록 구배를 가지는 구조로 하고, 바닥의 낮은 곳에 집수구를 설치하며, 집수구에 고인 물을 쉽게 배수할 수 있도록 한다.

(3-5-1) 집수구는 가로 30 cm, 세로 30 cm, 깊이 30 cm 이상의 크기로 저장탱크실 바닥면보다 낮게 설치한다. <신설 11. 1. 3.>

(3-5-2) 집수관은 (3-5-2-1) 및 (3-5-2-2)에 따른 내식성 재료를 사용하고, 직경을 80A 이상으로 하며, 집수구 바닥에 고정한다. <개정 13. 5. 20.>

(3-5-2-1) 스테인리스강관

(3-5-2-2) KS M 3401(수도용 경질 폴리염화비닐관)에 따른 내충격 경질 폴리염화비닐관(HI P) 또는 이와 같은 수준 이상의 강도 및 내식성을 갖는 관

(3-5-3) 집수구 및 집수관 주변은 자갈 등으로 조치하고, 집수구는 침수된 물을 배출하기 위한 펌프 가동 시 모래가 유입되지 않도록 그물 등으로 조치를 한다. <신설 11. 1. 3.>

(3-5-4) 집수관 안의 물이 앵커박스 상부까지 차는 경우에는 펌프로 배수한다. <신설 11. 1. 3.>

(3-5-5) 상시 침수 우려 지역에 설치된 가스설비실 내의 점검구, 검지관 및 집수관 등은 바닥면보다 30 cm 이상 높게 설치한다. <신설 11. 1. 3.>

(3-5-6) 검지관은 (3-5-2-1) 및 (3-5-2-2)에 따른 내식성 재료를 사용하고, 직경이 40A 이상인 것을 4개소 이상 설치하되, 집수관을 설치한 경우에는 검지관 1개를 설치한 것으로 본다. <개정 13. 5. 20.>

(3-6) 지면과 거의 같은 높이에 있는 가스검지관, 집수관 등의 입구에는 빗물 및 지면에 고인 물 등이 저장탱크실 안으로 침입하지 않도록 덮개를 설치한다.

(4) 저장탱크 주위 빈 공간에는 세립분을 함유하지 않은 것으로서, 손으로 만졌을 때 물이 손에서 흘러내리지 않는 상태의 모래를 채운다. <개정 11. 1. 3.>

(5) 저장탱크 외면과 저장탱크실 내벽의 이격 거리는 다음 그림과 같고, 저장탱크실의 상부 윗면은 주위 지면보다 최소 5 cm, 최대 30 cm까지 높게 설치하며, 저장탱크실 상부 윗면으로부터 저장탱크 상부까지의 깊이는 60 cm 이상으로 한다. <개정 11. 7. 27.>

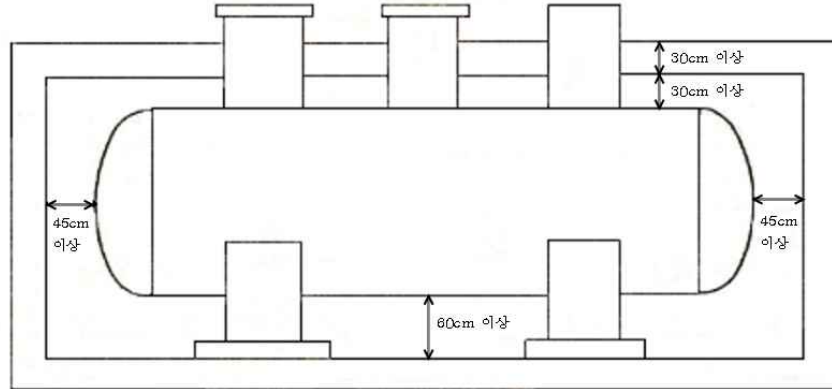


그림 2.3.3.1.2(5)① 지하 매설 저장탱크 입면도(A)

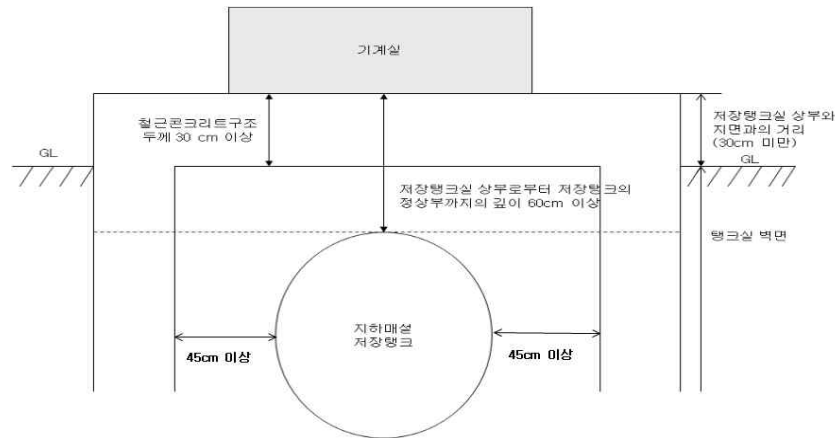


그림 2.3.3.1.2(5)② 지하 매설 저장탱크 입면도(B)

- (6) 저장탱크를 2개 이상 인접하여 설치하는 경우에는 상호 간에 1m 이상의 거리를 유지한다.
- (7) 저장탱크를 묻은 곳의 지상에는 경계표지를 한다.
- (8) 점검구는 다음과 같이 설치한다. <신설 11. 1. 3.>
 - (8-1) 점검구는 저장능력이 20톤 이하인 경우에는 1개소, 20톤 초과인 경우에는 2개소로 한다.
 - (8-2) 점검구는 저장탱크실의 모래를 제거한 후 저장탱크 외면을 점검할 수 있는 저장탱크 측면 상부의 지상에 설치한다.
 - (8-3) 점검구는 저장탱크실 상부 콘크리트 타설 부분에 맨홀 형태로 설치하되, 맨홀 뚜껑 밑부분까지는 모래를 채우고, 빗물의 영향을 받지 않도록 방수턱과 철판 덮개를 설치한다.
 - (8-4) 사각형 점검구는 0.8m × 1m 이상의 크기로 하며, 원형 점검구는 직경 0.8m 이상의 크기로 한다.

2.3.3.1.3 저장능력 확보

규칙 별표 4 제3호가목1)에 따라 저장탱크의 저장능력은 40톤 이상으로 한다. 이 경우 저장탱크의 저장능력에는 자동차용기 충전시설, 소형 용기 충전시설 및 가스난방기용기 충전시설의 저장능력을 합산하지 않는다. <개정 15. 11. 4.>

2.3.3.2 마운드형 저장탱크 설치

- (1) 마운드형 저장탱크는 높이 1 m 이상의 견고하게 다져진 모래 기반 위에 설치한다.
- (2) 마운드형 저장탱크의 모래 기반 주위에는 지하수 침입 등으로 붕괴의 위험이 없도록 높이 50 cm 이상의 철근콘크리트 옹벽을 설치한다.
- (3) 마운드형 저장탱크는 그 주위를 20 cm 이상 모래로 덮은 후 두께 1 m 이상의 흙으로 채운다.
- (4) 마운드형 저장탱크는 덮은 흙의 유실을 방지하기 위해 적절한 사면 경사각을 유지하고 그 표면에 잔디를 심는다.
- (5) 마운드형 저장탱크 주위에 물의 침입 및 동결에 대비하여 배수공을 설치하고 바닥은 물이 빠지도록 적절한 구배를 둔다.
- (6) 마운드형 저장탱크 주위에는 해당 저장탱크로부터 누출하는 가스를 검지할 수 있는 관을 바닥면 둘레 20 m에 1개 이상 설치하고, 그 관 끝은 빗물 등이 침입하지 않도록 뚜껑을 설치한다.

2.3.3.3 저장설비 부압 파괴 방지조치

저온 저장탱크는 그 저장탱크의 내부 압력이 외부 압력보다 저하됨에 따라 그 저장탱크가 파괴되는 것을 방지하기 위한 조치로 다음의 설비를 갖춘다.

- (1) 압력계
- (2) 압력경보설비
- (3) 다음 중 어느 하나의 설비
 - (3-1) 진공 안전밸브
 - (3-2) 다른 저장탱크 또는 시설로부터의 가스 도입배관(균압관)
 - (3-3) 압력과 연동하는 긴급 차단장치를 설치한 냉동제어설비
 - (3-4) 압력과 연동하는 긴급 차단장치를 설치한 송액설비

2.3.3.4 저장설비 과충전 경보방지장치 설치

지하에 설치하는 저장탱크에는 저장탱크의 안전을 확보하기 위하여 과충전 경보장치나 과충전 방지장치를 설치한다.

2.3.3.4.1 자동차에 고정된 탱크의 과충전 방지를 위해 계근대 또는 계량기를 설치하고, 자동차에 고정된 탱크의 과충전을 경보하거나 방지할 수 있는 장치를 설치한다. <신설 11. 1. 3.>

2.3.3.5 저장설비 폭발 방지장치 설치

주거지역 또는 상업지역에 설치하는 저장능력 10톤 이상의 저장탱크에는 저장탱크의 안전을 확보하기 위하여 다음 기준에 따라 폭발 방지장치를 설치한다. 다만, 안전조치를 한 저장탱크 지하에 매몰하여 설치한 저장탱크 또는 마운드형 저장탱크의 경우에는 폭발 방지장치를 설치하지 않을 수 있다.

2.3.3.5.1 폭발 방지장치 재료

- (1) 폭발 방지장치의 열 전달 매체인 다공성 알루미늄 박판(이하 “폭발 방지제” 라 한다)은 알루미늄 합금 박판에 일정 간격으로 슬릿(slit)을 내고 이것을 팽창시켜 다공성 벌집형으로 한 것으로 한다.
- (2) 폭발 방지제 지지 구조물의 후프링 재질은 기존 저장탱크의 재질과 같은 것 또는 이와 같은 수준 이상의 것으로서, 액화석유가스에 내식성을 가지며 열적 성질이 저장탱크 동체의 재질과 유사한 것으로 한다.
- (3) 폭발 방지제 지지 구조물의 지지봉은 KS D 3507(배관용 탄소 강관)에 적합한 것(최저 인장강도

294 N/mm)으로 한다.

(4) 그 밖의 폭발 방지제 지지 구조물의 부품 재질은 안전을 확보하기 위하여 충분한 기계적 강도 및 액화석유가스에 내식성을 가지는 것으로 한다.

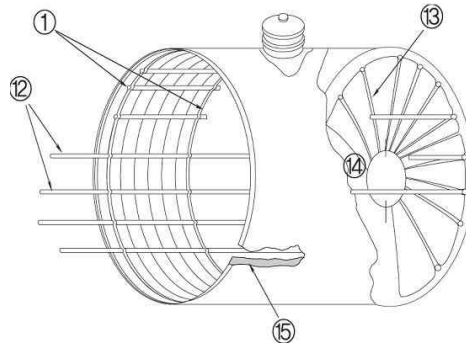


그림 2.3.3.5.1① 폭발 방지장치 설치의 예시

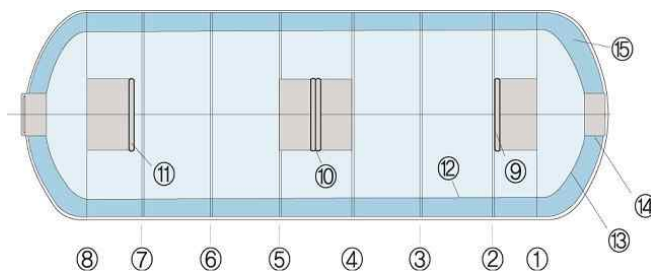


그림 2.3.3.5.1② 폭발 방지장치 전체 조립도

- 1~8. 후프링
- 9~11. 방파판
- 12. 연결봉
- 13. 지지봉
- 14. 캡 부원판
- 15. 폭발 방지제

2.3.3.5.2 폭발 방지장치 설치 방법

(1) 후프링(hoop ring)의 설치 방법은 다음과 같이 한다. 다만, 후프링을 저장탱크의 용접으로 부착하는 경우에는 그렇지 않다.

(1-1) 후프링과 저장탱크 동체의 접촉 압력은 다음 식에 따라서 계산한 값 이상으로 한다.

$$P = \frac{0.01W_h}{D \times b} \times C$$

여기에서

P : 접촉 압력(MPa)

W_h : 폭발 방지제의 중량 + 지지봉의 중량 + 후프링의 자중(N)

D : 동체의 안지름(cm)

b : 후프링의 접촉 폭(cm)

C : 안전율로서 4로 한다.

(1-2) 후프링의 설치 간격(L)은 다음의 부등식을 만족하도록 한다.

$$I > I'$$

여기에서

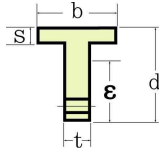
I : 보강링(stiffening ring)의 의미를 갖는 후프링의 최소 관성 모멘트로서, 식 (2.9)에 따라 계산한

값(mm⁴)

$$I = \frac{D_o^2 \ell (t + a/\ell) A}{14} \dots (2.9)$$

I' : 실제 사용되는 후프링의 관성 모멘트로서 식 (2.10)에 따라 계산한 값(mm⁴)

$$I' = \frac{1}{3} \{ t\epsilon^3 + b(d - \epsilon)^3 - (b - t)(d - \epsilon - S)^3 \} \dots (2.10)$$



식 (2.9)와 (2.10)에서

D_o : 동체의 외경(mm)

ℓ : 후프링의 거리(mm)

t : 동체의 두께(mm)

ϵ : 밑면에서 도심까지의 거리(mm)

a : 후프링의 단면적(mm²)

A : 재료의 종류, 온도, ℓ/D_o 에 따라 정하여 지는 계수

(2) 연결봉 및 지지봉은 다음에 적합하게 설치한다.

(2-1) 다음 식에 따라서 계산한 연결봉의 최대 처짐 범위(δ_{max})는 폭발 방지제 두께의 1% 이내로 한다.

$$\delta_{max} = \frac{W_u \ell^4}{384EI}$$

여기에서

W_u : 폭발 방지제의 자중(N/mm)에 연결봉의 자중(N/mm)을 더한 수치

ℓ : 연결봉의 길이(mm)

E : 연결봉의 탄성계수(N/mm²)

I : 2차 관성 모멘트(mm⁴)

(2-2) 연결봉의 간격은 다음 식에 따라서 계산한 값 이하로 한다.

$$a = 4 \cos^{-1} \left(\frac{R' - \Delta t}{R'} \right)$$

여기에서

α : 동체축과 이웃 연결봉을 연결하는 동일 평면상의 수직선이 이루는 각도

R' : 폭발 방지장치의 인쪽 반지름(mm)

Δt : 설치한 상태에서의 폭발 방지제의 압축 정도(mm)

(2-3) 지지봉의 설치 방법은 연결봉 설치 방법을 준용하여 안전 확보에 지장이 없도록 한다.

(3) 폭발 방지제의 두께는 114 mm 이상으로 하고, 설치하는 경우에는 2~3% 압축하여 설치한다.

(4) 수압시험을 하거나 저장탱크가 가열될 경우 저장탱크 동체의 변형에 대응할 수 있도록 후프링과 팽창볼트 사이에 접시스프링을 설치한다. 다만, 후프링을 용접으로 저장탱크에 부착하는 경우에는 후프링과 팽창볼트 사이에 접시스프링을 설치하지 않을 수 있다.

- (5) 폭발 방지제와 연결봉 및 지지봉 사이에는 폭발 방지제의 압축 변위를 일정하게 유지할 수 있도록 탄성이 큰 강선 등을 이용하여 만든 철망을 설치한다.
- (6) 폭발 방지장치를 설치하는 경우에는 저장탱크의 제작 공차를 고려한다.
- (7) 폭발 방지장치의 지지 구조물에는 필요에 따라 부식 방지조치를 한다.
- (8) 저장탱크가 충격을 받은 경우에는 폭발 방지장치의 안전성을 검토한다.

2.3.3.5.3 폭발 방지장치 표시

폭발 방지장치를 설치한 저장탱크 외부의 가스명 밑에는 가스명 크기의 1/2 이상이 되도록 폭발 방지장치를 설치하였음을 표시한다.

[보 기]

폭발방지장치 설치

2.3.3.5.4 폭발 방지장치 설치 면제

2.3.3.5의 본문에서 “안전조치를 한 저장탱크”란 (1)이나 (2)에 적합한 저장탱크를 말한다.

- (1) 2.7.3의 물분무장치 설치 기준에 적합한 분무(또는 살수)장치 및 소화전을 2.7.3에 적합하게 설치·관리하는 저장탱크
- (2) 저온 저장탱크(2중각 단열구조의 것을 말한다)로서, 그 단열재의 두께가 해당 저장탱크 주변의 화재를 고려하여 설계·시공된 저장탱크

2.3.3.5.5 폭발 방지장치 설치 기술 검토

폭발 방지장치의 공급자는 저장탱크의 형식별로 그 설계 조건에 대한 한국가스안전공사의 기술검토를 받는다.

2.3.3.6 저장설비 방호조치 <개정 12. 6. 26.>

저장탱크와 그 부속설비를 설치한 장소가 자동차의 진입으로 손상의 우려가 있는 경우에는 저장탱크와 그 부속설비의 손상을 방지하기 위하여 다음 기준에 적합하게 보호대를 갖춘다.

2.3.3.6.1 다음 중 어느 하나를 만족하는 것으로 한다. <개정 19. 8. 14.>

- (1) 두께 12 cm 이상의 철근콘크리트 <신설 19. 8. 14.>
- (2) 호칭지름 100 A 이상의 KS D 3507(배관용 탄소강관) 또는 이와 동등 이상의 기계적 강도를 가진 강관 <신설 19. 8. 14.>

2.3.3.6.2 보호대의 높이는 80 cm 이상으로 한다. <신설 19. 8. 14.>

2.3.3.6.3 보호대는 차량의 충돌로부터 소형저장탱크를 보호할 수 있는 형태로 한다. 다만, 말뚝형 태일 경우 말뚝은 2개 이상을 설치하고, 간격은 1.5m 이하로 한다. <신설 19. 8. 14.>

2.3.3.6.4 철근콘크리트제 보호대는 콘크리트 기초에 25 cm 이상의 깊이로 묻고, 보호대를 바닥과 일체가

되도록 콘크리트를 타설한다. <개정 19. 8. 14.>

2.3.3.6.5 강관제 보호대는 2.3.3.6.4와 같이 기초에 묻거나, KS B 1016(기초볼트)에 따른 앵커볼트를 사용하여 표 2.3.3.6.5 및 그림 2.3.3.6.5와 같이 고정한다. <개정 17. 9. 29., 19. 8. 14.>

표 2.3.3.6.5 강관제 보호대의 받침대 치수 <개정 19. 8. 14.>

보호대 관지름	받침대 치수(mm)	
D	a, b	T
100 A 이상	D + 100 이상	6 ± 0.5 이상
[비고] 받침대의 재료는 KS D 3503(일반 구조용 압연강재) 또는 이와 동등 이상의 기계적 강도를 갖는 것으로 한다.		

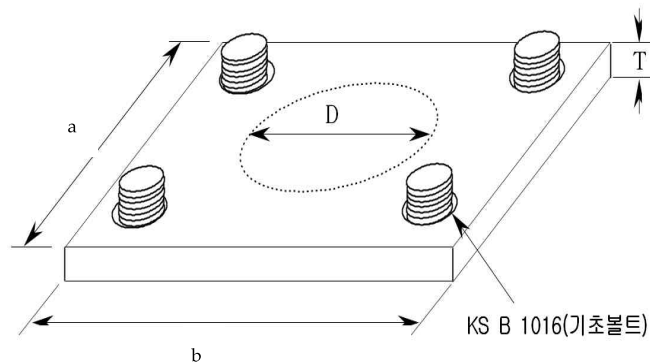


그림 2.3.3.6.5 강관제 보호대의 받침대 설치 방법 <개정 19. 8. 14.>

2.3.3.6.6 저장탱크와 보호대 간 거리는 보호대가 파손되어 전도되어도 전도된 보호대가 저장탱크에 닿지 않는 거리로 한다. <신설 19. 8. 14.>

2.3.3.6.7 보호대의 외면에는 야간 식별이 가능하도록 야광 페인트로 도색하거나 야광 테이프 또는 반사지 등으로 표시한다. <신설 19. 8. 14.>

2.4 가스설비 기준

2.4.1 가스설비 재료

가스설비에 사용하는 재료는 가스의 성질·온도 및 압력 등에 적합한 것으로 한다.

2.4.2 가스설비 구조(내용 없음)

2.4.3 가스설비 두께 및 강도

가스설비는 상용압력의 2배 이상의 압력에서 변형되지 않는 두께와 상용압력에 견디는 충분한 강도를 갖는 것으로 한다.

2.4.4 가스설비 설치 <신설 11. 1. 3.>

충전시설에는 그 충전시설의 안전 확보와 원활한 충전 작업을 위하여 충전기 등의 가스설비를 다음 기준에 따라 설치한다.

2.4.4.1 로딩암 설치

충전시설에는 자동차에 고정된 탱크에서 가스를 이입할 수 있도록 건축물 외부에 로딩암을 설치한다. 다만, 로딩암을 건축물 내부에 설치하는 경우에는 건축물의 바닥면에 접하여 환기구를 2방향 이상 설치하고, 환기구 면적의 합계는 바닥 면적의 6% 이상으로 한다.

2.4.4.2 자동차에 고정된 탱크와 용기에 충전하는 충전설비는 각각 설치한다. 다만, 충전설비의 용량이 충분한 경우에는 함께 사용할 수 있다.

2.4.5 가스설비 성능

가스설비는 액화석유가스를 안전하게 취급할 수 있도록 하기 위하여 다음 기준에 따라 내압 성능 및 기밀 성능을 가지도록 한다.

2.4.5.1 가스설비 기밀 성능

상용압력 이상의 기체의 압력으로 기밀시험(공기·질소 등의 기체로 내압시험을 실시하는 경우는 제외하고 기밀시험을 실시하기 곤란한 경우에는 누출 검사)을 실시하여 이상이 없도록 한다.

2.4.5.2 가스설비 내압 성능

상용압력의 1.5배(그 구조상 물로 내압시험이 곤란하여 공기·질소 등의 기체로 내압시험을 실시하는 경우에는 1.25배) 이상의 압력(이하 “내압시험 압력” 이라 한다)으로 내압시험을 실시하여 이상이 없도록 한다.

2.5 배관설비 기준

2.5.1 배관설비 재료

2.5.1.1 배관(관 이음매 및 밸브를 포함한다. 이하 2.5.1에서 같다)의 재료는 다음 기준에 따라 기계적 성질 및 화학적 성분을 갖는 것으로 한다. 다만, 온도 120℃ 이상에서 사용하는 배관과 강제냉각 방식에 따라 -5℃ 이하로 유지되는 배관의 재료는 2.5.1.2에 따른다.

2.5.1.1.1 고압배관의 재료

(1) 고압가스(액상의 액화석유가스 및 상용의 온도 또는 35℃에서 압력이 1MPa 이상이 되는 기상의 액화석유가스를 말한다. 이하 2.5.1에서 같다)가 통하는 배관의 압력을 받는 부분(이하 2.5.1에서 “내압부분” 이라 한다)에는 사용 조건에 따라 다음 재료 또는 이와 같은 수준 이상의 기계적 성질 및 화학적 성분을 갖는 재료를 사용한다.

(1-1) 관 재료

- (1-1-1) KS D 3562(압력 배관용 탄소 강관)
- (1-1-2) KS D 5301(이음매 없는 구리 및 구리 합금 관)중 인탈산동
- (1-1-3) KS D 3563(보일러 및 열 교환기용 탄소 강관)
- (1-1-4) KS D 3564(고압 배관용 탄소 강관)
- (1-1-5) KS D 3569(저온 배관용 탄소강관)
- (1-1-6) SPS-KOSA0013-D3570-5078(고온 배관용 탄소 강관)¹⁾ <개정 16. 1. 8.>
- (1-1-7) KS D 3572(보일러·열 교환기용 합금 강관)
- (1-1-8) SPS-KOSA0015-D3573-5080(배관용 합금강 강관)²⁾ <개정 16. 1. 8.>
- (1-1-9) KS D 3575(고압 가스 용기용 이음매 없는 강관)
- (1-1-10) KS D 3576(배관용 스테인리스 강관)
- (1-1-11) KS D 3577(보일러열 교환기용 스테인리스 강관)
- (1-1-12) 상기의 관에 폴리에틸렌을 피복한 강관으로서 KS표시 허가품

(1-2) 형판대재

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

(1-3) 주조품, 단조품 <개정 16.1.8>

- (1-3-1) KS D 3710(탄소강 단강품)
- (1-3-2) SPS-KFCA-D4101-5004(탄소강 주강품)³⁾
- (1-3-3) SPS-KFCA-D4106-5009(용접 구조용 주강품)⁴⁾
- (1-3-4) SPS-KFCA-D4302-5016(구상 흑연 주철품)⁵⁾ <개정 17. 2. 10.>
- (1-3-5) SPS-KOSA0179-ISO5922-5244(가단 주철물)⁶⁾
- (1-3-6) KS D 5101(구리 및 구리 합금 봉)중 단조용 황동
- (1-3-7) KS D 6024(구리 및 구리 합금 주물)
- (1-3-8) KGS AC111 부록 J에서 정한 덕타일 철 주조품
- (1-3-9) KGS AC111 부록 J에서 정한 맬리어블 철 주조품

(1-4) 봉재

- (1-4-1) KS D 3503(일반 구조용 압연 강재)
- (1-4-2) KS D 3526(마봉강용 일반 강재)
- (1-4-3) KS D 3592(냉간 압조용 탄소강 선재)
- (1-4-4) KS D 3752(기계 구조용 탄소 강재)

1) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국철강협회의 단체표준으로 변경
 2) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국철강협회의 단체표준으로 변경
 3) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국주물공업협동조합의 단체표준으로 변경
 4) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국주물공업협동조합의 단체표준으로 변경
 5) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국주물공업협동조합의 단체표준으로 변경
 6) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국철강협회의 단체표준으로 변경

(2) 고압가스가 통하는 배관의 내압부분에는 다음의 재료를 사용하지 않는다.

(2-1) 탄소강관 및 회 주철품의 사용 제한

(2-1-1) 탄소 함유량이 0.35% 이상의 것으로, 용접구조에 사용되는 재료 KS D 3710(탄소강 단강품)과 같이 탄소 함유량의 규정이 없는 재료는 탄소 함유량을 확인한 후에 사용한다.

(2-1-2) KS D 3507(배관용 탄소 강관), KS D 3583(배관용 아크 용접 탄소강 강관) 및 SPS-KFCA-D4 301-5015(회 주철품)¹⁾은 고압배관의 내압부분에 사용하지 않는다. <개정 17. 2. 10.>

(2-2) 탄소강 강재의 사용 제한

(2-2-1) KS D 3503(일반 구조용 압연 강재) 및 KS D 3515(용접 구조용 압연 강재)의 1종 A, 2종 A 및 3종 A는 다음의 경우에 사용하지 않는다.

(2-2-1-1) 설계압력이 1.6 MPa를 초과하는 내압부분

(2-2-1-2) 설계압력이 1 MPa를 초과하는 길이 이음매를 갖는 관 또는 관 이음쇠

(2-2-1-3) 두께 16 mm를 초과하는 내압부분

(2-2-2) KS D 3515(용접 구조용 압연 강재) [1종 A, 2종 A 및 3종 A는 제외한다]는 설계압력이 3 MPa를 초과하는 배관에 사용하지 않는다.

(2-3) 주철품의 사용 제한

(2-3-1) SPS-KFCA-D4302-5016(구상 흑연 주철품)²⁾의 3종, 4종 및 5종 SPS-KOSA0179-ISO 5922-5244(가단 주철품)³⁾의 GCMB 30-06은 다음의 경우에 사용하지 않는다. <개정 17. 2. 10.>

(2-3-1-1) 설계압력이 0.2 MPa 이상인 가연성가스의 배관

(2-3-1-2) 설계압력이 1.6 MPa 이상인 가연성가스 및 독성가스 외의 밸브 및 플랜지

(2-3-1-3) 설계온도가 0 °C 미만인 배관

(2-3-2) SPS-KFCA-D4302-5016(구상 흑연 주철품)⁴⁾의 1종 및 2종, SPS-KOSA0179-ISO592 2-5244(가단 주철품)⁵⁾의 GCMB 35-10은 다음의 경우에 사용하지 않는다. <개정 17. 2. 10.>

(2-3-2-1) 설계압력이 1.6 MPa 이상인 밸브 및 플랜지

(2-3-2-2) 설계압력이 1.1 MPa 이상인 가연성가스 및 독성가스 외의 가스를 수송하는 내압부분으로서, 밸브 및 플랜지 외의 것

(2-3-2-3) 설계온도가 0 °C 미만인 배관

(2-3-3) KGS AC111 부록 J에서 정한 덕타일 철 주조품 및 맬리어블 철 주조품은 다음의 경우에 사용하지 않는다. <개정 16. 1. 8.>

(2-3-3-1) 설계압력이 2.4 MPa 이상인 밸브 및 플랜지

(2-3-3-2) 설계온도가 -5 °C 미만인 배관

(2-4) 동 및 동 합금의 사용 제한

동 및 동 합금은 외부의 하중이나 충격으로 손상을 받을 우려가 있는 배관에 사용하지 않는다.

2.5.1.1.2 저압배관의 재료

고압가스 이외의 가스가 통하는 배관의 압력을 받는 부분에 사용되는 재료는 사용 조건에 따라 다음의 재료 또는 이와 같은 수준 이상의 기계적 성질 및 화학적 성분을 갖는 재료를 사용한다. 다만, 2.5.1.1.1에

1) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국주물공업협동조합의 단체표준으로 변경

2) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국주물공업협동조합의 단체표준으로 변경

3) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국철강협회의 단체표준으로 변경

4) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국주물공업협동조합의 단체표준으로 변경

5) 국가기술표준원의 국가표준 민간 이양 정책 추진에 따라 한국철강협회의 단체표준으로 변경

따른 고압배관의 재료는 저압배관에 사용할 수 있다.

(1) 관 재료

(1-1) KS D 3583(배관용 아크 용접 탄소강 강관)

(1-2) KS D 3631(연료가스 배관용 탄소강관)

(1-3) KS 표시 허가제품인 가스용 폴리에틸렌관. 다만, 지하 매몰배관에만 한정하고, 상용압력은 「도시가스사업법」에서 정하는 바에 따른다.

(1-4) (1-1)과 (1-2)의 관에 폴리에틸렌을 피복한 강관으로서 KS 표시 허가제품 <신설 12. 6. 26.>

(2) 관 이음쇠 재료

KS D 3631(연료가스용 배관 재료 기준)

2.5.1.2 온도 120℃ 이상에서 사용하는 배관과 강제냉각 방식으로 -5℃이하로 유지되는 배관은 액화석유가스의 취급에 적합한 기계적 성질 및 화학적 성분을 갖는 것으로 한다.

2.5.2 배관설비 구조(내용 없음)

2.5.3 배관설비 두께

2.5.3.1 배관은 상용압력의 2배 이상의 압력에 변형되지 않도록 다음 기준에 따라 계산한 두께 이상으로 한다.

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

$$t = \frac{PD^\circ}{2\sigma_a\eta + 0.8P} \quad \dots (2.11)$$

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

$$t = \frac{D^\circ}{2} \left(1 - \sqrt{\frac{\sigma_a\eta - P}{\sigma_a\eta + P}} \right) \quad \dots (2.12)$$

식 (2.11)과 식 (2.12)에서

t : 배관의 최소두께(mm)

D° : 배관의 외경(mm)

P : 상용압력(MPa)

σ_a : KS B 6750(압력용기-설계 및 제조 일반) 중 부표의 허용응력에서 정한 재료의 인장강도(N/mm)
<개정 16. 1. 8.>

η : 용접이음매의 효율로서, 표 2.5.3.1(2)의 용접이음매의 종류[같은 표 (1) 및 (2)의 경우에 가운데 난의 값은 용접부(용착 금속 부분 및 용접에 따른 열 영향으로 재질에 변화를 받는 모재의 부분을 말한다. 이하 같다)의 전 길이에 방사선 투과시험을 실시한 용접부 부분의 비율에 따른 같은 표의 오른쪽 난에 열거한 값에 같이 이음매는 1, 원주이음매는 2를 곱한 값(1을 초과하는 경우에는 1)으로 한다.

표 2.5.3.1(2) 이음매의 종류에 따른 효율

이음매의 종류		이음매의 효율
(1)	맞대기 양면 용접 또는 이와 같은 수준 이상이라	1.00

	할 수 있는 맞대기 한면 용접 이음매	0.2 이상 1 미만 0.2 미만	0.95 0.70
(2)	받침쇠를 사용한 맞대기 한면 용접 이음매로서 받침쇠를 남기는 것	1 0.2 이상 1 미만 0.2 미만	0.90 0.85 0.65
(3)	위(2)의 것 외의 맞대기 한면 용접 이음매		0.60
(4)	층성 동체의 층성재 또는 외통의 맞대기 한면 용접 이음매		0.65
(5)	양면 전 두께 필렛접치기 용접 이음매		0.55
(6)	플러그 용접을 하는 한면 전 두께 필렛접치기 용접 이음매		0.50
(7)	플러그 용접을 하지 않는 한면 전 두께 필렛접치기 용접 이음매		0.45

2.5.3.2 배관은 상용의 압력에 견디는 충분한 강도를 갖는 것으로 한다.

2.5.3.3 관 이음에 사용되는 엘보 등이 주조품인 경우에는 가단주철제이거나 주강제로서, KS표시 허가제품 또는 이와 같은 수준 이상의 제품을 사용한다.

2.5.4 배관설비 접합

배관의 접합은 액화석유가스의 누출을 방지하기 위하여 KGS GC205(가스시설 용접 및 비파괴시험 기술 기준)에 따라 원칙적으로 용접 시공 방법으로 접합하고, 그 용접부 전부에 비파괴시험을 한다.

2.5.4.1.1 지하 매설배관과 호칭 지름이 50 A를 초과하는 노출배관의 접합부는 맞대기용접으로 하되, 접합부 중 계기류 등의 설치를 위한 이음쇠 접합부, 플랜지 접합부 또는 나사 타입 제품과의 연결부는 제외한다. <신설 11. 1. 3.>

2.5.4.1.2 지하 매설배관 외의 배관으로서 용접 접합이 곤란한 경우에는 플랜지 접합 또는 기계적 접합으로 할 수 있다. <신설 11. 1. 3.>

2.5.5 배관설비 신축흡수조치

지상에 설치하는 배관은 신축 등으로 액화석유가스가 누출하는 것을 방지할 수 있도록 다음 기준에 따라 신축흡수조치를 한다.

2.5.5.1 지상에 설치하는 배관에는 다음 계산식에 따라서 계산한 값의 신축량을 흡수할 수 있도록 굽힘관 루프, 벨로즈형 신축이음매 또는 슬라이드형 신축이음매를 사용하는 등의 방법으로 신축흡수조치를 한다.

$$\text{신축량} = \text{선팽창 계수} \times \text{온도차} \times \text{배관 길이}$$

여기에서

선팽창 계수 : 탄소강은 11.7×10^{-6} 으로 하고, 탄소강 이외의 재료는 공인되는 값

온도차 : 예상되는 최고 또는 최저의 사용 온도와 주위 평균 온도와의 차

2.5.5.2 2.5.5.1에도 불구하고 입상관의 경우에는 다음 기준에 따라 신축흡수조치를 할 수 있다.

2.5.5.2.1 분기관에는 90° 엘보 1개 이상을 포함하는 굴곡부를 설치한다.

2.5.5.2.2 분기관이 외벽, 베란다 또는 창문을 관통하는 부분에 사용하는 보호관의 내경은 분기관 외경의 1.2배 이상으로 한다.

2.5.5.2.3 건축물에 노출하여 설치하는 배관의 분기관 길이는 50 cm 이상으로 한다. 다만, 다음 (1) 및 (2)에 해당하는 경우에는 분기관의 길이를 50 cm 이상으로 하지 않을 수 있다.

- (1) 분기관에 90° 엘보 2개 이상을 포함하는 굴곡부를 설치하는 경우
- (2) 건축물 외벽 관통 시 사용하는 보호관의 내경을 분기관 외경의 1.5배 이상으로 하는 경우

2.5.5.2.4 11층 이상 20층 이하 건축물의 배관에는 1개소 이상의 곡관을 설치하고, 20층 이상인 건축물의 배관에는 2개소 이상의 곡관을 설치한다.

2.5.5.3 지상에 설치하는 배관을 지지하는 행거, 서포트 등은 그 배관의 신축을 고려하여 고정한다. 다만, 배관을 고정함으로써 그 배관에 과대한 응력을 유발할 우려가 없는 것이 명확한 경우에는 그 배관의 신축을 고려하지 않을 수 있다.

2.5.6 배관설비 절연조치

배관은 그 배관의 안전한 유지·관리를 위하여 다음 기준에 따라 절연조치를 한다.

2.5.6.1 다음에 해당하는 곳에는 절연조치를 한다. 다만, 절연 이음물질 사용 등의 방법으로 매설배관의 부식이 방지될 수 있도록 조치를 한 경우에는 절연조치를 하지 않을 수 있다.

- (1) 누전으로 전류가 흐르기 쉬운 곳
- (2) 직류전류가 흐르고 있는 선로(線路)의 자계(磁界)에 따라 유도전류가 발생하기 쉬운 곳
- (3) 흡속 또는 물속으로서 미주전류가 흐르기 쉬운 곳
- (4) 그 밖에 지지 구조물에 이상전류가 흘러 배관장치가 대지전위(對地電位)로 부식이 예상되는 곳

2.5.6.2 다음에 해당하는 부분에는 절연 이음물질을 사용하여 절연조치를 하되, 신규 설치 시 절연저항 값은 1 MΩ 이상으로 하고, 그 이후에는 0.1 MΩ 이상을 유지한다. <개정 11. 1. 3.>

2.5.6.2.1 배관에 접속되어 있는 기기, 저장탱크 또는 그 밖의 설비로 그 배관에 부식이 발생할 우려가 있는 경우에는 해당 설비와 배관을 절연 이음물질로 절연한다. 다만, 배관 및 그 배관에 접속되어 있는 기기, 저장탱크 또는 그 밖의 설비에 양극을 설치하는 방법 등으로 전기방식 효과를 얻을 수 있는 경우의 배관 접속부는 제외한다.

2.5.6.2.2 배관을 구분하여 전기방식 하는 것이 필요한 경우에는 배관을 구분하는 경계 부분, 지하에 매설된 배관의 부분과의 경계, 배관의 분기부 및 지하에 매설된 부분 등에는 절연 이음물질을 설치한다.

2.5.6.3 피뢰기(피뢰침 및 고압철탑기 등과 이들 접지케이블과 매설지선을 말한다)의 접지 장소에 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 절연 이음물질을 설치하여 절연함과 동시에 배관의 부식 방지에 해로운 영향을 미치지 않는 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 배관 설치

2.5.7.1 배관 설치 장소 선정

배관은 그 배관의 유지·관리에 지장이 없고, 그 배관에 위해의 우려가 없도록 다음 기준에 따라 설치한다.

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

2.5.7.1.2 배관은 과거의 실적이나 환경 조건의 변화(토지 조성 등으로 지형의 변경이나 배수의 변화 등)로 땅의 붕괴, 산사태 등의 발생이 추정되는 곳을 통과하지 않도록 한다.

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

2.5.7.2 배관 매설 설치

지하에 매설하는 배관은 그 배관의 유지관리에 지장이 없고, 그 배관에 위해의 우려가 없도록 다음 기준에 따라 설치한다.

2.5.7.2.1 배관은 지면으로부터 1m 이상의 깊이에 매설하고, 공로에 매설하는 경우에는 그 공로의 교통량 및 그 배관의 관경 등을 고려하여 매설 깊이를 늘리도록 한다.

2.5.7.2.2 교통량이 많은 공로의 횡단부 지하에 설치하는 배관은 지면으로부터 1.2m 이상의 깊이에 매설한다.

2.5.7.2.3 2.5.7.2.1 또는 2.5.7.2.2에서 정한 깊이에 매설할 수 없는 배관은 커버플레이트, 케이싱 등을 사용하여 보호하거나 배관의 두께를 증가시키는 조치를 한다.

2.5.7.2.4 철도의 횡단부 지하에 설치하는 배관은 지면으로부터 1.2m 이상의 깊이에 매설하고, 또한 강재의 케이싱을 사용하여 보호한다.

2.5.7.2.5 배관을 매설하는 때에는 그림 2.5.7.2.5 및 다음 기준에 따라 되메움 작업을 한다.

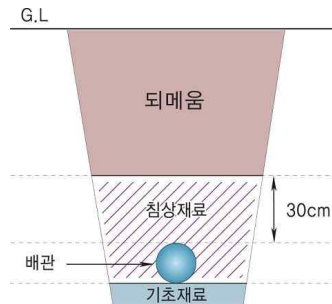


그림 2.5.7.2.5 되메움 구조

(1) 배관을 매설하는 지반이 연약지반인 경우에는 지반침하를 방지하기 위하여 필요한 조치를 한다.
 (2) 배관의 침하를 방지하기 위하여 배관 하부에는 모래[가스배관이 금속관인 경우에는 KS F 4009(레디믹스트 콘크리트)에 따른 염분 농도가 0.04% 이하일 것 또는 19mm 이상(순환골재의 경우에는 13mm 초과)의 큰 입자가 포함되지 않은 다음 중 어느 하나의 재료(이하 “기초재료”라 한다)를 포설한다.
 <개정 11. 7. 27.>

(2-1) 굴착 현장에서 굴착한 흙(굴착토) 또는 모래와 유사한 성분이 함유된 흙(마사토). 다만, 유기질토(이탄 등)·실트·점토질 등 연약한 흙은 제외한다.

(2-2) 「건설폐기물의 재활용 촉진에 관한 법률 시행규칙」 제29조에서 정한 시험·분석기관으로부터 품질 검사를 받은 순환골재 또는 KS F 2527(콘크리트용 골재)에 적합하게 생산한 순환골재 <개정 20. 3. 18.>

(2-3) 건설재료시험 연구원 등 공인기관에서 KS F 2324(흙의 공학적 분류 방법)에서 정한 방법에 따라 시험하여 GW, GP, SW, SP의 판정을 받은 인공토양

(3) 배관에 작용하는 하중을 수직 방향 및 횡 방향에서 지지하고, 하중을 기초 아래로 분산하기 위하여 배관 하단에서 배관 상단 30cm까지는 (2)에 따른 모래 또는 흙(이하 2.5.7.2에서 “침상재료”라 한다)을 포설한다.

(4) 배관에 작용하는 하중을 분산하고 도로의 침하 등을 방지하기 위하여 침상재료 상단에서 도로 노면까지에는 암편이나 굵은 돌이 포함되지 않은 양질의 흙(이하 2.5.7.2에서 “되메움재료”라 한다)을 포설한다. 다만, 유기질토(이탄 등)·실트·점토질 등 연약한 흙은 사용하지 않는다.

(5) 기초재료를 포설 및 침상재료를 포설한 후 다짐작업을 하고, 그 이후 되메움 공정에서는 배관 상단으로부터 30cm 높이로 되메움 재료를 포설한 후마다 다짐작업을 한다. 다만, 포장되어 있는 차도에 매설하는 경우 노반층의 다짐은 「도로법」에 따라 실시하고, 흙의 함수량이 다짐에 부적당할 경우에는 다짐작업을 하지 않는다.

(6) 다짐작업은 콤팩터, 래머 등 현장 상황에 맞는 다짐기계를 사용하고, 다짐이 불균등하게 되지 않도록 전면에서 걸쳐 균등하게 실시한다. 다만, 폭 4m 이하의 도로 등은 인력다짐으로 할 수 있다.

2.5.7.2.6 배관을 지하에 매설하는 경우에는 되메움 때 충분히 다지고, 배관은 균일한 지지력을 확보한 흙 중에 설치한다.

2.5.7.2.7 도로 밑에 최고사용압력이 0.1MPa 이상인 배관을 매설하는 때에는 배관을 보호할 수 있는

보호판을 설치하여야 하며, 이 경우 배관을 보호할 수 있는 보호판의 설치 기준은 다음과 같다. <신설 14. 10. 6.>

- (1) 보호판의 재료는 KS D 3503(일반 구조용 압연강재) 또는 이와 동등 이상의 기계적 성질 및 화학적 성분이 있는 것으로 한다.
- (2) 보호판에는 직경 30mm 이상 50mm 이하의 구멍을 3m 이하의 간격으로 뚫어 누출된 가스가 지면으로 확산이 되도록 한다.
- (3) 보호판은 배관의 정상부에서 30cm 이상 높이에 설치하고, 보호판의 재질이 금속제인 경우에는 보호판과 보호판을 가접하거나 연결철재고리로 고정 또는 겹침설치하는 등으로 보호판과 보호판이 이격되지 않도록 한다. 다만, 매설 깊이를 확보할 수 없어 보호판 또는 다음 기준에 따른 철근콘크리트 방호구조물로 보호하는 경우에는 보호판을 설치하지 않을 수 있다.
 - (3-1) 철근콘크리트 방호구조물은 지름 9mm 이상의 철근을 가로×세로 400mm 이내로 결속하고, 두께 120mm 이상의 구조로 한다.
 - (3-2) 가스배관 외부에 콘크리트를 타설하는 경우에는 고무판 등을 사용하여 배관의 피복 부위와 콘크리트가 직접 접촉하지 않도록 한다.
- (4) 보호판은 슛블라스팅 등으로 내·외면의 이물질을 완전히 제거하고, 방청도료(primer)를 1회 이상 도포한 후, 도막 두께가 80 μ m 이상 되도록 에폭시 타입 도료를 2회 이상 코팅하거나, 이와 동등 이상의 방청 및 코팅효과를 갖도록 한다. 다만, 도장공정 자동화로 슛블라스팅 후 연속적으로 KS M 6030-6종[방청도료(타르 에폭시 수지 도료)]을 도포하는 경우에는 별도의 방청도료를 도포하지 않을 수 있다.
- (5) 보호판의 치수는 표 2.5.7.2.7 및 그림 2.5.7.2.7과 같다.

표 2.5.7.2.7 보호판의 치수

파이프 관경	치 수 (mm)					
	A	B	L	R(곡률반경)	α (내각)	T
D	D + 100	100	1 500 이상	5~10	90° ~ 135°	※4
[비고] 1. ※는 고압배관일 경우에 6mm 이상으로 한다. 2. 치수에 대한 허용차는 KS D 3500에 적합하게 한다. 3. 다만, PE 배관인 경우에는 A를 D + 75mm 이상으로 할 수 있다.						

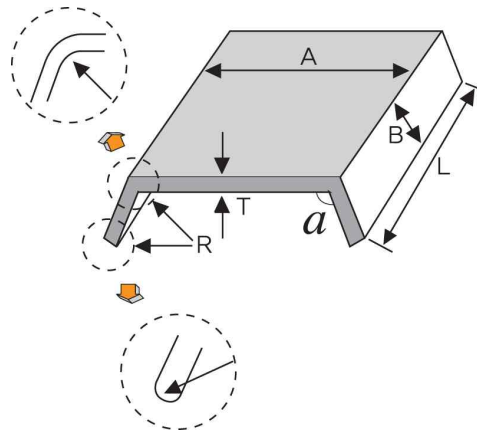


그림 2.5.7.2.7 보호판의 치수

2.5.7.3 배관 노출 설치

지상에 설치하는 배관은 그 배관의 유지·관리에 지장이 없고, 그 배관에 위해의 우려가 없도록 다음 기준에 따라 설치한다.

2.5.7.3.1 지상에 설치하는 배관은 부식 방지와 검사 및 보수를 위하여 지면으로부터 30 cm 이상의 거리를 유지(가스설비실 내부에 설치된 배관은 제외)하고, 또한 이의 손상 방지를 위하여 주위의 상황에 따라 방책이나 가드레일 등의 방호조치를 한다.

2.5.7.3.2 지상에 노출되는 배관은 차량 등으로 추돌할 위험이 없는 안전한 장소에 설치한다. 다만, 불가피한 사유로 차량 등으로 추돌할 위험이 있는 장소에 설치하는 경우에는 다음 중 어느 하나의 방호구조물로 방호조치를 한다.

(1) “ㄷ” 형태로 가공한 방호철판을 사용한 방호구조물

(1-1) 방호철판의 두께는 4 mm 이상이고, 재료는 KS D 3503(일반 구조용 압연 강재) 또는 이와 같은 수준 이상의 기계적 강도가 있는 것으로 한다.

(1-2) 방호철판은 부식을 방지하기 위한 조치를 한다.

(1-3) 방호철판 외면에는 야간 식별이 가능한 야광테이프 또는 야광페인트로 가스배관임을 알려 주는 경계표지를 한다.

(1-4) 방호철판의 길이는 1 m 이상으로 하고, 앵커볼트 등으로 건축물 외벽에 견고하게 고정 설치한다.

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



그림 2.5.7.3.2(1) 방호철판을 사용한 방호구조물 예시

- (2) 파이프를 “ㄷ” 형태로 가공한 강관제 구조물을 사용한 방호구조물
- (2-1) 방호파이프는 호칭 지름 50 A 이상으로 하고, 재료는 KS D 3507(배관용 탄소강관) 또는 이와 같은 수준 이상의 기계적 강도가 있는 것으로 한다.
- (2-2) 강관제 구조물은 부식을 방지하기 위한 조치를 한다.
- (2-3) 강관제 구조물 외면에는 야간 식별이 가능한 야광테이프 또는 야광페인트로 가스배관임을 알려 주는 경계표지를 한다.
- (2-4) 그 밖에 강관제 구조물의 크기 및 설치 방법은 (1-4) 및 (1-5)에 따른다.

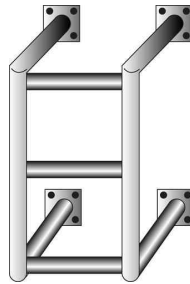


그림 2.5.7.3.2(2) 파이프를 사용한 방호구조물 예시

- (3) “ㄷ” 형태의 철근콘크리트제 방호구조물
- (3-1) 철근콘크리트제는 두께 10 cm 이상, 높이 1 m 이상으로 한다.
- (3-2) 철근콘크리트제 구조물 외면에는 야간 식별이 가능한 야광테이프 또는 야광페인트로 가스배관임을 알려 주는 경계표지를 한다.
- (3-3) 철근콘크리트제 구조물은 건축물 외벽에 견고하게 고정 설치한다.
- (3-4) 철근콘크리트제 방호구조물과 배관은 서로 접촉되지 않도록 설치하고, 필요한 경우에는 접촉을 방지하기 위한 조치를 한다.



그림 2.5.7.3.2(3) 철근콘크리트제 방호구조물 예시

2.5.7.3.3 자동차에 고정된 탱크에 이입충전하는 동안 자동차가 오발진하여 발생하는 피해를 방지하기 위하여 저장설비와 로딩암(loading arm) 사이의 배관에는 로딩암으로부터 가장 가까운 배관을 견고하게 고정하는 조치를 한다.

2.5.7.3.4 건축물의 벽을 관통하는 배관에는 보호관과 부식 방지 피복을 한다. <신설 13. 5. 20.>

2.5.7.4 배관 수중 설치

수중에 설치하는 배관은 그 배관의 유지·관리에 지장이 없고, 그 배관에 위해의 우려가 없도록 하기 위하여 선박·파도 등의 영향을 받지 않는 곳에 다음 기준에 따라 설치한다.

2.5.7.4.1 선박이 항해하는 수역의 해저에 배관을 설치하는 경우에는 선박의 닻으로 인한 손상을 방지하기 위하여 항해 선박의 크기 및 해저 토질의 특성에 따라 필요한 깊이에 매설한다.

2.5.7.4.2 해저나 하천 등에서 물의 유동으로 뺄 상태로 될 수 있는 토양 중에 배관을 설치하는 경우에는 사용하지 않을 때의 배관 비중을 다음 값 이상이 되도록 하고, 앵커 등으로 배관의 부상이나 이동을 방지하는 조치를 한다.

- (1) 사질토의 경우에는 물(해저의 경우는 해수)의 비중 이상의 값
- (2) 점토질의 경우에는 액성한계에서 토양의 단위체적 중량 이상의 값 <개정 13. 6. 27.>

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

2.5.7.4.4 하천에 배관을 설치하는 경우에는 흐르는 물로 토사가 유실되지 않는 깊이에 매설한다.

2.5.7.4.5 수로가 불안정한 강바닥에 배관을 매설하는 경우에는 수심이 얇은 부분에 설치된 배관과 수심이 깊은 부분에 설치된 배관이 수평으로 되도록 매설한다.

2.5.7.5 배관 피트 설치 <신설 11. 7. 27.>

피트(상부가 지면과 접하고 배관을 설치하기 위해 옥외에 설치된 지하 공간, 이하 “피트” 라 한다)에 설치하는 배관은 그 배관의 유지관리에 지장이 없고, 그 배관에 위해의 우려가 없도록 다음 기준에 따라 설치한다.

2.5.7.5.1 피트의 구조는 부식 방지와 점검 및 보수를 위하여 다음 기준에 따라 설치한다.

- (1) 피트의 크기는 폭 50 cm 이상, 깊이 50 cm 이상으로 차량의 하중을 견디는 구조로 한다.
- (2) 피트의 덮개는 점검이 용이하도록 손잡이 또는 구멍을 설치하고, 덮개의 길이는 60 cm가 넘지 않도록 한다.
- (3) 피트의 덮개는 전체 배관의 점검 및 보수가 가능하도록 개방이 가능한 구조로 한다.
- (4) 피트 양쪽 끝에는 환기가 가능하도록 그레이팅(grating) 철판 또는 구멍이 있는 철판을 길이 50 cm 이상 설치한다.
- (5) 피트에는 하수구로 가스가 유출되지 않도록 트랩을 설치한 자연 배수시설을 설치하거나, 집수구를 설치하여 물 펌프 등을 갖춘 강제 배수시설을 설치한다.

2.5.7.5.2 피트 내 배관은 그 배관의 유지관리에 지장이 없고, 그 배관에 위해 우려가 없도록 다음 기준에 따라 설치한다.

- (1) 배관은 움직이지 않도록 고정하고, 배관과 고정장치 사이에는 절연조치를 한다. 다만, 고정장치가 절연물질일 경우에는 절연조치를 하지 않을 수 있다.

(2) 피트 내에는 가스누출경보기의 검지부를 설치하고, 검지부 수는 피트 길이 20m에 1개 이상의 비율로 설치한다.

2.5.8 배관 부대설비 설치(내용 없음)

2.5.9 배관설비 성능

배관은 액화석유가스를 안전하게 취급할 수 있도록 하기 위하여 다음 기준에 따라 내압 성능 및 기밀 성능을 가지도록 한다.

2.5.9.1 배관 기밀 성능

배관은 상용압력 이상의 기체 압력으로 기밀시험(공기·질소 등의 기체로 내압시험을 실시하는 경우는 제외하며, 기밀시험을 실시하기 곤란한 경우에는 누출 검사)을 실시하여 이상이 없도록 한다.

2.5.9.2 배관 내압 성능

배관은 내압시험 압력으로 내압시험을 실시하여 이상이 없도록 한다.

2.5.10 배관설비 표시 <개정 14. 10. 6.>

배관을 지하에 매설하는 경우 배관의 직상부에 보호포를 설치하고, 지면에는 확인할 수 있는 라인마크 또는 표지판을 다음 기준에 따라 설치한다.

2.5.10.1 보호포는 일반형 보호포와 탐지형 보호포(지면에서 매설된 보호포의 설치 위치를 탐지할 수 있도록 제조된 것을 말한다)로 구분하고, 보호포의 재질·규격 및 설치 기준은 다음과 같다.

(1) 재질 및 규격

(1-1) 보호포는 폴리에틸렌수지·폴리프로필렌수지 등 잘 끊어지지 않는 재질로 직조한 것으로서, 두께는 0.2mm 이상으로 한다.

(1-2) 보호포의 폭은 15cm 이상으로 한다.

(1-3) 보호포의 바탕색은 최고사용압력이 0.1MPa 미만인 관은 황색, 0.1MPa 이상인 관은 적색으로 하고, 가스명·사용 압력 등을 그림 2.5.10.1(1)의 표시 방법과 같이 표시한다.

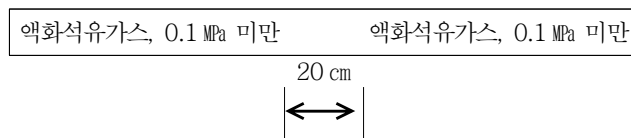


그림 2.5.10.1(1) 보호포의 표시 방법의 보기

(2) 설치 기준

(2-1) 보호포 설치는 호칭 지름에 10cm를 더한 폭으로 하고, 2열 이상으로 설치할 경우 보호포 간의 간격은 해당 보호포 폭 이내로 한다.

(2-2) 보호포는 다음 기준에 적합하게 설치한다.

(2-2-1) 최고사용압력이 0.1MPa 이상인 배관의 경우에는 보호판의 상부로부터 30cm 이상 떨어진 곳에 보호포를 설치한다.

(2-2-2) 최고사용압력이 0.1MPa 미만인 배관으로서 매설 깊이가 1.0m 이상인 경우에는 배관 정상부에서

60 cm 이상, 매설 깊이가 1.0m 미만인 경우에는 배관 정상부에서 40 cm 이상 떨어진 곳에 보호포를 설치한다.

(2-2-3) 공동주택 등의 부지 안에 설치하는 배관의 경우에는 배관 정상부로부터 40 cm 떨어진 곳에 보호포를 설치한다.

(2-2-4) (2-2-1)부터 (2-2-3)까지에도 불구하고 다음의 경우에는 해당 기준에 적합하게 설치한다.

(2-2-4-1) 매설 깊이를 확보할 수 없어 보호관 등을 사용한 경우에는 보호관 직상부에 보호포를 설치할 수 있다.

(2-2-4-2) 도로 복구 등으로 보호포가 훼손될 우려가 있는 경우에는 (2-2-1)부터 (2-2-3)까지에서 정한 보호포 설치 위치 이하에 설치할 수 있다.

(2-2-4-3) 압입 구간, 철도 밑 등 부득이한 경우에는 보호포를 설치하지 않을 수 있다.

2.5.10.2 라인마크(line-mark)의 설치 기준은 다음과 같다. <신설 14. 10. 6.>

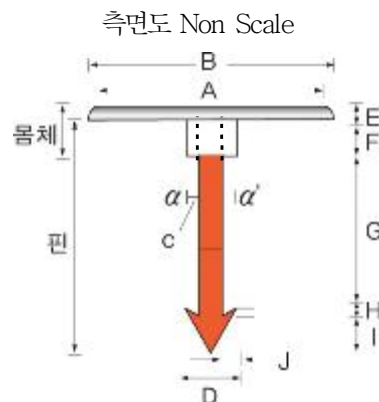
2.5.10.2.1 「도로법」에 따른 도로 및 액화석유가스 충전사업소의 부지 안에 액화석유가스 배관을 매설하는 경우에는 라인마크를 설치한다. 다만, 「도로법」에 따른 도로 중 비포장도로, 포장도로의 법면 및 측구에는 2.5.10.2.6에 따른 표지판을 설치하되, 비포장 도로가 포장될 때에는 라인마크로 교체 설치한다.

2.5.10.2.2 라인마크는 배관 길이 50m 마다 1개 이상 설치하되, 주요 분기점·굴곡 지점·관말 지점 및 그 주위 50m 안에 설치한다. 다만, 밸브 박스 또는 배관 직상부에 전위측정용 터미널(T/B)·검지공 등이 라인마크 기능을 갖도록 적합하게 설치된 경우에는 라인마크로 볼 수 있다. <개정 19. 10. 16.>

2.5.10.2.3 라인마크의 재료는 KS D 5101(동 합금봉), KS D 6024(동 및 동 합금 주물) 표 1에서 정하는 황동 주물 1종, 2종, 3종 또는 이와 동등 이상의 것을 사용하고, 라인마크 핀은 KS D 3503(일반 구조용 압연강재) 또는 이와 동등 이상의 재료를 사용한다.

2.5.10.2.4 라인마크의 모양, 크기, 글자 및 방향 표시는 그림 2.5.10.2.4와 같이 한다.

[보기]

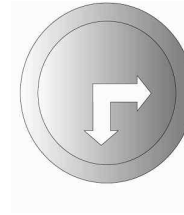
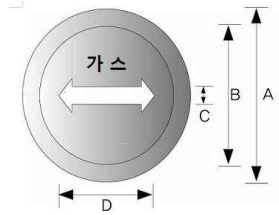


(단위: mm)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
40	60	15	20	7	15	100	5	20	5
[비고] α, α' 는 편이 회전하지 않는 구조일 것									

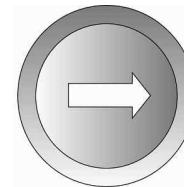
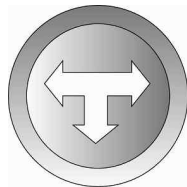
1) 직선 방향

2) 양 방향



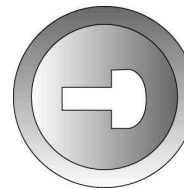
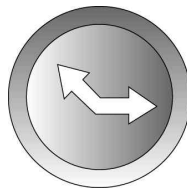
3) 삼 방향

4) 일 방향



5) 135° 방향

6) 관말 지점



(단위 : mm)

A	B	C	D
60	40	4	20

[비고] 글씨는 6~10mm 장방향에 양각으로 할 것

그림 2.5.10.2.4 라인마크의 모양·크기 및 표시 방법의 예시

2.5.10.2.5 라인마크 규격은 표 2.5.10.2.5와 같다.

표 2.5.10.2.5 라인마크의 규격

기호	종류	직경×두께	편의 길이×직경
LM-1	직선방향	60 mm× 7 mm	140 mm×20 mm
LM-2	양 방 향	60 mm× 7 mm	140 mm×20 mm
LM-3	삼 방 향	60 mm× 7 mm	140 mm×20 mm
LM-4	일 방 향	60 mm× 7 mm	140 mm×20 mm
LM-5	135° 방향	60 mm× 7 mm	140 mm×20 mm
LM-6	관말	60 mm× 7 mm	140 mm×20 mm

2.5.10.2.6 표지판의 설치 기준은 다음과 같다.

- (1) 액화석유가스 배관을 시가지 외의 도로·산지·농지 또는 하천부자철도부지 내에 매설하는 경우에는 표지판을 설치한다. 이때 하천부자철도부지를 횡단하여 배관을 매설하는 경우에는 양편에 표지판을 설치한다.
- (2) 표지판은 배관을 따라 50m 간격으로 1개 이상으로 설치하되, 교통 등의 장애가 없는 장소를 선택해 일반인이 쉽게 볼 수 있도록 설치한다.
- (3) 표지판의 가로 치수는 200 mm, 세로 치수는 150 mm 이상의 직사각형으로 하고, 황색 바탕에 검정색 글씨로 그림 2.5.10.2.6(4)와 같이 액화석유가스 배관임을 알리는 표시와 연락처 등을 표기한다.
- (4) 판의 재료는 KS D 3503(일반 구조용 압연강재)으로서 부식 방지 조치를 한 것 또는 내식성 재료로 하고, 지지대의 재료는 판의 재료와 동등 이상의 것으로 한다.

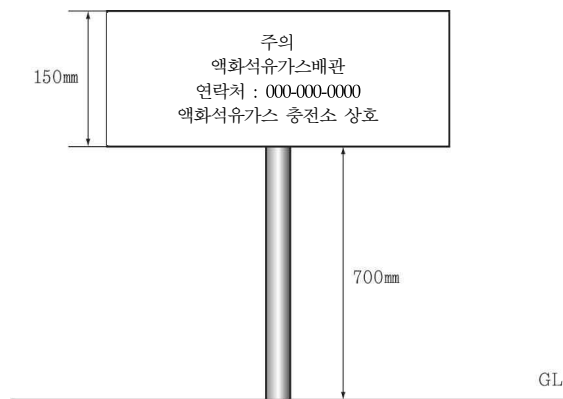


그림 2.5.10.2.6(4) 표지판의 치수 및 표기 방법의 예시

2.5.10.3 지상에 설치하는 배관에는 눈에 띄기 쉬운 위치에 액화석유가스의 배관임을 표시한다. <개정 14. 10. 6.>

2.5.11 사업소 외 배관

사업장 밖으로 연장된 배관은 KGS FP111(고압가스 특정 제조의 시설기술검사감라정밀 안전검진 기준)에 규정된 사업장 밖의 배관 기준을 적용한다. 이 경우 “고압가스” 는 “액화석유가스” 로 본다. <개정 19. 2. 28.>

2.6 사고예방설비 기준

2.6.1 과압 안전장치 설치

저장설비, 가스설비 및 배관(이하 2.6.1에서 “가스설비등”이라 한다)에는 그 가스설비등 안의 압력이 허용압력을 초과하는 경우 즉시 그 압력을 허용압력 이하로 되돌릴 수 있도록 다음 기준에 따라 과압 안전장치를 설치한다.

2.6.1.1 과압 안전장치 선정

가스설비등에 설치하는 과압 안전장치는 다음의 압력 상승 특성에 따라 선정한다.

- (1) 기체의 압력 상승을 방지하기 위한 경우(반응 생성물의 성상 등에 따라 스프링식 안전밸브를 설치하는 것이 부적당한 경우는 제외한다)에는 스프링식 안전밸브 또는 자동 압력 제어장치(가스설비등의 내압이 상용의 압력을 초과한 경우 해당 가스설비등으로의 가스 유입량을 감소시키는 방법 등으로 해당 가스설비등 안의 압력을 자동적으로 제어하는 장치)
- (2) 급격한 압력 상승의 우려가 있는 경우 또는 반응생성물의 성상 등에 따라 스프링식 안전밸브를 설치하는 것이 부적당한 경우에는 파열판 또는 자동 압력 제어장치
- (3) 펌프 및 배관에서 액체의 압력 상승을 방지하기 위한 경우에는 릴리프밸브[펌프에 설치되어 있는 언로더(unloader)를 포함한다], 스프링식 안전밸브 또는 자동 압력 제어장치

2.6.1.2 과압 안전장치 설치 위치

과압 안전장치는 가스설비등의 압력이 허용압력을 초과할 우려가 있는 구역마다 설치한다.

2.6.1.3 과압 안전장치 구조 및 재질

과압 안전장치의 구조 및 재질은 그 과압 안전장치를 설치하는 가스설비등의 안에 있는 액화석유가스의 압력 및 온도에 견딜 수 있고, 그 액화석유가스에 내식성이 있는 것으로 한다. <개정 19. 2. 28.>

2.6.1.4 과압 안전장치 분출 면적

안전밸브, 파열판 또는 릴리프밸브의 분출 면적 또는 유출 면적은 다음 계산식에 따라 계산한 면적 이상으로 한다.

- (1) 기체 또는 증기로 분출되는 경우

- (1-1) 임계흐름압력이 배압보다 크거나 같은 경우(음속 흐름)

$$A = \frac{13160W \sqrt{TZ}}{CK_d K_b K_c P_1 \sqrt{M}} \quad \dots (2.13)$$

$$A = \frac{35250V \sqrt{TZM}}{CK_d K_b K_c P_1} \quad \dots (2.14)$$

$$A = \frac{189750V \sqrt{TZG}}{CK_d K_b K_c P_1} \quad \dots (2.15)$$

- (1-2) 임계흐름압력이 배압보다 작은 경우(아음속 흐름)

$$A = \frac{17.9W}{F_2 K_b K_c} \sqrt{\frac{ZT}{MP_1 (P_1 - P_2)}} \quad \dots (2.16)$$

$$A = \frac{47.95V}{F_2 K_b K_c} \sqrt{\frac{ZTM}{P_1 (P_1 - P_2)}} \quad \dots (2.17)$$

$$A = \frac{258V}{F_2 K_b K_c} \sqrt{\frac{ZTG}{P_1(P_1 - P_2)}} \dots (2.18)$$

식 (2.13)부터 식 (2.18)까지에서

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

$$\frac{P_{cf}}{P_1} = \left[\frac{2}{k+1} \right]^{\frac{k}{k-1}} \dots (2.19)$$

식 (2.19)에서

P_{cf} : 임계흐름압력(절대압력을 말한다) [kPa(a)]

k : 비열비($\frac{C_p}{C_v}$)의 수치

C_p : 정압비열, C : 정적비열

P_2 : 대기압을 포함하는 배압(절대압력을 말한다) [kPa(a)]

A : 필요분출면적(mm²)

W : 2.6.1.6에서 정한 필요분출량(kg/h)

C : 비열용량계수로서 그림 2.6.1.4(2)① 또는 표 2.6.1.4(1)에서 나타낸 값으로 한다.

T : 분출량 결정압력에서 가스의 절대온도(K)

M : 가스의 분자량

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

표 2.6.1.4(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, 평형 벨로즈형(balanced bellows type)은 그림 2.6.1.4(2)②, 일반형(con entional type)의 경우 그림 2.6.1.4(2)③에서 구한 값

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

Z : 그림 2.6.1.4(2)④에서 나타낸 압축계수의 값. 단, 명확하지 않은 경우는 $Z=1.0$ 으로 한다.
: 2.6.1.6에서 정한 필요분출량[Nm³/min(0 °C, 101.325 kPa(a))]

G : 표준 상태에서의 가스 비중[0 °C, 101.325 kPa(a)]으로, 공기 1을 기준으로 한다.

F_2 : 이음속계수로서 그림 2.6.1.4(2)⑤에서 구한 값 또는 다음 식에 따라 계산된 값으로 한다.

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

여기에서

$$r : P_2/P_1$$

(2) 액체로 분출되는 경우

식 (2.20)에 따라 분출 면적을 산출한다. 다만, 산업통상자원부장관이 그 성능을 인정하는 경우에는 식 (2.21)로 분출 면적을 산출할 수 있다.

$$A = \frac{11.78Q}{K_d K_w K_c K_v K_p} \sqrt{\frac{G}{(1.25P - P_b)}} \quad \dots (2.20)$$

$$A = \frac{11.78Q}{K_d K_w K_c K_v} \sqrt{\frac{G}{(P_1 - P_2)}} \quad \dots (2.21)$$

식 (2.20)과 (2.21)에서

A : 필요분출면적(mm²)

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, 평형 벨로즈형(balanced bellows type)은 그림 2.6.1.4(2)⑥에서 구한 값으로 하고, 일반형(con entional type)의 경우 특별히 보정하지 않는다.

K : 점도보정계수로서 그림 2.6.1.4(2)⑦에서 구한 값 또는 식 (2.22)부터 식 (2.24)까지에 따라 계산된 값으로 한다.

$$K_v = \left(0.9935 + \frac{2.878}{R^{0.5}} + \frac{342.75}{R^{1.5}}\right)^{-1.0} \quad \dots (2.22)$$

$$R = \frac{Q(18800 \times G)}{\mu \sqrt{A}} \quad \dots (2.23)$$

$$R = \frac{85220 \times Q}{U \sqrt{A}} \quad \dots (2.24)$$

식 (2.22)부터 식 (2.24)까지에서

R : 레이놀드수(Reynold's number)

μ : 분출온도에서의 절대점도(centipoise)

U : 분출온도에서의 절대점도(saybolt universal seconds, SSU)

K_p : 과압보정계수로서 그림 2.6.1.4(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 표준 상태에서 물을 기준으로 한다.

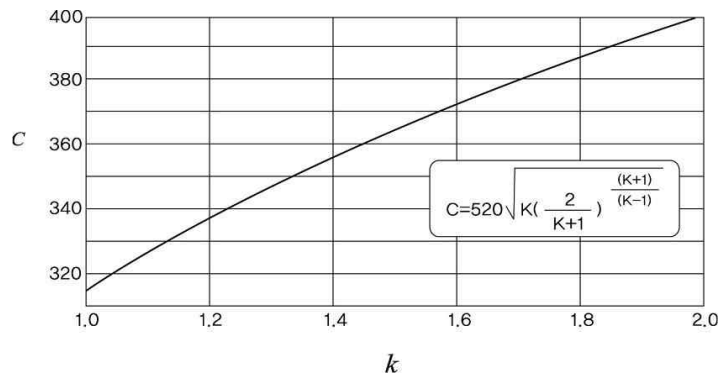


그림 2.6.1.4(2)① 열용량비 $k=C_p/C$

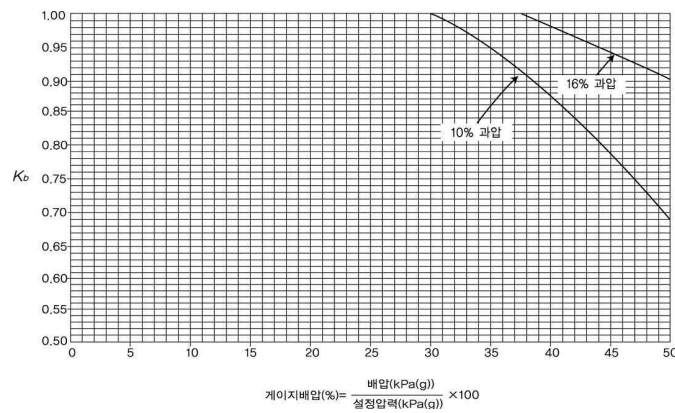
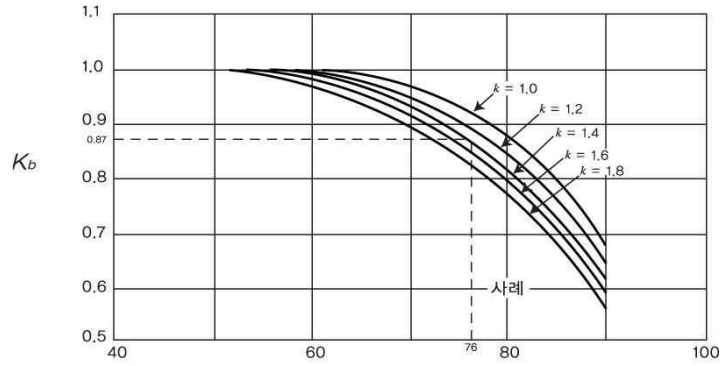


그림 2.6.1.4(2)② 평형 밸로즈형 안전밸브 배압보정계수



$$\text{게이지배압(\%)} = \frac{\text{배압(kPa(g))}}{\text{설정압력(kPa(g))}} \times 100$$

그림 2.6.1.4(2)③ 일반형 안전밸브 배압조정계수

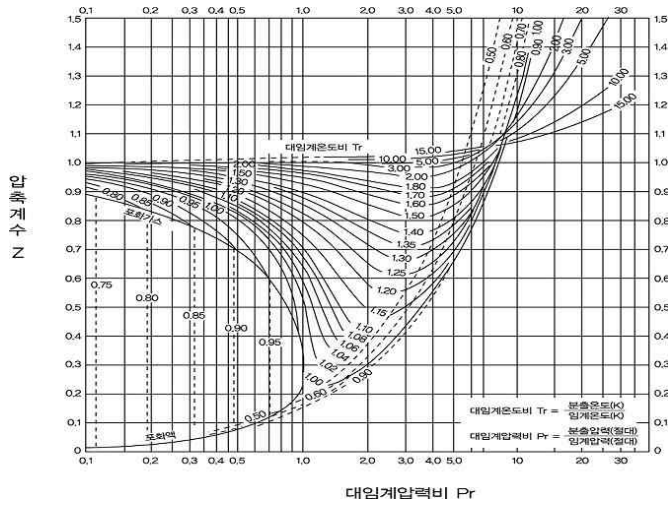


그림 2.6.1.4(2)④ 압축계수

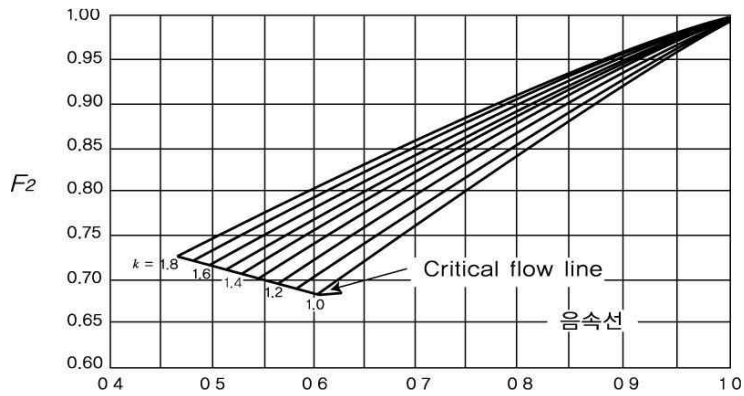
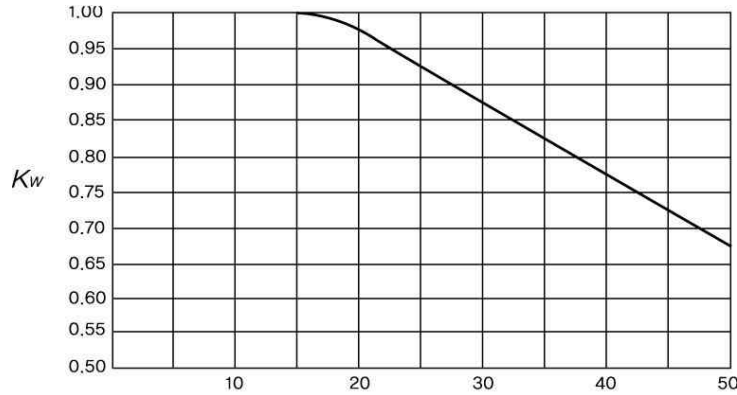


그림 2.6.1.4(2)⑤ 아음속계수



$$\text{게이지배압(\%)} = \frac{\text{배압(kPa(g))}}{\text{설정압력(kPa(g))}} \times 100$$

그림 2.6.1.4(2)⑥ 평형 벨로즈형 안전밸브 배압보정계수

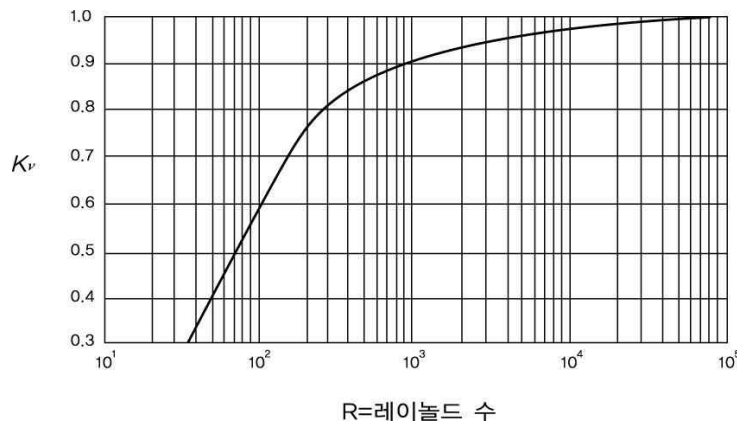


그림 2.6.1.4(2)⑦ 점도로 인한 용량보정계수

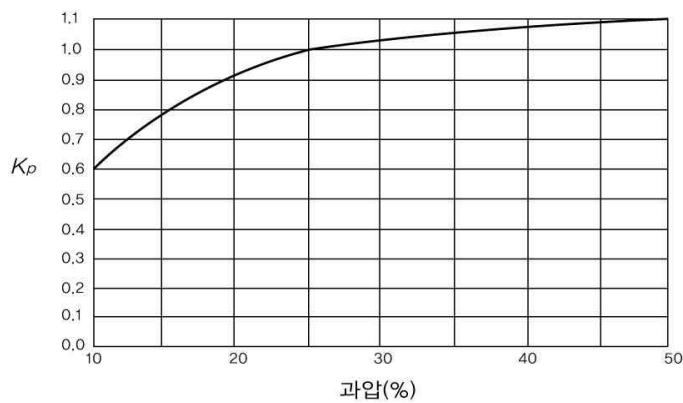


그림 2.6.1.4(2)⑧ 과압보정계수

2.6.1.5 과압 안전장치 축적압력

안전밸브, 파열판 또는 릴리프밸브(이하 2.6.1.5에서 “안전밸브” 라 한다)의 축적압력은 다음과 같이 한다. 이 경우 안전밸브의 축적압력, 설정압력 및 초과압력의 예시는 표 2.6.1.5와 같다.

(1) 분출 원인이 화재가 아닌 경우

(1-1) 안전밸브를 1개 설치한 경우의 안전밸브의 축적압력은 최고허용압력(MAWP : maximum allowable working pressure, 이하 같다)의 110 % 이하로 한다.

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

(2) 분출 원인이 화재인 경우

안전밸브의 축적압력은 안전밸브의 수량에 관계없이 최고허용압력의 121 % 이하로 한다.

표 2.6.1.5 안전밸브의 축적압력, 설정압력 및 초과압력

원 인		안전밸브 1개 설치			안전밸브 2개 이상 설치		
		최대설정압력	최대축적압력	초과압력	최대설정압력	최대축적압력	초과압력
화재시 가 아닌 경우	첫번째 밸브	100 %	110 %	10 %	100 %	116 %	16 %
	추가된 밸브	-	-	-	105 %	116 %	11 %
화재시 인 경우	첫번째 밸브	100 %	121 %	21 %	100 %	121 %	21 %
	추가된 밸브	-	-	-	105 %	121 %	16 %
	나머지 밸브	-	-	-	110 %	121 %	11 %

[비고] 모든 수치는 최대허용압력의 %임

2.6.1.6 과압 안전장치 분출량

안전밸브 또는 파열판에서 필요분출량은 (1) 또는 (2)에서 정한 계산식이나, (3)에 따라 구한 양[(1) 또는 (2)에서 정한 계산식에 따라 구한 양이 해당 설비 안의 액화석유가스 양을 초과하는 경우에는 해당 설비 안의 액화석유가스 양] 이상으로 한다. <개정 19. 2. 28.>

(1) 액화가스의 가스설비등이 외부 화재에 노출되어 분출되는 경우[(3)에서 정한 경우는 제외한다]

(1-1) 압력용기 등의 하부 지면에 배수구 및 소화설비가 있는 경우

$$W = \frac{37,140A^{0.82}F}{L} \dots (2.25)$$

(1-2) 압력용기 등의 하부 지면에 배수구 및 소화설비가 없는 경우

$$W = \frac{61,000A^{0.82}F}{L} \dots (2.26)$$

식 (2.25)와 (2.26)에서

W : 시간당 필요분출량(kg/h)

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

F : 환경계수로서 압력용기 등에 다음 기준에 적합한 단열재를 사용하는 경우에는 표 2.6.1.6(1) 또는 식 (2.27)에 따른다. <개정 13. 6. 27.>

① 단열재는 외부 온도 900℃에 2시간 동안 견딜 수 있는 것

② 단열재는 화재 발생 시 해당 시설에서 보유하고 있는 소화전·소방펌프 등의 수압에 견딜 수 있도록 시공된 것. 스테인리스강 재킷과 밴딩으로 마감한 경우 소방호수의 수압에 견딜 수 있는 것으로 본다.

$$F = \frac{\kappa(904^{\circ}\text{C} - T_f)}{57,000t} \dots (2.27)$$

식 (2.27)에서

κ : T_f 와 904 °C의 평균 온도로 계산된 열 전도도(kcal·m/mh°C). 다만, 암면과 칼슘실리케이트(calcium silicate)의 경우에는 식 (2.28)로 산정할 수 있다. <개정 13. 6. 27.>

$$\kappa = 0.03 + (2 \times 10^{-4} T_f) \dots (2.28)$$

식 (2.28)에서

T_f : 유체 온도(°C)

t : 단열 두께(m)

L : 분출량 결정압력에서의 액화가스 증발잠열(kcal/kg)

F : 표 2.6.1.6(1)의 값에 따른다.

표 2.6.1.6(1) 환경계수

구분	압력용기 등의 환경	F값
1	노출(Bare)된 압력용기등	1
2	단열된 압력용기등(단열재의 전열계수= κ/t , 분출시 유체온도=15°C) 1) 19.5 kcal/mh°C 2) 9.8 kcal/mh°C 3) 4.9 kcal/mh°C 4) 3.3 kcal/mh°C 5) 2.4 kcal/mh°C 6) 2.0 kcal/mh°C 7) 1.6 kcal/mh°C	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 흙으로 덮은 저장탱크	0.03
6	지하매설 저장탱크	0.00

(2) 압축가스의 고압가스설비등[(3)에서 정한 경우는 제외한다]

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

여기에서

W : 시간당 소요분출량(kg/h)
 : 도입관 안의 압축가스 유속(m/s)
 γ : 안전장치의 입구측에서의 가스 밀도(kg/m³)
 d : 도입관의 내경(cm)

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

(4) 액화석유가스설비 안의 기체 및 증기가 외부 화재에 노출되어 분출되는 경우 <개정 19. 2. 28.>

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

여기에서

W : 필요 분출량(kg/h)
 A : 용기의 노출 표면적(m²)
 P₁ : 분출량 결정압력(절대압력으로 설정압력과 초과압력의 합을 말한다) [kPa(a)]
 M : 기체 또는 증기의 분자량
 T_w : 용기 표면 온도(탄소강의 최대용기표면온도를 865 K로 권장되고, 그 외의 합금강의 경우 좀 더 높은 온도를 권장) (K)
 T₁ : 분출 시 온도로서, 다음 식에 따라 계산된 값으로 한다.

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

여기에서

P_n : 정상운전압력[kPa(a)]
 T_n : 정상운전온도(K)

2.6.1.7 과압 안전장치 작동압력

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

2.6.1.7.2 프로판용 가스설비등에 부착되어 있는 안전밸브의 설정압력은 1.8 MPa 이하로 하고, 부탄용 가스설비등에 부착되어 있는 안전밸브의 설정압력은 1.08 MPa 이하(압축기나 펌프 토출압력의 영향을 받는 부분은 1.8 MPa 이하)로 한다. <개정 16. 3. 9.>

2.6.1.8 과압 안전장치 가스방출관 설치 <개정 12. 6. 26.>

과압 안전장치 중 안전밸브에는 가스방출관을 설치한다. 이 경우 가스방출관은 다음 기준에 따라 설치한다. 다만, 액상배관에 설치한 안전밸브의 가스방출관의 방출구는 방출된 가스가 저장탱크로 되돌려질 수 있는 구조로 설치할 수 있다.

2.6.1.8.1 가스방출관의 방출구는 화기가 없는 다음의 위치에 설치한다.

(1) 저장탱크에 설치한 안전밸브의 경우에는 지면으로부터 5m 이상 또는 그 저장탱크의 정상부로부터 2m 이상의 높이 중 더 높은 위치

(2) 소형저장탱크에 설치한 안전밸브의 경우에는 지면으로부터 2.5m 이상 또는 소형저장탱크의 정상부로부터 1m 이상의 높이 중 더 높은 위치

2.6.1.8.2 가스방출관의 방출구는 공기 중에 수직 상방향으로 가스를 분출하는 구조로서, 방출구의 수직 상방향 연장선으로부터 다음의 안전밸브 규격에 따라 수평거리 이내에 장애물이 없는 안전한 곳으로 분출하는 구조로 한다.

- (1) 입구 호칭 지름 15A 이하 : 0.3m
- (2) 입구 호칭 지름 15A 초과 20A 이하 : 0.5m <신설 13. 5. 20.>
- (3) 입구 호칭 지름 20A 초과 25A 이하 : 0.7m
- (4) 입구 호칭 지름 25A 초과 40A 이하 : 1.3m
- (5) 입구 호칭 지름 40A 초과 : 2.0m

2.6.1.8.3 가스방출관 끝에는 빗물이 유입되지 않도록 캡을 설치하고, 그 캡은 방출가스의 흐름을 방해하지 않도록 설치하며, 가스방출관 하부에는 드레인밸브를 설치한다. 다만, 안전밸브에 드레인 기능이 내장되어 있는 경우에는 드레인밸브를 설치하지 않을 수 있다. <개정 13. 6. 27.>

2.6.1.8.4 가스방출관 단면적은 안전밸브 분출 면적(하나의 방출관에 2개 이상의 안전밸브 방출관이 연결되어 있는 경우에는 각 안전밸브 분출 면적의 합계 면적) 이상으로 한다.

2.6.1.9 국제공인기준 적용 특례

안전밸브 또는 과열판의 분출량 결정 및 설치에 API, ASME, ISO 공인기준을 적용한 경우와 그 밖에 산업통상자원부장관과 한국가스안전공사가 협의하여 인정하는 국제적인 공인기준을 적용한 경우에는 2.6.1.1부터 2.6.1.8까지에도 불구하고 적합한 것으로 본다. <개정 17. 9. 29.>

2.6.2 가스누출경보 및 자동 차단장치 설치

저장설비실과 가스설비실에는 가스가 누출될 경우 이를 신속히 검지하여 효과적으로 대응할 수 있도록 다음 기준에 따라 가스누출경보기(이하 “경보기” 라 한다)를 설치한다.

2.6.2.1 가스누출경보기의 기능

2.6.2.1.1 가스의 누출을 검지하여 그 농도를 지시함과 동시에 경보를 울리는 것으로 한다.

2.6.2.1.2 미리 설정된 가스 농도(폭발한계의 1/4 이하)에서 자동적으로 경보를 울리는 것으로 한다.

2.6.2.1.3 경보를 울린 후에는 주위의 가스 농도가 변화되어도 계속 경보를 울리며, 그 확인 또는 대책을 강구함에 따라 경보정지가 되도록 한다.

2.6.2.1.4 담배연기 등 잡가스에는 경보를 울리지 않는 것으로 한다.

2.6.2.2 가스누출경보기의 구조

2.6.2.2.1 충분한 강도를 가지며, 취급과 정비(특히 엘리먼트의 교체)가 용이한 것으로 한다.

2.6.2.2.2 경보기의 경보부와 검지부는 분리하여 설치할 수 있는 것으로 한다.

2.6.2.2.3 검지부가 다점식인 경우에는 경보가 울릴 때 경보부에서 가스의 검지 장소를 알 수 있는 구조로 한다.

2.6.2.2.4 경보는 램프의 점등 또는 점멸과 동시에 경보를 울리는 것으로 한다.

2.6.2.3 가스누출경보기의 설치 장소

2.6.2.3.1 경보기의 검지부는 저장설비 및 가스설비(버너 등으로서, 피일릿 버너 등으로 인티록기구를 갖추어 가스 누출의 우려가 없는 사용설비에서는 그 버너 등의 부분은 제외한다) 중 가스가 누출하기 쉬운 다음 설비가 설치(보관)되어 있는 장소의 주위에 설치하되, 누출한 가스가 채류하기 쉬운 장소에 설치한다. <개정 12. 6. 26.>

- (1) 저장탱크, 마운드형 저장탱크, 소형저장탱크
- (2) 충전설비, 로딩암, 압력용기 등 가스설비

2.6.2.3.2 경보기의 검지부를 설치하는 위치는 가스의 성질, 주위 상황, 각 설비의 구조 등의 조건에 따라 정하되, 다음에 해당하는 장소에는 설치하지 않는다.

- (1) 증기, 물방울, 기름기 섞인 연기 등이 직접 접촉될 우려가 있는 곳
- (2) 주위 온도 또는 복사열에 따른 온도가 40℃ 이상이 되는 곳
- (3) 설비 등에 가려져 누출가스의 유동이 원활하지 못한 곳
- (4) 차량 및 그 밖의 작업 등으로 경보기가 파손될 우려가 있는 곳

2.6.2.3.3 경보기 검지부의 설치 높이는 바닥면으로부터 검지부 상단까지의 높이가 30cm 이내인 범위에서 가능하면 바닥에 가까운 곳으로 한다.

2.6.2.3.4 경보기의 경보부의 설치 장소는 관계자가 상주하거나 경보를 식별할 수 있는 장소로서, 경보가 울린 후 각종 조치를 취하기에 적절한 곳으로 한다.

2.6.2.4 가스누출경보기의 설치 개수 <개정 11. 1. 3., 15. 11. 4.>

2.6.2.3에서 정한 장소에 설치할 경보기의 수는 다음과 같이 계산한다.

- (1) 경보기의 검지부가 건축물 안(지붕이 있고 둘레의 1/4 이상이 벽으로 싸여 있는 장소를 말한다)에 설치된 경우에는 그 설비군의 바닥면 둘레 10m에 1개 이상의 비율로 계산한 수
- (2) 경보기의 검지부가 지하에 설치된 전용 저장탱크실, 지하에 설치된 전용 처리설비실 및 건축물 밖에 설치된 경우에는 그 설비군의 바닥면 둘레 20m에 1개 이상의 비율로 계산한 수
- (3) (1) 및 (2)에서 설비군을 형성하는 방법은 다음 중 어느 하나로 한다.
 - (3-1) 그림 2.6.2.4①과 같이 각각의 설비마다 개별 설비군으로 형성하는 방법



$$\text{설비군 바닥면 둘레} = 2A+2B$$

그림 2.6.2.4① 개별 설비마다 형성하는 방법

(3-2) 그림 2.6.2.4②과 같이 여러 개의 설비를 하나의 설비군으로 형성하는 방법



$$\text{설비군 바닥면 둘레} = \text{실선 부분 길이}$$

그림 2.6.2.4② 여러 개의 설비를 한 개의 군으로 형성하는 방법

2.6.3 긴급 차단장치 설치

2.6.3.1 저장탱크에 긴급 차단장치 설치

저장탱크(소형저장탱크는 제외한다)에 부착된 배관(액상의 액화석유가스를 송출 또는 이입하는 것에만 적용하고, 저장탱크와 배관과의 접속 부분을 포함한다)에는 긴급 시 가스의 누출을 효과적으로 차단할 수 있도록 다음 기준에 따라 긴급 차단장치를 설치한다. 다만, 액상의 액화석유가스를 이입하기 위하여 설치한 배관에 다음 기준에 따라 역류 방지밸브를 설치하는 경우에는 긴급 차단장치를 설치한 것으로 볼 수 있다.

2.6.3.2 긴급 차단장치 설치 위치

긴급 차단장치 및 역류 방지밸브의 부착 위치는 다음 기준에 따른다.

2.6.3.2.1 가능한 한 저장탱크 주 밸브의 외측에 저장탱크에 가까운 위치 또는 저장탱크의 내부에 설치하되, 저장탱크 주 밸브와 겹치지 않는다.

2.6.3.2.2 저장탱크의 침하 또는 부상, 배관의 열팽창, 지진 그 밖의 외력에 따른 영향을 고려하여 설치 위치를 선정한다.

2.6.3.3 긴급 차단장치 차단조작기구 설치

긴급 차단장치의 차단조작기구는 다음 기준에 따른다.

2.6.3.3.1 차단밸브의 구조에 따라 액압, 기압, 전기(어느 것이든 정전 시 등에 비상전력 등으로 사용할 수 있는 것으로 한다) 또는 스프링 등을 동력원으로 사용한다. 다만, 공기압을 동력원으로 하는 긴급 차단장치의 공기압 배관은 가스설비용이나 다른 용도로 사용되는 공기압 배관과 별도로 설치한다. <개정 13. 5. 20.>

2.6.3.3.2 긴급 차단장치의 차단조작기구는 해당 저장탱크(지하에 매몰하여 설치하는 저장탱크는 제외한다)로부터 5m 이상 떨어진 곳(방류독을 설치한 경우에는 그 외측)으로서, 다음 장소마다 1개 이상 설치한다. <개정 11. 7. 27.>

- (1) 안전관리자가 상주하는 사무실 내부
- (2) 충전기 주변
- (3) 액화석유가스의 대량 유출에 대비하여 충분히 안전이 확보되고 조작이 용이한 곳

2.6.3.3.3 긴급 차단장치를 설치한 배관에는 그 긴급 차단장치에 따르는 밸브 외에 2개 이상의 밸브를 설치하고, 그중 1개는 그 배관에 속하는 저장탱크의 가장 가까운 부근에 설치한다. 이 경우 그 저장탱크의 가장 가까운 부근에 설치한 밸브는 가스를 송출 또는 이입하는 때 외에는 닫아 둔다. <개정 11. 7. 27.>

2.6.3.3.4 차단조작은 간단하고 확실하며 신속히 할 수 있는 것으로 한다.

2.6.3.4 <삭제 11. 7. 27.>

2.6.3.5 긴급 차단장치 개폐 표시

긴급 차단장치의 개폐 상태를 표시하는 시그널램프 등을 설치하는 경우 그 설치 위치는 해당 저장탱크의 송출 또는 이입에 관련된 계기실이나 이에 준하는 장소로 한다.

2.6.3.6 긴급 차단장치 워터해머 방지 조치

긴급 차단장치 또는 역류 방지밸브에는 그 차단에 따라 그 긴급 차단장치 또는 역류 방지밸브 및 접속하는 배관 등에서 워터해머(water hammer)가 발생하지 않도록 조치를 강구한다.

2.6.4 역류 방지장치 설치(내용 없음)

2.6.5 역화 방지장치 설치(해당 없음)

2.6.6 위험 감시 및 제어장치 설치(해당 없음)

2.6.7 오븐진 방지장치 설치(해당 없음)

2.6.8 전기방폭설비 설치

위험장소 안에 있는 전기설비는 누출된 가스의 점화원이 되는 것을 방지할 수 있도록 KGS GC101(가스시설의 폭발 위험장소 종류 구분 및 범위 산정에 관한 기준) 및 KGS GC102(방폭전기기기의 설계, 선정 및 설치에 관한 기준)에 따라 방폭구조로 한다. <개정 19. 2. 28., 19. 8. 14.>

2.6.9 환기설비 설치

저장설비실과 가스설비실에는 누출된 액화석유가스가 머물지 않도록 다음의 자연환기설비나 강제환기설비를 설치한다. <개정 11. 7. 27.>

2.6.9.1 자연환기설비 설치

2.6.9.1.1 환기구는 바닥면에 접하고, 외기에 면하게 설치한다.

2.6.9.1.2 외기에 면하여 설치된 환기구의 통풍 가능 면적의 합계는 바닥 면적 1 m²마다 300 cm²의 비율로 계산한 면적 이상으로 하고, 환기구 1개의 면적은 2,400 cm² 이하로 한다. 이 경우 환기구의 통풍 가능 면적은 다음 기준에 따른다. <개정 13. 6. 27.>

- (1) 환기구에 철망 또는 환기구의 틀 등이 부착될 경우 환기구의 통풍 가능 면적은 그 철망, 환기구의 틀 등이 차지하는 단면적을 뺀 면적으로 계산한다.
- (2) 환기구에 알루미늄 또는 강판제 깔러리가 부착된 경우 환기구의 통풍 가능 면적은 환기구 면적의 50%로 계산한다.
- (3) 한 방향 이상이 전면 개방되어 있는 경우 환기구의 통풍 가능 면적은 개방되어 있는 부분의 바닥면으로부터 높이 40 cm까지의 개구부 면적으로 계산한다.
- (4) 한 방향의 환기구 통풍 가능 면적은 전체 환기구 필요 통풍 가능 면적의 70%까지만 계산한다.

2.6.9.1.3 사방을 방호벽 등으로 설치할 경우 환기구의 방향은 2방향 이상으로 분산 설치한다.

2.6.9.1.4 환기구는 가로 길이를 세로 길이보다 길게 한다. <신설 11. 1. 3.>

2.6.9.2 강제환기설비 설치

2.6.9.1에 따른 통풍구조를 설치할 수 없는 경우에는 다음 기준에 따라 강제환기설비를 설치한다.

2.6.9.2.1 통풍능력은 바닥 면적 1 m²마다 0.5 m³/min 이상으로 한다.

2.6.9.2.2 흡입구는 바닥면 가까이 설치한다.

2.6.9.2.3 배기가스 방출구를 지면에서 5 m 이상의 높이에 설치한다.

2.6.10 부식방지설비 설치

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

2.6.10.1 저장설비 부식방지설비 설치

2.6.10.1.1 저장설비의 외면에는 녹이 슬지 않도록 부식방지 도장을 한다.

2.6.10.1.2 지하에 묻은 저장탱크의 외면(저장탱크의 일부를 지하에 설치한 경우에는 지하에 묻힌 부분에 한정한다) 과 마운드형 저장탱크의 외면에는 부식방지 코팅과 KGS GC202(가스시설 전기방식 기술기준)에 따라 전기부식방지조치를 한다.

2.6.10.2 가스설비 부식방지설비 설치

가스설비의 외면에는 녹이 슬지 않도록 부식방지 도장을 한다.

2.6.10.3 배관 부식방지설비 설치

지상에 설치하는 배관은 그 외면에 녹이 슬지 않도록 부식방지 도장을 하고, 지하에 매설하는 배관은 다음 기준에 따라 부식방지조치를 하며, KGS GC202(가스시설 전기방식 기술 기준)에 따라 전기부식방지 조치를 한다.

2.6.10.3.1 배관(배관 내면의 부식 정도에 따라 부식 여유를 두거나 코팅 등으로 내면부식방지조치를 한 것은 제외한다)은 가스에 침식되지 않는 재료를 사용한다.

2.6.10.3.2 수송하는 가스가 배관 재료에 부식성이 없다고 인정되는 경우(실용상 충분히 탈수하는 경우를 포함한다)에는 원칙적으로 부식 여유를 고려하지 않는다.

2.6.10.3.3 지중에 매설하는 배관은 아스팔트 또는 콜타르에나멜 등의 도장재와 마포(麻布), 비닐론크로스, 글래스매트 또는 글래스크로스 등의 피복재를 조합한 도장재의 도장 또는 이들과 같은 수준 이상의 성능을 가지는 합성수지나 아스팔트 매스틱 등의 도장으로 배관의 외면을 보호한다.

2.6.11 정전기 제거설비 설치

저장설비와 가스설비에는 그 설비에서 발생한 정전기가 접화원으로 되는 것을 방지할 수 있도록 다음 기준에 따라 정전기 제거조치를 하고, 저장설비와 가스설비 주위가 콘크리트, 아스팔트 등으로 포장되어 있어 접지저항 측정이 곤란한 경우에는 그 설비로부터 10m이내에 접지저항 측정을 위한 내식성 봉을 설치한다. <개정 11. 1. 3.>

2.6.11.1 저장설비 및 충전설비 정전기 제거조치

저장설비 및 충전설비[2.6.11.2에 규정된 것 및 접지저항치의 총합이 100 Ω(피뢰설비를 설치한 것은 총합 10 Ω) 이하의 것은 제외한다] 등에서 발생하는 정전기를 제거하는 조치는 다음과 같이 한다.

2.6.11.1.1 탭류, 저장탱크, 열교환기, 회전기계, 벤트스택 등은 단독으로 되어 있도록 한다. 다만, 기계가 복잡하게 연결되어 있는 경우 및 배관 등으로 연속되어 있는 경우에는 본당용 접속선으로 접속하여 접지한다.

2.6.11.1.2 본당용 접속선 및 접지접속선은 단면적 5.5mm² 이상의 것(단선은 제외한다)을 사용하고 경납붙임, 용접, 접속금구 등을 사용하여 확실히 접속한다.

2.6.11.1.3 접지저항치의 총합은 100 Ω(피뢰설비를 설치한 것은 총합 10 Ω) 이하로 한다.

2.6.11.2 아·충전설비 정전기 제거조치

저장설비 및 충전설비에 이충전하거나 가연성가스를 용기 등으로부터 충전할 때에는 해당 설비 등에 정전기를 제거하는 조치를 다음과 같이 한다. 이 경우 접지저항치의 총합이 100 Ω(피뢰설비를 설치한

것은 총합 10 Ω 이하의 것은 정전기 제거조치를 하지 않을 수 있다.

2.6.11.2.1 충전용으로 사용하는 저장탱크 및 충전설비는 접지한다. 이 경우 접지접속선은 단면적 5.5 mm² 이상의 것(단선은 제외한다)을 사용하고, 경납붙임, 용접, 접속금구 등을 사용하여 확실하게 접속한다.

2.6.11.2.2 차량에 고정된 탱크 및 충전에 사용하는 배관은 반드시 충전하기 전에 다음 기준에 따라 확실하게 접지한다. <개정 11. 7. 27.>

(1) 접속금구 등 접지시설은 차량에 고정된 탱크, 저장탱크, 가스설비, 기계실 개구부 등의 외면(차량에 고정된 탱크의 경우에는 지면에 표시된 정차 위치의 중심)으로부터 수평거리 8m 이상 거리를 두고 설치한다. 다만, 방폭형 접속금구의 경우에는 8m 이내에 설치할 수 있다.

(2) 접지선은 절연전선(비닐 절연전선은 제외한다)·캡타이어케이블 또는 케이블(통신케이블은 제외한다)로서, 단면적 5.5 mm² 이상의 것(단선은 제외한다)을 사용하고 접속금구를 사용하여 확실하게 접속한다.

2.6.11.2.3 접지저항치는 총합 100 Ω(피뢰설비를 설치한 것은 총합 10 Ω) 이하로 한다.

2.7 피해저감설비 기준

2.7.1 방류독 설치

저장능력 1천 톤 이상의 지상 저장탱크 주위에는 액상의 액화석유가스가 누출된 경우에 그 유출을 방지할 수 있도록 다음 기준에 따른 방류독 또는 이와 같은 수준 이상의 효과가 있는 시설을 설치한다. 이 경우 2개 이상의 저장탱크가 설치된 곳에 대한 저장능력 산정은 이들의 저장능력을 합한 것으로 한다.

2.7.1.1 방류독 기능

방류독은 저장탱크 안의 액화가스가 액체 상태로 유출된 경우 액체 상태의 가스가 저장탱크 주위의 한정된 범위를 벗어나서 다른 곳으로 유출되는 것을 방지할 수 있는 것으로 한다. 다만, 다음 중 어느 하나에 해당하는 경우에는 방류독을 설치한 것으로 본다.

- (1) 저장탱크 등의 저부가 지하에 있고 주위가 피트상 구조로 되어 있는 것으로서, 그 용량이 2.7.1.2에서 정한 용량 이상인 경우(빗물의 고임 등으로 용량이 감소되지 않는 것에 한정한다)
- (2) 지하에 묻은 저장탱크 등으로서, 그 저장탱크 안의 액화가스가 전부 유출된 경우에 그 액면이 지면보다 낮도록 된 구조인 경우
- (3) 저장탱크 등의 주위에 충분한 안전용 공지를 확보한 경우로서, 저장탱크 등에서 유출된 액화가스가 체류하지 않도록 지면을 경사지게 하여 유출된 액화가스를 안전한 유도구로 유도해서 고이도록 구축한 피트상의 구조물이 있는 경우(피트상 구조물에 고인 액화가스를 펌프 등의 이송설비로 안전한 위치에 이송할 수 있는 조치를 강구한 것에 한정한다)

2.7.1.2 방류독 용량

2.7.1.2.1 방류독의 용량은 저장탱크의 저장능력에 상당하는 용적(이하 “저장능력 상당용적”이라

한다) 이상의 용적으로 한다.

2.7.1.2.2 2기 이상의 저장탱크를 집합방류독 안에 설치한 저장탱크(저장탱크마다 칸막이를 설치한 경우로 한정한다)에는 해당 저장탱크 중 최대 저장탱크의 저장능력 상당용적에 잔여 저장탱크 총 저장능력 상당용적 합계의 10% 용량을 더하여 얻은 용량 이상을 전량 수용할 수 있도록 한다. 이때, 저장탱크의 방류독 칸막이란 계산된 용량의 집합방류독 안에 설치된 저장탱크의 저장능력 상당용적의 합계에 대한 개개의 저장능력 상당용적의 비율을 곱하여 얻은 용량 구성비에 따라 설치한 것으로 한다. 또한 칸막이의 높이는 방류독보다 10cm 낮게 한다.

2.7.1.2.3 2.7.1.2.1 및 2.7.1.2.2에 관계없이 해당 액화석유가스의 종류 및 저장탱크 안의 압력 구분에 따라 기화하는 액화석유가스의 용적을 저장능력 상당용적에서 감한 용적(2.7.1.2.1 및 2.7.1.2.2에서 정한 용적에 표 2.7.1.2.3에서 정하는 저장탱크의 압력에 따른 비율을 곱하여 얻은 용적으로 한다)으로 할 수 있다. 이 경우 해당 저장탱크 안의 압력 수치에 폭이 있는 경우에는 표 2.7.1.2.3 중의 낮은 쪽 압력 구분에 대한 수치를 취하는 것으로 한다.

표 2.7.1.2.3 저장탱크의 압력에 따른 비율

저장탱크의 압력 프로판	0.2 이상	0.4 이상	0.7 이상	1.1 이상
	0.4 미만 90%	0.7 미만 80%	1.1 미만 70%	- 60%
저장탱크의 압력 부탄	0.1 이상	0.25 이상		
	0.25 미만 90%	- 80%		
[비고] : 압력의 단위는 MPa로 한다.				

2.7.1.3 방류독 재료 및 구조

2.7.1.3.1 방류독의 재료는 철근콘크리트, 철골철근콘크리트, 금속, 흙 또는 이들을 혼합한 것으로 한다.

2.7.1.3.2 철근콘크리트 및 철골철근콘크리트는 수밀성 콘크리트를 사용하고 균열 발생을 방지하도록 배근, 리베팅이음, 신축이음 및 신축이음의 간격, 배치 등을 정한다.

2.7.1.3.3 금속은 해당 가스에 침식되지 않는 것 또는 부식방자·녹방지 조치를 강구한 것으로 하고, 대기압에서 액화가스의 기화온도에 충분히 견디는 것으로 한다.

2.7.1.3.4 성토는 45° 이하의 기울기로 하여 쉽게 허물어지지 않도록 충분히 다져 쌓고, 강우 등으로 유실되지 않도록 그 표면에 콘크리트 등으로 보호하며, 성토 윗부분의 폭은 30cm 이상으로 한다.

2.7.1.3.5 방류독은 액밀한 것으로 한다.

2.7.1.3.6 방류독의 높이는 방류독 안의 저장탱크 등의 안전관리 및 방재활동에 지장이 없는 범위에서 방류독 안의 고인 액화가스 액의 표면적이 될 수 있는 한 적게 되도록 한다.

2.7.1.3.7 방류독은 그 높이에 상응하는 해당 액화가스의 액두압에 견딜 수 있는 것으로 한다.

2.7.1.3.8 방류독에는 계단, 사다리 또는 토사를 높이 쌓아 올리는 방법 등으로 출입구를 둘레 50 m 마다 1개 이상씩 두되, 그 둘레가 50m 미만일 경우에는 2개 이상을 분산하여 설치한다.

2.7.1.3.9 방류독의 배관 관통부에는 틈새를 통한 액화가스의 액 누출 방지 및 부식 방지를 위한 조치를 한다.

2.7.1.3.10 방류독 안에는 고인 물을 외부로 배출할 수 있는 조치를 한다. 이 경우 배수조치는 방류독 밖에서 배수 및 차단 조작을 할 수 있도록 하고, 배수할 때 이외에는 반드시 닫혀 있도록 한다.

2.7.1.3.11 집합방류독 안에는 가연성가스와 조연성가스 또는 독성가스의 저장탱크를 혼합하여 배치하지 않는다.

2.7.1.3.12 방류독 내부에는 연소하기 쉬운 물질(잔디 등)이 없도록 관리해야 한다. <신설 19. 8. 14.>

2.7.1.4 방류독 내외부 부속설비 설치

2.7.1.4.1 방류독의 내부에는 다음의 설비 이외의 것을 설치하지 않는다.

- (1) 해당 저장탱크에 속하는 송출 및 송액설비(액화가스 저장탱크 및 저온 저장탱크에 속한 것에 한정한다), 불활성가스의 저장탱크, 물분무장치 또는 살수장치(저장탱크 외면부터 방류독까지 20m를 초과하는 경우에는 방류독 외측에서 조작할 수 있는 소화설비를 포함한다), 가스누출검지경보설비(검지부에 한정한다), 재해설비(누출된 가스를 흡입하는 부분에 한정한다), 조명설비, 계기시스템, 배수설비, 배관 및 그 파이프랙(pipe rack)과 이들에 부속하는 시설 및 설비
- (2) (1)에서 정한 것 이외의 것으로서, 안전 확보에 지장이 없는 시설 및 설비

2.7.1.4.2 방류독 외면으로부터 10m 이내에는 다음의 설비 이외의 것을 설치하지 않는다.

- (1) 해당 저장탱크에 속하는 송출 및 송액설비, 불활성가스의 저장탱크, 냉동설비, 열교환기, 기화기, 가스누출검지경보설비, 재해설비, 조명설비, 누출된 가스의 확산을 방지하기 위하여 설치된 건물 형태의 구조물, 계기시스템, 배관 및 그 파이프랙(pipe rack)과 이들에 부속하는 시설 및 설비
- (2) 배관(신축이음매 이외의 부분이 지면에서 4m 이상의 높이를 가진 것에 한정한다) 또는 지하에 매설되어 있는 시설(지상 중량물의 하중에 견딜 수 있는 조치를 한 것에 한정한다)
- (3) (1) 및 (2)에서 정한 것 이외의 것으로서, 안전 확보에 지장이 없는 시설 및 설비

2.7.2 방호벽 설치(내용 없음) <삭제 12. 6. 26.>

2.7.3 살수장치 설치

저장탱크(지하에 매설하는 경우는 제외한다)·가스설비실 및 자동차에 고정된 탱크의 이입충전 장소에는

소화를 위하여 다음 기준에 따라 살수장치·물분무장치 또는 이와 같은 수준 이상의 소화능력을 가지는 설비를 설치한다. 다만, 「화재예방, 소방시설 설치·유지 및 안전관리에 관한 법률」에 따라 가스설비실에 소화기를 비치할 경우 그 가스설비실에는 냉각살수장치 등을 설치한 것으로 본다. <개정 12. 6. 26., 19. 2. 28.>

2.7.3.1 살수장치에 관한 세부 기준은 2.3.2.1.1에 따른다.

2.7.3.2 물분무장치에 관한 세부 기준은 2.3.3.1.1에 따른다.

2.7.4 제독설비 설치(해당 없음)

2.7.5 중화이송설비 설치(해당 없음)

2.7.6 중양계 설치(내용 없음)

2.7.7 소화설비 설치(내용 없음)

2.7.8 통행시설 설치(내용 없음)

2.7.9 온도상승 방지설비 설치

배관에는 그 배관을 보호하기 위하여 온도를 항상 40℃ 이하로 유지할 수 있는 조치를 한다.

2.8 부대설비 기준

2.8.1 계측설비 설치

2.8.1.1 압력계 및 온도계 설치

충전시설의 안전을 확보하기 위하여 다음 기준에 따라 압력계와 온도계를 설치한다.

2.8.1.1.1 배관에는 그 배관의 적당한 곳에 압력계와 온도계를 설치한다.

2.8.1.1.2 저장설비와 가스설비에 설치하는 압력계는 상용압력의 1.5배 이상 2배 이하의 최고눈금이 있는 것으로 한다.

2.8.1.1.3 사업소에는 「국가표준기본법」에 따른 교정을 받은 압력계를 2개 이상 보유한다.

2.8.1.2 액면계 설치

저장탱크에는 저장된 가스의 양을 확인할 수 있도록 다음 기준에 따라 액면계(환형유리제액면계는 제외한다)를 설치한다.

2.8.1.2.1 액면계는 평형반사식 유리액면계, 평형투시식 유리액면계 및 플로트(float)식차압식정전용량식편위식고정튜브식 또는 회전튜브식이나 슬립튜브식 액면계 등에서 액화가스의 종류와 저장탱크의 구조 등에 적합한 구조와 기능을 가지는 것을 선정하여 사용한다.

2.8.1.2.2 유리액면계에 사용하는 유리는 KS B 6208(보일러용 수면계 유리)중 기호 B 또는 P의 것 또는 이와 같은 수준 이상의 것으로 한다.

2.8.1.2.3 유리를 사용한 액면계는 액면을 확인하기 위하여 필요한 최소면적 이외의 부분을 금속제 등의 덮개로 보호하여 액면계의 파손을 방지하는 조치를 한 것으로 한다.

2.8.1.2.4 액면계 상하에는 수동식 및 자동식 스톱밸브를 각각 설치한다. 다만, 자동식 및 수동식 기능을 함께 갖춘 경우에는 각각 설치한 것으로 볼 수 있다.

2.8.2 비상전력설비 설치

충전시설의 안전을 확보하기 위하여 필요한 설비에는 정전 등으로 그 설비의 기능이 상실되지 않도록 다음 기준에 따라 충전시설을 안전하게 유지하고 안전하게 정지시키기 위하여 필요한 전력 및 공기 등(이하 “비상전력등” 이라 한다)을 설치한다.

2.8.2.1 비상전력등의 용량은 정전 등의 경우에 충전시설을 안전하게 유지하고 안전하게 정지하기 위하여 필요한 최소 용량으로 한다.

2.8.2.2 비상전력등은 정전 등으로 그 충전시설의 기능이 상실되지 않도록 지체 없이 전환될 수 있는 방식으로 한다.

2.8.2.3 안전에 필요한 설비는 표 2.8.2.3에 열거한 것 또는 이들과 같은 수준 이상으로 인정되는 것 중 같은 종류를 포함하여 두 가지 이상(정상시에 사용되는 전력을 포함한다)을 보유하도록 조치한다.

표 2.8.2.3 비상전력이 필요한 설비

비상전력등 설비	타처 공급 전력	자가 발전	축전지 장치	엔진 구동 발전	스팀터빈 구동발전	공기 또는 질소설비
자동 제어 장치	○	○	○			△
긴급 차단 장치	○	○	○			△
살 수 장 치	○	○	○	○	○	
방 소 화 설 비	○	○	○	○	○	
냉 각 수 펌 프	○	○	○	○	○	

물분무장치	○	○	○	○	○	
비상조명설비	○	○	○			
가스누출검지경보설비	○	○	○			
통신시설	○	○	○			

[비고]

- 위 표에서 ○표는 비상전력 중에서 두 가지 이상 보유하는 것을 표시하며, △표는 공기를 사용하는 자동 제어장치 또는 긴급 차단장치에 반드시 보유하도록 조치할 것을 표시한다.
- 자가발전은 항상 가동되는 것으로서, 같은 선로에 타처로부터 공급되는 전력 또는 별도의 자가발전설비와 병렬로 수전할 수 있는 것으로 한다.
- 살수장치, 방소화설비, 냉각수펌프, 물분무장치 등에 엔진 또는 스태터빈 구동 시 펌프를 사용하는 경우에는 이 표의 비상 전력 등을 보유하는 조치를 하지 않을 수 있다.
- 자동 제어장치 또는 긴급 차단장치는 정전 등의 경우 1 또는 2에 정한 비에 관계없이 자동 또는 원격수동으로 즉시 안전하게 작동될 수 있는 것을 갖추으로써 갈음할 수 있다.
- 다음의 것은 비상전력 등을 보유한 것으로 본다.
 - 정전 시에 그 기능이 상실되지 않는 것
 - 긴급 차단장치 중 와이어 등으로 작동되는 것
 - 물분무장치, 방소화설비 및 살수장치 중 항상 필요한 용수량을 필요한 수두압으로 유지할 수 있는 물탱크 또는 저수지 등을 확보하고 있는 상태에서 펌프를 사용하지 않는 경우
 - 자동차에 고정된 탱크에 살수장치가 2.3.2.1.1에 적합하게 설치되어 있는 상태에서 이와 동등 이상의 살수 용량 등이 확보된 일반 상수도에도 연결하여 사용할 수 있도록 한 경우 <개정 11. 7. 27.>
 - 통신시설 중 메가폰
 - 비상조명 또는 통신시설로서 전지를 사용하는 것은 항상 사용할 수 있는 예비전지를 보유하고 있거나 충전식 전지인 경우

2.8.3 통신설비 설치

사업소의 긴급사태가 발생하였을 경우 이를 신속히 전파할 수 있도록 다음 기준에 따라 통신설비를 갖춘다.

표 2.8.3 통신 범위별 통신설비

사항별(통신 범위)	설치(구비)하여야 할 통신설비	비 고
1. 안전관리자가 상주하는 사업소와 현장사업소와의 사이 또는 현장사무소 상호 간	1. 구내전화 2. 구내 방송설비 3. 인터폰 4. 페이지설비	○통신설비는 사업소의 규모에 적합하도록 1가지 이상 구비한다. ○메가폰은 해당 사업소의 면적이 1 500 m ² 이하의 경우에 한정한다.
2. 사업소 안 전체	1. 구내 방송설비 2. 사이렌	

	3. 휴대용 확성기 4. 페이징설비 5. 메가폰	
3. 종업원 상호 간(사업소 안 임의의 장소)	1. 페이징설비 2. 휴대용 확성기 3. 트랜시버(계기 등에 영향이 없는 경우에 한정한다) 4. 메가폰	

2.8.4 운영 시설물 설치

충전시설에는 충전시설의 안전을 확보하기 위하여 다음 기준에 따라 건축물을 설치한다.

2.8.4.1 가스설비 설치실을 설치하는 경우에는 유리를 제외한 불연재료(지붕은 가벼운 불연재료)를 사용하고, 지상에 설치하며, 가스설비 설치실사무실 등 충전소 안의 건축물 외벽에 설치하는 모든 창은 다음에 따른 유리로 한다. <개정 13. 6. 27.>

- (1) KSL 2002(강화유리 : tempered glass)
- (2) KSL 2004(접합유리 : laminated glass)
- (3) KSL 2006(망입유리 : wire glass)
- (4) 공인시험기관의 시험 결과 이와 같은 수준 이상의 유리

2.8.4.1.1 2002년 7월 1일 이전에 허가받은 충전사업소의 유리를 보강하는 경우와 신규 충전사업소에서 가스설비 등과 접하지 않는 방향의 건축물 유리를 보강하는 경우에는 KSL 2016(창유리용 필름 : adhesive film for glazing) 중 제1종이나 제2종 제품 또는 공인시험기관의 시험 결과 이와 같은 수준 이상의 효과가 있다고 인정된 제품을 사용할 수 있다. <개정 15. 11. 4.>

2.8.4.2 사무실이나 그 밖의 화기를 취급하는 곳에는 출입구의 문턱을 바닥보다 높게 하고, 출입구는 한 방향으로 열 수 있도록 하며, 높이 1 m 이하에 설치된 창 등은 밀폐하여 누출된 가스가 유입되지 않도록 한다.

2.8.5 안전유지설비 설치(내용 없음)

2.8.6 안전공급설비 설치

2.8.6.1 규칙 별표 4 제1호(가목8)사)에 따라 소형저장탱크 또는 저장능력이 10톤 이하인 저장탱크에 액화석유가스를 공급하는 경우에는 다음의 요건을 갖추도록 한다. <신설 09.12.2, 개정 15.11.4, 21.1.12>

2.8.6.1.1 벨크로리를 허가받은 사업소의 대표자(법인의 경우에는 법인) 명의로 확보하여야 하며, 벨크로리에는 사업소의 상호와 전화번호를 도색에 의하여 가로세로 5 cm 이상 크기의 문자로 표시한다. <개정 12.6.26, 21.1.12>

2.8.6.1.2 벌크로리의 원활한 통행을 위하여 충분한 부지를 확보한다. <신설 09.12.2>

2.8.6.1.3 누출된 가스가 화기를 취급하는 장소로 이동하는 것을 방지하고, 벌크로리의 안전을 확보하기 위한 이동방지시설을 설치한다. 다만, 벌크로리의 주차위치 중심으로부터 보호시설(사업소 안에 있는 보호시설과 전용공업지역 안에 있는 보호시설은 제외한다)까지 다음 표에 따른 안전거리를 유지하는 경우에는 그렇지 않으며, 이 경우 벌크로리의 저장능력은 다음 식에 따라 계산한다. <개정 12.6.26>

저장능력	제1종 보호시설	제2종 보호시설
10톤 이하	17m	12m
10톤 초과 20톤 이하	21m	14m
20톤 초과 30톤 이하	24m	16m
30톤 초과 40톤 이하	27m	18m
40톤 초과	30m	20m

$$G = \sqrt{C}$$

여기에서

G: 액화석유가스의 질량(단위: kg)

: 벌크로리의 내용적(단위: L)

C: 프로판은 2.35, 부탄은 2.05의 수치

2.8.6.1.4 벌크로리를 2대 이상 확보한 경우에는 각 벌크로리별로 2.8.6.2.3의 기준에 적합하고, 2.8.6.2.3의 단서에 따라 벌크로리 주차위치 중심 설정시 벌크로리간에는 1m 이상 이격하여 각각 벌크로리의 주차위치 중심을 설정한다. <신설 12.6.26>

2.8.7 태양광 발전설비 설치 <신설 16. 3. 9.>

태양광 발전설비는 다음 기준에 적합하게 설치한다.

2.8.7.1 태양광 발전설비를 사업소 건축물 상부에 설치하는 경우에는 「건축법」 등 건축물 관련 법규 및 하위 규정에 따른 구조 및 설비 기준을 준수하고, 건축구조기술사 또는 건축시공기술사의 구조 안전 확인을 받은 것으로 한다.

2.8.7.2 태양광 발전설비는 「전기사업법」 제63조에 따른 사용 전 검사나 「전기사업법」 제66조에 따른 사용 전 점검에 합격한 것으로 한다.

2.8.7.3 태양광 발전설비 중 집광판은 건축물의 옥상 등 충전소 운영에 지장을 주지 않는 장소에 설치한다.

다만, 충전소 내 지상에 집광판을 설치하려는 경우에는 충전설비, 저장설비, 가스설비, 배관, 자동차에 고정된 탱크 이입충전 장소의 외면(자동차에 고정된 탱크 이입충전 장소의 경우에는 지면에 표시된 정차 위치의 중심)으로부터 8m 이상 떨어진 곳에 설치하고, 집광판은 지면으로부터 1.5m 이상 높이에 설치한다.

2.8.7.4 태양광 발전설비 관련 전기설비는 2.6.8에 따라 방폭 성능을 가진 것으로 설치하거나, 폭발 위험장소(0종 장소, 1종 장소 및 2종 장소를 말한다)가 아닌 곳으로 가스시설 등과 면하지 않는 방향에 설치한다.

2.8.7.5 에너지 저장장치(energy storage system, ESS)는 설치하지 않는다. <신설 19. 2. 28.>

2.9 표시 기준

2.9.1 경계표시

충전시설의 안전을 확보하기 위하여 필요한 곳에는 액화석유가스를 취급하는 시설 또는 일반인의 출입을 제한하는 시설이라는 것을 명확하게 알아볼 수 있도록 다음 기준에 따라 경계표시를 한다.

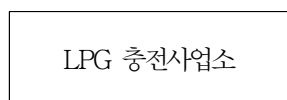
2.9.1.1 사업소 경계표지

2.9.1.1.1 사업소의 경계표지는 해당 사업소의 출입구(경계울타리, 담 등에 설치되어 있는 것) 등 외부에서 보기 쉬운 곳에 게시한다.

2.9.1.1.2 사업소 안 시설 중 일부만이 법의 적용을 받을 때에는 해당 시설이 설치되어 있는 구획, 건축물 또는 건축물 안에 구획된 출입구 등의 외부에서 보기 쉬운 곳에 게시한다. 이 경우 해당 시설에 출입이나 접근할 수 있는 장소가 여러 곳일 때에는 그 장소마다 게시한다.

2.9.1.1.3 경계표지는 법의 적용을 받고 있는 사업소 또는 시설임을 외부 사람이 명확하게 식별할 수 있는 크기로 하고, 경계표지에는 해당 사업소에서 준수하여야 할 안전 확보에 필요한 주의사항을 덧붙여 적을 수 있다. <개정 11. 7. 27.>

(1) 사업장 출입구



- 규 격 : 200×50 cm 이상
- 색 상 : 흰색(바탕), 적색(글자)
- 수 량 : 2개소이상
- 게시위치 : 사업장 출입구

(2) 경계책(외벽)

화 기 엄 금
(통제구역)

- 규 격 : 150×40 cm 이상
- 색 상 : 흰색(바탕), 적색(화기엄금), 청색(통제구역)
- 수 량 : 3개소 이상
- 게시위치 : 기계실 출입문

(3) 경계책(울타리, 담)

용무 외 출입금지

- 규 격 : 90×40 cm 이상
- 색 상 : 흰색(바탕), 적색(글자)
- 수 량 : 각각 3개소 이상[2개의 경계표지를 병행(교차)설치]
- 게시위치 : 사업장 주위 담 또는 경계 울타리 등

화 기 엄 금

2.9.1.2 저장설비 경계표지

2.9.1.2.1 지상에 설치하는 저장탱크(국가보안목표시설로 지정된 것과 마운드형 저장탱크는 제외한다)의 외면에는 은백색 도료를 바르고, 주위에서 보기 쉽도록 "액화석유가스" 또는 "LPG"를 붉은 글씨로 표시한다.

2.9.1.2.2 저장설비의 경계표지는 다음과 같이 한다.

(1) 경계표지를 설치하는 장소는 저장설비 출입구 등의 외부에서 보기 쉬운 장소에 게시한다. 이 경우 출입 방향이 여러 곳일 때에는 그 장소마다 게시한다.

(2) 경계표지의 표시는 외부에서 저장설비가 있는 것을 명확하게 식별할 수 있는 크기로 한다. <개정 11. 7. 27.>

(2-1) 기계실지상 저장탱크실 출입구 방향

가스설비 기계실
(저장탱크실)

- 규격 : 50×30 cm 이상
- 색상 : 흰색(바탕), 흑색(글자)
- 수량 : 1개소 이상(출입구마다)
- 게시위치 : 기계실 출입문

화 기
관계자와 출입금지
엄 금

- 규격 : 50×40 cm 이상
- 색상 : 흰색(바탕), 적색(화기엄금, 사선), 청색(관계자 외 출입금지)
- 수량 : 1개소 이상(출입구마다)
- 게시위치 : 기계실 출입문

(2-2) 기계실지상 저장탱크실 내부 [밸브의 개폐 표시(표찰)]

열 림	- 규격 : 10×12 cm 이상
	- 색상 : 흰색(바탕), 적색(글자)
	- 수량 : 밸브 수량과 동일

단 힘	- 규격 : 10×12 cm 이상
	- 색상 : 흰색(바탕), 청색(글자)
	- 수량 : 밸브 수량과 동일

(2-3) 기계실지상 저장탱크실 경계책 외부

화 기 엄 금 (통제구역)	- 규격 : 150×40 cm 이상
	- 색상 : 흰색(바탕), 적색(화기엄금), 청색(통제구역)
	- 수량 : 3개소 이상
	- 게시위치 : 기계실 출입문

2.9.1.3 자동차에 고정된 탱크 충전 장소 <신설 11. 1. 3.>

LPG이·충전작업 중 절대금연	- 규격 : 60×45 cm 이상
	- 색상 : 흰색(바탕), 흑색(LPG이충전 작업 중), 적색(절대금연)
	- 수량 : 2개소 이상
	- 게시위치 : 자동차에 고정된 탱크의 전후

□ 긴급차단장치 조작밸브

긴 급 차 단 밸 브	- 규격 : 15×30 cm 이상
	- 색상 : 황색(바탕), 검정(글자)
	- 수량 : 긴급 차단밸브 조작밸브 수량과 동일

□ 소화기 비치장소

소 화 기	- 규격 : 15×30 cm 이상
	- 색상 : 황색(바탕), 검정(글자)
	- 수량 : 소화기 비치 장소와 동일

2.9.1.4 안전수칙 <신설 11. 1. 3.>

자동차에 고정된 탱크 이·충전 작업장에는 안전수칙을 부착한다.

2.9.1.4.1 자동차에 고정된 탱크 이·충전 작업 안전수칙

- (1) 게시 위치 : 자동차에 고정된 탱크 이·충전 작업 장소 부근의 보기 쉬운 곳(1개소)
- (2) 규격 : 85×150 cm 이상
- (3) 색상 : 흰색(바탕), 글자(제목 : 청색, 본문 : 흑색)

2.9.2 식별표지 및 위험표시(내용 없음)

2.9.3 경계책

충전시설의 안전을 확보하기 위하여 필요한 곳에는 외부인의 출입을 통제할 수 있도록 다음 기준에 따라 경계 울타리를 설치한다.

2.9.3.1 저장설비 및 가스설비를 설치한 장소 주위에는 높이 1.5m 이상의 철책 또는 철망 등의 경계 울타리를 설치하고, 작업 등을 위한 관계자 출입이 완료되면 출입문이 잠금조치 되도록 하는 등 일반인의 출입이 통제되도록 필요한 조치를 한다. 다만, 건축물 안에 설치하였거나, 차량의 통행 등 조업 시행이 현저히 곤란하여 위해 요인이 가중될 우려가 있는 경우에는 경계 울타리를 설치하지 않을 수 있다.
<개정 16. 10. 19.>

2.9.3.2 경계 울타리 주위의 보기 쉬운 장소에는 외부 사람의 무단출입을 금하는 내용의 경계표지를 부착한다.

2.9.3.3 경계 울타리 안에는 누구도 화기발화 또는 인화하기 쉬운 물질을 휴대하고 들어가서는 안 된다. 다만, 해당 설비의 정비수리 등 불가피한 사유가 발생하는 경우에는 안전관리책임자의 감독에 따라 화기발화 또는 인화하기 쉬운 물질을 휴대할 수 있다.

3. 기술 기준

3.1 안전유지 기준

3.1.1 기초 유지관리(내용 없음)

3.1.2 저장설비 유지관리

저장설비는 액화석유가스를 안전하게 저장하기 위하여 위해요소가 발생하지 않도록 다음 기준에 따라 관리한다.

3.1.2.1 저장탱크 침하 방지조치

3.1.2.1.1 저장탱크의 침하로 인한 피해를 예방하기 위하여 주기적으로 침하 상태를 측정한다.

- (1) 저장탱크의 침하 상태 측정 주기는 1년에 1회 이상으로 한다.
- (2) 저장탱크의 침하 상태 측정 방법은 다음 기준에 따른다. 이 경우 저장능력 100톤 이하인 저장탱크는 (2-1)에 따른 조치를 생략할 수 있다.
 - (2-1) 벤치마크(bench mark : 수준점) 또는 임시 벤치마크는 다음 기준과 같이 설정한다. 다만, 해당 저장탱크로부터 2km 이내에 국토정보지리원의 일등수준점이 있는 경우에는 벤치마크 또는 임시 벤치마크를 설정하지 않을 수 있다.

(2-1-1) 벤치마크는 그림 3.1.2.1.1(2)①의 예시와 같이 지진, 사태(沙汰), 침하, 그 밖에 외력에 따른 변형이 일어나지 않는 구조로 한다.

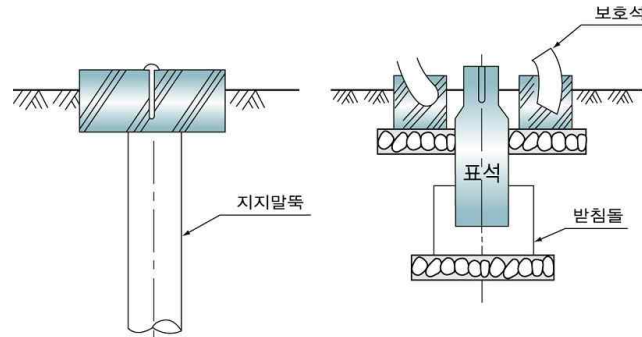


그림 3.1.2.1.1(2)① 벤치마크의 구조

(2-1-2) 임시 벤치마크는 그림 3.1.2.1.1(2)②의 예시와 같이 설정한다.

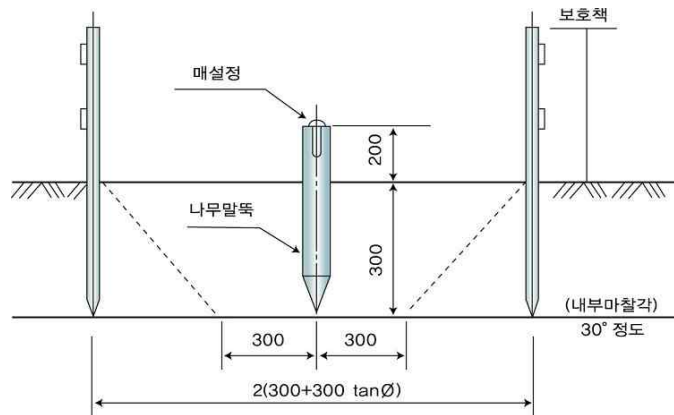


그림 3.1.2.1.1(2)② 임시 벤치마크의 설정 예시

(2-1-3) 벤치마크는 해당 사업소 안의 면적 50만 m²당 1개소 이상 설치한다.

(2-1-4) 벤치마크 또는 임시 벤치마크는 차량의 통행 등으로 파손되지 않는 위치와 관측하기 쉬운 위치에 설치한다.

(2-2) 해당 저장탱크(계단, 사다리, 배관 등의 부속품을 포함한다. 이하 (2-4) 및 3.1.2.1.2에서 같대의 기초를 관측하기 쉬운 곳에는 레벨차를 측정할 수 있도록 레벨 측정기를 설치한다.

(2-3) 침하 상태 측정은 해당 저장탱크의 기초면 또는 밀판의 측정점과 벤치마크 또는 임시 벤치마크와의 레벨차를 측정한다.

(2-4) 측정의 결과에 따라 해당 저장탱크의 기초면 또는 밀판의 침하로 기울기가 최대가 되는 기초면 또는 밀판에 2점을 정하고, 그 2점 간의 레벨차(단위 : mm, 기호 : h) 및 그 2점 간의 수평거리(단위 : mm, 기호 : l)를 측정한다.

(2-5) (2-4)에서 측정한 결과로 침하량(h/l)을 계산한다.

3.1.2.1.2 3.1.2.1.1의 측정 결과에 따라 다음의 안전조치를 한다.

(1) 침하량(h/l)이 0.5 %를 초과한 경우

(1-1) 3.1.2.1.1에 따른 방법으로 침하량을 1년간 매월(저장탱크 내부를 개방하여 부분적인 침하량을

측정하는 경우에는 6개월마다 측정하여 기록한다.

(1-2) (1-1)에서 측정한 결과 침하가 진행되고 있는 경우로서, 다음 1년 동안의 침하량이 1%를 초과할 것으로 판단되는 경우에는 (1-1)에 따라 측정을 계속한다.

(2) 침하량(h/l)이 1%를 초과한 경우

(2-1) 저장탱크의 사용을 중지하고 다음 조치 중 저장탱크의 형상, 구조, 용량 및 제조 후의 경과 연수 등에 따라 적절한 조치 또는 이에 준하는 유효한 조치를 한다.

(2-1-1) 앵커볼트를 분리한 후 저장탱크에 무리한 하중이 걸리지 않도록 지지하면서 저장탱크를 기초로부터 들어 올리고, 해당 기초의 경사 또는 침하량에 따라 필요한 두께의 라이너를 삽입하거나 무수축 콘크리트를 충전한다.

(2-1-2) 저장탱크를 들어 올리고 침하되지 않은 쪽 아래의 토사를 수평이 될 때까지 깎아 낸다.

(2-1-3) 저장탱크를 들어 올려 밀판을 떼어 내고 기초면을 수평으로 한 후 밀판을 설치한다.

(2-2) 기초를 수정한 경우에는 저장탱크를 들어 올릴 때 특별히 응력이 발생한 것으로 추정되는 부분에 다음 중 적절한 방법으로 시험을 하고 균열 등의 유해한 결함이 없음을 확인한다. 다만, 저온 및 초저온 저장탱크는 시험을 하지 않을 수 있고, 균열 등의 유해한 결함이 없음을 확인하지 않을 수 있다.

(2-2-1) KS D 0213(철강 재료의 자분탐상시험 방법)에 따른 자분탐상시험

(2-2-2) KS B 0816(침투탐상시험 방법 및 침투 지시 모양의 분류)에 따른 침투탐상시험

(2-2-3) KS B 0896(강 용접부의 초음파 탐상 시험 방법)에 따른 초음파탐상시험

(2-2-4) KS B 0845(강용접 이음부의 방사선 투과시험 방법)에 따른 방사선 투과시험

(2-3) 기초를 수정한 경우[(2-2)에 따른 검사를 한 것은 그 검사를 한 후에는 저장탱크의 외관 검사 및 충수(充水) 시험에 병행해서 기초의 침하 상태를 측정한 것이 이상이 없고 기초의 침하량이 설정치 이하인 것을 확인한다.

(2-4) 기초를 수정한 후에는 적어도 3개월에 2회, 그 후에는 6개월마다 1회씩 부등침하량을 측정하고 이상이 없음을 확인한다.

3.1.2.2 저장탱크 작업수칙

3.1.2.2.1 저장탱크는 항상 40℃ 이하의 온도를 유지하도록 한다.

3.1.2.2.2 저장설비실 안으로 등화를 휴대하고 출입할 때에는 방폭형 등화를 휴대한다.

3.1.2.2.3 가스누출검지기와 휴대용 손전등은 방폭형으로 한다.

3.1.2.2.4 저장설비의 외면으로부터 8m 이내의 곳에서 화기(담뱃불을 포함한다)를 취급하지 않는다.

3.1.3 가스설비 유지관리

가스설비는 액화석유가스를 안전하게 취급하기 위하여 다음 기준에 따라 관리한다.

3.1.3.1 가스설비의 부근에는 연소하기 쉬운 물질을 두지 않는다.

3.1.3.2 가스설비 중 진동이 심한 곳에는 진동을 최소한도로 줄일 수 있는 조치를 한다.

3.1.3.3 가스설비를 이음쇠로 연결하려면 그 이음쇠와 연결되는 부분에 잔류응력이 남지 않도록 조립하고, 관이음 또는 밸브류를 나사로 조일 때에는 무리한 하중이 걸리지 않도록 한다.

3.1.3.4 가스설비에 설치한 밸브 또는 콕(조작스위치로 그 밸브 또는 콕을 개폐하는 경우에는 그 조작스위치를 말한다. 이하 3.1.3과 3.1.4에서 "밸브등"이라 한다)에는 다음 기준에 따라 개폐 방향 표시, 자물쇠를 채우거나 봉인하여 두는 등의 조치 및 조명도 확보 등 종업원이 그 밸브등을 적절히 조작할 수 있도록 조치한다.

3.1.3.4.1 밸브등의 안전조치

(1) 밸브등에 대한 조치 기준은 다음과 같다.

(1-1) 각 밸브등에는 그 명칭이나 플로시트(flow sheet)에 따라 기호, 번호 등을 표시하고, 그 밸브등의 핸들 또는 별도로 부착한 표시판에 개폐 방향(조작스위치로 그 밸브등이 설치된 제조설비에 안전상 중대한 영향을 미치는 밸브등에는 그 밸브등의 개폐 상태를 포함한다)을 명시한다.

(1-2) 밸브등을 조작함으로써 그 밸브등과 관련된 충전설비 등에 안전상 중대한 영향을 미치는 밸브등(압력을 구분하는 경우에는 압력을 구분하는 밸브, 안전밸브의 주 밸브, 긴급 차단밸브, 긴급 방출용 밸브, 제어용 공기 및 안전용 불활성가스 등의 송출 또는 이입용 밸브, 조정밸브, 감압밸브, 차단용 맹판 등)에는 작업원이 그 밸브등을 적절히 조작할 수 있도록 다음과 같은 조치를 강구한다.

(1-2-1) 밸브등에는 그 개폐 상태를 명시하는 표시판을 부착한다. 이 경우 특히 중요한 조정밸브 등에는 개도계(開度計)를 설치한다.

(1-2-2) 안전밸브의 주 밸브 및 보통 사용하지 않는 밸브등(긴급용은 제외한다)은 함부로 조작할 수 없도록 자물쇠의 채움, 봉인, 조작 금지 표시를 부착하거나 조작 시에 지장이 없는 범위 내에서 핸들을 제거하는 등의 조치를 하고, 내압·기밀시험용 밸브 등은 플러그 등의 마감 조치로 이중차단이 되는 기능을 가지는 것으로 한다.

(1-2-3) 계기판에 설치한 긴급 차단밸브, 긴급 방출밸브 등의 버튼핸들(button handle), 노칭다바이스핸들(notching de ice handle) 등(갑자기 작동할 염려가 없는 것은 제외한다)에는 오조작 등 불시의 사고를 방지하기 위해 덮개, 캡 또는 보호장치를 사용하는 등의 조치를 함과 동시에 긴급 차단밸브 등의 개폐 상태를 표시하는 시그널램프 등을 계기판에 설치한다. 또한 긴급 차단밸브의 조작 위치가 2곳 이상일 경우 보통 사용하지 않는 밸브 등에는 함부로 조작하여서는 안 된다는 것과 그것을 조작할 때의 주의사항을 표시한다.

(1-3) 밸브등의 조작 위치에는 그 밸브등을 확실하게 조작할 수 있도록 필요에 따라 발판을 설치한다.

(1-4) 밸브등을 조작하는 장소는 밸브등을 확실하게 조작할 수 있도록 조명도 150lx 이상을 확보한다. 이 경우 계기실(충전을 제어하기 위해 기기를 집중적으로 설치한 실을 말한다. 이하 같다) 및 계기실 이외의 계기판에는 비상조명장치를 설치한다.

(2) 밸브등의 조작 기준은 다음과 같다.

(2-1) 밸브등의 조작에 유의하여야 할 사항을 작업 기준 등에 정하여 작업원에게 주지시킨다.

(2-2) 밸브등을 조작함으로써 관련된 가스설비 등에 영향을 미치는 경우에는 밸브등의 조작 전후에 관계부서와 긴밀한 연락을 취하여 상호 확인하는 방법을 강구한다.

(2-3) 액화가스의 밸브등에는 액봉 상태로 되지 않도록 폐지 조작을 한다.

3.1.3.4.2 밸브등에 무리한 힘을 가하지 않도록 하기 위한 조치

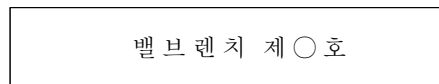
(1) 밸브등[(1-3)에 따른 것은 제외한다]을 조작하는 경우 무리한 힘을 가하지 않도록 하기 위한

기준은 다음과 같다.

(1-1) 직접 손으로 조작하는 것을 원칙으로 한다. 다만, 직접 손으로 조작하기가 어려운 밸브는 밸브렌치(al e wrench) 등을 사용할 수 있다.

(1-2) (1-1)의 단서에 따라 밸브등의 조작에 밸브렌치 등을 사용하는 경우에는 해당 밸브등의 재질 및 구조에 따라 안전한 개폐에 필요한 표준토크를 조작력 등 일정 조작 조건에서 구하여 얻은 길이의 밸브렌치 또는 토크렌치(torque wrench : 한 가지 기능형으로 한다)로 조작한다. 또한 이 경우에는 다음 예시와 같은 명확한 표시를 그 밸브에 기재하고, 밸브렌치 등에도 소정의 표시를 부착한다.

[보기] 표시의 예시



[비고] ○호는 사업소에서 정한 일련번호 등을 나타낸다.

(1-3) (1-2)에 따라 밸브렌치 등을 조작하는 경우에는 이상한 자세 또는 여러 사람의 힘으로 제한회전력을 초과하는 무리한 힘을 가하지 않도록 하고, 밸브 폐지의 최종 단계에서도 무리한 힘 또는 충격을 가하지 않는다.

(1-4) 손 또는 소정의 밸브렌치 등으로 밸브의 개폐 조작을 하는 것이 곤란한 경우 또는 조작 중에 이상을 감지한 경우에는 신속히 작업 책임자에게 보고하고, 보고에 따라 취할 조치 및 대책은 각 밸브의 중요도에 따라 작업 기준에 정하여 실시한다.

(2) 밸브등의 조작 시에 무리한 힘을 가하지 않도록 하기 위한 공구 등의 유지관리 기준은 다음과 같다.

(2-1) (1-2)에서 정한 밸브렌치 등 사용 대상이 되는 밸브, 비치 개수 및 보관 방법 등은 작업 기준 등에 정하여 관리하고 그 기능을 유지한다.

(2-2) 밸브시스템의 나사 노출부 및 그랜드 누름부 등에는 부식 방지를 위하여 해당 밸브의 사용 조건, 설치 장소 등에 적합한 부식방지 도장 및 보호덮개 부착 등의 조치를 한다.

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

3.1.3.5 가스누출검지기와 휴대용 손전등은 방폭형으로 한다.

3.1.3.6 가스설비의 외면으로부터 8m 이내의 곳에서는 화기(담뱃불을 포함한다)를 취급하지 않는다.

3.1.3.7 가스설비의 기밀시험이나 시운전을 하려면 불활성가스를 사용한다. 다만, 부득이하여 공기를 사용하는 경우에는 그 설비 중에 있는 가스를 방출한 후에 실시하고, 온도를 그 설비에 사용하는 윤활유의 인화점 이하로 유지한다.

3.1.3.8 긴급 차단장치에 공기 충전 후에는 공기 압축기 리시버 탱크로부터 긴급 차단장치로 공기를 공급하는 공기 공급 라인의 밸브를 차단하여 비상시 긴급 차단장치가 신속히 작동되도록 한다.
<신설 11. 1. 3.>

3.1.4 배관 유지관리

배관은 액화석유가스를 안전하게 수송하기 위하여 위해 요소가 발생하지 않도록 다음 기준에 따라 관리한다.

3.1.5 벌크로리 유지관리

벌크로리는 수요자의 주문에 따라 운반 중인 경우 외에는 해당 충전사업소의 주차장소에 주차한다. 다만, 해당 충전사업소의 주차장소에 주차할 수 없는 경우에는 산업통상자원부장관이 고시하는 장소에 주차할 수 있다. <신설 20. 9. 4.>

3.1.4.1 밸브등(조작스위치로 개폐하는 것은 제외한다)이 설치된 배관에는 그 밸브등의 가까운 부분에 쉽게 알아볼 수 있도록 다음 방법으로 가스의 종류와 방향을 표시한다.

3.1.4.1.1 내부 유체의 종류를 명칭 또는 도색으로 표시하고 흐름 방향을 표시한다.

3.1.4.2 배관에는 그 온도를 항상 40℃ 이하로 유지할 수 있는 조치를 한다.

3.1.4.3 가스누출검지기와 휴대용 손전등은 방폭형으로 한다.

3.2 제조 및 충전 기준

3.2.1 제조 및 충전 준비

3.2.1.1 냄새 나는 물질의 첨가

액화석유가스가 누출될 경우 사람이 이를 쉽게 감지할 수 있도록 다음 기준에 따라 냄새 나는 물질(이하 “부취제” 라 한다)을 첨가한다. <개정 17. 1. 9.>

3.2.1.1.1 액화석유가스는 공기 중의 혼합 비율의 용량이 1천분의 1의 상태에서 감지될 수 있도록 부취제(공업용의 경우는 제외한다)를 섞어 자동차에 고정된 탱크에 충전한다. <개정 17. 1. 9.>

3.2.1.1.2 액화석유가스의 “공기 중의 혼합 비율의 용량을 1000분의 1의 상태에서 감지할 수 있는 냄새” 는 다음 방법 중 어느 한 가지 측정 방법 또는 이들과 같은 수준 이상의 정확도를 가진 측정 방법으로 측정하여 액화석유가스가 혼합되어 있음을 감지할 수 있는 냄새로 한다.

- (1) 오더(odor) 미터법(냄새 측정 기법)
- (2) 주사기법
- (3) 냄새주머니법
- (4) 무취실법

3.2.1.1.3 냄새의 측정에 대한 기본적인 사항은 다음과 같다.

- (1) 시험가스의 채취법

해당 저장탱크의 시료 채취 전용 구멍(이와 유사한 것을 포함한다)에서 액상인 액화석유가스를 소용기에 채취하고, 이것을 기화시킨 가스(시험가스)와 공기와의 혼합가스를 시료기체로 한다.

(2) 냄새측정실의 구비 조건

(2-1) 액화석유가스의 냄새를 측정하기 위한 검취실은 청결하고 냄새가 없어야 하며 적당한 환기가 가능하도록 한다.

(2-2) 실내의 온도 및 습도는 패널의 후각 안정을 위하여 가능한 한 생활환경에 가깝도록(온도 18℃~25℃, 습도 60%~80%) 일정하고 조용하게 유지한다. 특히, 한냉 및 강풍은 후각을 감퇴시키므로 주의한다.

(3) 패널의 구비 조건 등

(3-1) 패널은 시험을 시작하기 전에 적어도 30분간 식사, 흡연 등을 하지 않는다.

(3-2) 패널은 건강 상태가 나쁠 때, 특히 코의 상태가 좋지 않을 때는 측정에 참가하지 않는다.

(3-3) 패널의 인원은 적어도 4명(무취실법에서는 6명) 이상으로 한다.

(4) 그 밖의 사항

(4-1) 측정하는 기기 및 용구는 전부 냄새가 없거나 또는 냄새가 적은 것으로서, 액화석유가스 냄새의 흡착성이 적은 것을 선정한다.

(4-2) 시험자는 측정 준비를 가능한 한 신속히 한다.

(4-3) 패널은 측정 중 잡담을 일절 하지 않는다.

(4-4) 시험자는 패널이 보지 않도록 희석조작을 하고, 패널에 불필요한 정보를 주지 않는다.

(4-5) 패널이 측정하는 시료기체의 희석 배수는 원칙적으로 500배, 1000배, 2000배 및 4000배의 4가지 이상으로 한다.

(4-6) 패널이 측정하는 희석 배수의 순서는 랜덤(random)으로 한다.

(4-7) 연속해서 측정하는 경우에는 30분마다 30분간의 휴식을 취한다.

(4-8) 연속해서 측정하는 경우에는 실내에 방출된 액화석유가스가 체류하여 폭발하한계의 4분의 1을 넘는 농도가 되지 않도록 정기적으로 환기한다.

3.2.1.1.4 액화석유가스의 감지 희석 배수는 각 패널마다 다음 식에 따라 산출한다.

$$C : (C_n + C_y) / 2$$

여기에서

C : 감지 희석 배수

C_n : 액화석유가스의 냄새를 확인할 수 없게 된 희석 배수

[비고] 각 패널마다 희석 배수가 작은 것에서부터 확인이 가능한지를 정리하여 확인할 수 없는 최소 희석 배수를 취한다. 또한 이 최소 희석 배수보다 큰 희석 배수에서 냄새가 확인될 수 있는 경우에도 확인할 수 없는 것으로 간주한다.

C_y : C_n보다 1단계 아래로서 액화석유가스의 냄새를 확인할 수 있는 희석 배수

3.2.1.1.5 액화석유가스의 냄새 정확도 판정은 각 패널의 감지 희석 배수 중 명확히 이상하다고 인정하는 것을 제외한 평균치가 1000 이상인 경우 “공기 중의 혼합 비율 용량이 1000분의 1일 때 감지할 수 있는 냄새” 로 확인이 된 것으로 한다.

3.2.1.2 저장설비

저장설비의 안전을 확보하기 위하여 다음 기준에 따라 액화석유가스를 이입충전하기 위한 준비를

한다.

3.2.1.2.1 저장탱크

- (1) 자동차에 고정된 탱크는 저장탱크의 외면으로부터 3m 이상 떨어져 정지한다. 다만, 저장탱크와 자동차에 고정된 탱크와의 사이에 방호 울타리 등을 설치한 경우에는 3m 이상 떨어져 정지하지 않을 수 있다.
- (2) 자동차에 고정된 탱크(내용적 5000L 이상인 것만을 말한다)로부터 가스를 이입받을 때에는 자동차가 고정되도록 자동차 정지목 등을 설치한다.
- (3) 액화석유가스 충전사업자가 액화석유가스 특정 사용자 또는 주거용으로 액화석유가스를 직접 공급하는 경우에는 다음 기준에 따른다.
 - (3-1) 자동차에 고정된 탱크로부터 액화석유가스를 저장탱크에 송출 또는 이입하려면 "가스 충전 중"의 표시를 하고, 자동차가 고정되도록 그 자동차에 자동차 정지목 등을 설치한다.
 - (3-2) 저장설비에는 방폭형 휴대용 전등 외의 등화를 지니고 들어가지 않는다.
- (4) 벌크로리로 수요자의 저장능력 10톤 이하의 저장탱크에 액화석유가스를 충전하는 작업은 수요자가 채용한 안전관리자의 입회하에 한다. <신설 21. 1. 12.>

3.2.1.2.2 소형저장탱크

- (1) 액화석유가스 충전사업자가 액화석유가스 특정 사용자 또는 주거용으로 액화석유가스를 직접 공급하는 경우에는 다음 기준에 따른다.
 - (1-1) 자동차에 고정된 탱크로부터 액화석유가스를 소형저장탱크에 송출 또는 이입하려면 "가스 충전 중"의 표시를 하고, 자동차가 고정되도록 그 자동차에 자동차 정지목 등을 설치한다.
 - (1-2) 저장설비에는 방폭형 휴대용 전등 외의 등화를 지니고 들어가지 않는다.
- (2) 자동차에 고정된 탱크로 수요자의 소형저장탱크에 액화석유가스를 충전하는 때에는 다음 기준에 따른다.
 - (2-1) <삭제 12. 6. 26.>
 - (2-2) 충전 작업은 수요자가 채용한 안전관리자의 입회하에 한다.

3.2.1.2.3 자동차에 고정된 탱크

- (1) 자동차에 고정된 탱크는 저장탱크의 외면으로부터 3m 이상 떨어져 정지한다. 다만, 저장탱크와 자동차에 고정된 탱크와의 사이에 방호 울타리 등을 설치한 경우에는 3m 이상 떨어져 정지하지 않을 수 있다.
- (2) 자동차에 고정된 탱크(내용적 5000L 이상인 것만을 말한다)에 가스를 충전하는 때에는 자동차가 고정되도록 자동차 정지목 등을 설치한다.
- (3) 자동차에 고정된 탱크에 가스를 충전하려면 액화석유가스 운반 자동차 운전자의 교육 이수 여부 및 운반 책임자의 자격 또는 교육 이수 여부를 확인한다.

3.2.1.3 가스설비

가스설비의 안전을 확보하기 위하여 다음 기준에 따라 액화석유가스를 이입·충전하기 위한 준비를 한다.

- 3.2.1.3.1 가스를 충전하려면 충전설비에서 발생하는 정전기를 제거하는 조치를 한다.

3.2.1.3.2 안전밸브에 설치된 스톱밸브는 항상 열어 둔다. 다만, 안전밸브의 수리청소를 위하여 특히 필요한 경우에는 열어 두지 않을 수 있다. <개정 12. 6. 26.>

3.2.1.3.3 충전설비에서 가스 충전 작업을 하려면 그 외부에서 눈에 띄기 쉬운 곳에 충전 작업 중임을 알리는 표시를 한다.

3.2.1.4 부취 설비 <신설 17. 1. 9.>

3.2.1.4.1 부취제 이입작업

- (1) 운반차량으로부터 부취제를 저장탱크에 이입할 경우 보호의 및 보안경 등의 보호장비를 착용한 후 작업한다.
- (2) 운반차량은 저장탱크의 외면과 3m 이상 이격거리를 유지한다. 다만, 운반차량과 저장탱크와의 사이에 경계턱 등을 설치한 경우에는 3m 이상 유지하지 않을 수 있다.
- (3) 운반차량으로부터 부취제를 저장탱크로 이입하는 경우 운반차량이 고정되도록 자동차 정지목 등을 설치한다.
- (4) 부취제 이입 시 이입펌프의 작동 상태를 확인한 후 이입작업을 시작한다.
- (5) 부취제 이입 작업을 시작하기 전에 주위에 화기 및 인화성 또는 발화성 물질이 없도록 한다.
- (6) 운반차량에 발생하는 정전기를 제거하는 조치를 한다.
- (7) 부취제가 누출될 수 있는 주변에 중화제 및 소화기 등을 구비하여 부취제 누출 시 곧바로 중화 및 소화작업을 한다.
- (8) 누출된 부취제는 중화 또는 소화작업을 하여 안전하게 폐기한다.
- (9) 저장탱크에 이입을 종료한 후 설비에 남아 있는 부취제를 최대한 회수하고 누출 점검을 실시한다.
- (10) 부취제 이입작업 시에는 안전관리자가 상주하여 이를 확인하여야 하고, 작업 관련자 이외에는 출입을 통제한다.

3.2.1.4.2 부취제 저장

위험물안전관리법령 등 관련 기준에 적합하게 시설을 갖추고 안전하게 유지·관리한다.

3.2.1.4.3 부취제 주입 작업

- (1) 3.2.1.1.1에 따라 적합한 양의 부취제가 액화석유가스 중에 첨가될 수 있도록 한다.
- (2) 부취제 주입 작업 시 주위에 화기 사용을 금지하고 인화성 또는 발화성 물질이 없도록 한다.
- (3) 부취제가 누출될 수 있는 주변에 중화제 및 소화기 등을 구비하여 부취제 누출 시 곧바로 중화 및 소화작업을 한다.
- (4) 누출된 부취제는 중화 또는 소화작업을 하여 안전하게 폐기한다.
- (5) 정전 시에도 주입설비가 정상작동 될 수 있도록 조치한다.
- (6) 부취제 주입작업 시에는 안전관리자가 상주하여 이를 확인하여야 하고, 작업 관련자 이외에는 출입을 통제한다.

3.2.2 제조 및 충전 작업

저장설비의 안전을 확보하기 위하여 다음 기준에 따라 액화석유가스를 이입·충전한다.

3.2.2.1 저장탱크

3.2.2.1.1 자동차에 고정된 탱크와 로리호스(로딩암)의 액체라인 및 기체라인 커플링을 접속한 후 충전한다. <신설 19. 2. 28.>

3.2.2.1.2 저장탱크에 가스를 충전하려면 가스의 용량이 상용의 온도에서 저장탱크 내용적의 90%를 넘지 않도록 충전한다.

3.2.2.1.3 액화석유가스를 자동차에 고정된 탱크로부터 이입할 때에는 배관 접속 부분의 가스 누출 여부를 확인하고, 이입한 후에는 그 배관 안의 가스로 인한 위해가 발생하지 않도록 조치한다.

3.2.2.1.4 액화석유가스 충전사업자가 액화석유가스 특정사용자 또는 주거용으로 액화석유가스를 직접 공급하는 경우 저장탱크에 가스를 충전하려면 다음 기준에 따른다. <개정 19.2.28, 21.1.12>

(1) 자동차에 고정된 탱크와 로리호스(로딩암)의 액체라인 및 기체라인 커플링을 접속한 후 충전한다. <신설 19.2.28>

(2) 정전기 제거조치를 실시한 후 저장탱크의 내용적의 90%를 넘지 않도록 충전한다. <신설 19.2.28> <개정 21.1.12>

3.2.2.1.5 벌크로리로 수요자의 저장능력 10톤 이하의 저장탱크에 액화석유가스를 충전하는 때에는 다음 기준에 따른다. <신설 21.1.12>

(1) 벌크로리의 탱크주밸브를 통하여 충전한다. 다만, 저장탱크 설치 장소까지 벌크로리의 진입이 불가능하여 탱크주밸브를 통하여 충전이 어려운 경우에는 벌크로리의 충전호스 커플링을 통하여 충전할 수 있고, 이 경우 충전호스 커플링 연결부 등을 감시하는 사람을 추가로 배치해야 한다.

(2) 벌크로리와 로리호스(로딩암)의 액체라인 및 기체라인 커플링을 접속한 후 충전한다.

(3) 액화석유가스를 충전하려면 그 저장탱크 안의 잔량을 확인한 후 충전한다.

(4) 충전 중에는 액면계의 움직임·펌프 등의 작동에 주의·감시하여 과충전방지 등 작업 중의 위해방지를 위한 조치를 한다.

(5) 충전작업이 완료되면 액체라인 및 기체라인 커플링으로부터의 가스누출이 없는지를 확인 및 조치한다.

3.2.2.1.6 자동차에 고정된 탱크로부터 저장탱크에 액화석유가스를 이입받을 때에는 5시간 이상 연속하여 자동차에 고정된 탱크를 저장탱크에 접속하지 않는다. <개정 12. 6. 26.>

3.2.2.2 소형저장탱크

3.2.2.2.1 액화석유가스 충전사업자가 액화석유가스 특정 사용자 또는 주거용으로 액화석유가스를 직접 공급하는 경우 소형저장탱크에 가스를 충전하려면 정전기를 제거한 후 소형저장탱크 내용적의 85%를 넘지 않도록 충전한다.

3.2.2.2.12 자동차에 고정된 탱크로 수요자의 소형저장탱크에 액화석유가스를 충전하는 때에는 다음

기준에 따른다.

- (1) 자동차에 고정된 탱크(벌크로리를 포함한다)와 소형저장탱크의 액체라인 및 기체라인 커플링을 접속한 후 충전한다. <신설 19. 2. 28.>
- (2) 액화석유가스를 충전하려면 그 소형저장탱크 안의 잔량을 확인한 후 충전한다.
- (3) 충전 중에는 액면계의 움직임·펌프 등의 작동을 주의·감시하여 과충전 방지 등 작업 중의 위해 방지를 위한 조치를 한다.
- (4) 충전 작업이 완료되면 세이프티커플링에서 가스 누출이 없는지를 확인한다.

3.2.2.3 자동차에 고정된 탱크

3.2.2.3.1 가스를 자동차에 고정된 탱크에 충전하려면 다음 계산식에 따라 산정된 충전량을 초과하지 않도록 충전한다.

$$G = \frac{C}{C}$$

여기에서

G : 액화석유가스의 질량(단위: kg)

: 자동차에 고정된 탱크의 내용적(단위: L)

C : 프로판은 2.35, 부탄은 2.05의 수치

3.2.2.3.2 액화석유가스를 충전한 후 과충전된 것은 가스회수장치로 보내 초과량을 회수하고 부족량은 재충전한다.

3.2.2.3.3 액화석유가스를 자동차에 고정된 탱크에 충전할 때에는 배관 접속 부분의 가스 누출 여부를 확인하고, 충전한 후에는 그 배관 안의 가스로 인한 위해가 발생하지 않도록 조치한다.

3.3 점검 기준

3.3.1 전체 시설 점검

충전시설 중 액화석유가스의 안전을 확보하기 위하여 필요한 시설 또는 설비는 다음 기준에 따라 작동 상황을 주기적(충전설비의 경우에는 1일 1회 이상)으로 점검하고, 이상이 있을 경우에는 그 시설 또는 설비가 정상적으로 작동될 수 있도록 다음 기준에 따라 필요한 조치를 한다.

3.3.1.1 사용 전후 점검

액화석유가스 충전시설 설비(이하 “충전설비등” 이라 한다)의 사용 개시 및 종료 시에는 다음 기준에 따라 해당 충전설비등이 이상이 있는지 점검한다.

3.3.1.1.1 점검 준비

- (1) 안전관리총괄자는 점검 계획을 정하고 이를 각각의 안전관리 부문 담당자에게 철저히 주지시킨다. 또한, 이를 변경한 때에도 점검 계획을 정하고 이를 철저히 주지시킨다.
- (2) 점검 계획을 기준으로 점검표를 작성하고 점검원에게 실시 요령 및 주의사항을 철저히 주지시킨다.

- (3) 점검 계획에는 지시 및 보고 체계를 명시한다.
- (4) 점검에 사용하는 도구, 측정기구 및 보호구 등을 준비하고 이를 확인한다.

3.3.1.1.2 충전설비등의 사용 개시 전 점검사항

- (1) 충전설비등에 있는 내용물의 상황
- (2) 계기류의 기능 특히 인터록(inter lock), 긴급용 시퀀스, 경보 및 자동 제어장치의 기능
- (3) 긴급 차단 및 긴급 방출장치, 통신설비, 제어설비, 정전기 방지 및 제거설비, 그 밖에 안전설비의 기능
- (4) 각 배관 계통에 부착된 밸브 등의 개폐 상황 및 맹판의 탈착 상황
- (5) 회전기계의 윤활유 보급 상황 및 회전 구동 상황
- (6) 충전설비등 해당 설비의 전반적인 누출 유무
- (7) 액화석유가스가 채류하기 쉬운 곳의 해당 가스 농도
- (8) 전기, 물, 증기, 공기 등 유틸리티시설의 준비 상황
- (9) 안전용 불활성가스 등의 준비 상황
- (10) 비상전력등의 준비 상황
- (11) 그 밖에 필요한 사항의 이상 유무

3.3.1.1.3 충전설비등의 사용 종료 시 점검사항

- (1) 사용 종료 직전에 각 설비의 운전 상황
- (2) 사용 종료 후에 충전설비등에 있는 잔유물의 상황
- (3) 충전설비등 안의 가스, 액등의 불활성가스 등으로의 치환 상황, 특히 수리점검 작업으로 설비 안에 사람이 들어갈 경우에는 공기로의 치환 상황
- (4) 개방하는 충전설비등과 다른 충전설비등과의 차단 상황
- (5) 충전설비등의 전반에 부식, 마모, 손상, 폐쇄, 결합부의 풀림, 기초의 경사 및 침하, 그 밖의 이상 유무

3.3.1.2 일일점검

운전 중의 충전설비등은 1일 1회 이상 다음 기준에 따라 해당 설비 등의 작동 상황에 이상이 있는지 점검한다.

3.3.1.2.1 점검 기준

- (1) 점검하는 설비, 부문, 항목, 점검 방법, 판정 기준 및 조치 등을 기재한 점검표를 작성한다.
- (2) 점검표에 지시 및 보고 체계 등을 정한다.
- (3) 점검에 사용하는 도구, 측정기구 및 보호구 등의 준비 상황을 확인한다.

3.3.1.2.2 운전 중의 점검사항

- (1) 충전설비등으로부터의 누출 점검
- (2) 계기류의 지시, 경보 및 제어의 상태
- (3) 충전설비등의 온도, 압력 및 유량 등 조업 조건의 변동 상황
- (4) 충전설비등의 외부 부식, 마모, 균열 및 그 밖의 손상 유무
- (5) 회전기계의 진동, 이상음, 이상온도상승 및 그 밖의 작동 상황

- (6) 탭, 저장탱크류, 배관 등의 진동 및 이상음
- (7) 가스누출경보장치 및 가스경보기의 상태
- (8) 저장탱크 액면의 지시
- (9) 접지접속선의 단선, 그 밖의 손상 유무
- (10) 그 밖에 필요한 사항의 이상 유무

3.3.1.3 점검 결과 조치

점검 결과 이상이 발견되었을 때에는 다음 기준에 따라 해당 설비의 보수 및 그 밖에 위험방지조치를 강구한다. 또한 충전설비등에서 일어날 수 있는 이상상태를 가상하여 미리 각각의 조치에 대한 작업 기준 등을 작성 비치하고, 긴급 시에 지시, 보고 및 연락 계통과 그 밖에 필요한 조치에 관한 비상연락망 체계를 정하여 둔다.

3.3.1.3.1 충전설비등에서 발생한 이상의 정도에 따라 다음의 조치 중 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 운전 정지 후 보수

3.3.1.3.2 이상상태로 충전설비등의 운전을 정지한 경우에는 이상 원인을 규명하여 적절한 조치를 하고, 안전을 확인한 후 운전을 재개한다.

3.3.1.4 점검 기록

충전설비등의 점검 결과에 따른 보수 등 실시 기록을 작성비치하고 이를 검토하여 설비의 열화 경향 및 그 밖의 특성을 파악하고 차기 점검, 보수 등의 계획과 설비 개선 등에 활용한다.

3.3.2 기초 점검(내용 없음)

3.3.3 저장설비 점검(내용 없음)

3.3.4 가스설비 점검(내용 없음)

3.3.5 배관 점검(내용 없음)

3.3.6 사고예방설비 점검

3.3.6.1 과압 안전장치 성능

안전밸브(액체의 열팽창으로 인한 배관의 과열 방지용 안전밸브는 제외한다. 이하 3.3.6.1에서 같다) 중 압축기의 최종단에 설치한 것은 1년에 1회 이상, 그 밖의 안전밸브는 2년에 1회 이상 2.6.1에 따라 설치 시 설정되는 압력 이하의 압력에서 작동하도록 조정한다. 다만, 「액화석유가스의 안전관리 및 사업법 시행령」 제14조에 따른 종합적 안전관리 대상자의 시설에 설치된 안전밸브의 조정 주기는

저장탱크 및 압력용기의 재검사 주기로 한다. <개정 12. 6. 26., 15. 11. 4.>

3.3.6.2 긴급 차단장치 점검

가스시설에 설치된 긴급 차단장치는 1년에 1회 이상 밸브시트의 누출 검사 및 작동 검사를 실시하여 누출량이 안전 확보에 지장이 없는 양 이하이고, 원활하며 확실하게 개폐될 수 있는 작동 기능을 가졌음을 확인한다.

3.3.6.3 정전기 제거설비 기능 확인

정전기 제거설비를 정상 상태로 유지하기 위해 다음 기준에 따라 검사를 하여 기능을 확인한다.

- (1) 지상에서 접지저항치
- (2) 지상에서의 접속부의 접속 상태
- (3) 지상에서의 절선 및 그 밖에 손상 부분의 유무

3.3.7 화재저감설비 점검

물분무장치, 살수장치와 소화전은 매월 1회 이상 작동 상황을 점검하여 원활하고 확실하게 작동하는지 확인하고, 그 기록을 작성·유지할 것. 다만, 동결할 우려가 있는 경우에는 펌프 구동만으로 통수시험을 갈음할 수 있다.

3.3.8 부대설비 점검

3.3.8.1 액면계 점검

슬립튜브식 액면계의 패키징을 주기적으로 점검하고 이상이 있을 때에는 교체한다.

3.3.8.2 압력계 검사

충전용 주관의 압력계는 매월 1회 이상, 그 밖의 압력계는 1년에 1회 이상 「국가표준기본법」에 따른 교정을 받은 압력계로 그 기능을 검사한다. <개정 14. 11. 17.>

3.3.8.3 비상전력 점검

비상전력은 그 기능을 정기적으로 점검하여 사용에 지장이 없도록 한다.

3.4 수리·청소 및 철거 기준

충전시설 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 가스시설의 수리·청소 및 철거(이하 “수리 등”이라 한다)를 할 때에는 해당 수리 등의 작업 내용, 일정, 책임자, 그 밖의 작업 담당 구분, 지휘체제, 안전상의 조치, 소요 자재 등을 정한 작업 계획을 미리 해당 작업의 책임자 및 관계자에게 주지시키는 동시에 그 작업 계획과 해당 책임자의 감독에 따라

수리등의 작업을 실시한다. <개정 16. 3. 9.>

3.4.1.2 가스시설의 수리 등을 할 때에는 다음 기준에 따라 미리 그 내부의 가스를 불활성가스 또는 물 등 해당 가스와 반응하지 않는 가스 또는 액체로 치환한다. <개정 16. 3. 9.>

3.4.1.2.1 가스시설의 내부 가스를 그 압력이 대기압 가까이 될 때까지 다른 저장탱크 등에 회수한 후 잔류가스를 서서히 안전하게 방출하거나 연소장치에 유도하여 연소시키는 방법으로 대기압이 될 때까지 방출한다. <개정 16. 3. 9.>

3.4.1.2.2 3.4.1.2.1에 따라 처리를 한 후에는 잔류가스를 불활성가스 또는 물이나 스팀 등 해당 가스와 반응하지 않는 가스 또는 액체로 서서히 치환한다. 이 경우 가스 방출 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 농도 확인은 가스검지기 및 그 밖에 해당 가스농도 식별에 적합한 분석 방법(이하 “가스검지기등” 이라 한다)으로 한다.

3.4.1.2.4 치환 결과를 가스검지기등으로 측정하고 액화석유가스의 농도가 폭발하한계의 1/4 이하가 될 때까지 치환을 계속한다.

3.4.1.2.5 해당 설비 및 작업이 다음에 적합한 것은 3.4.1.2.1부터 3.4.1.2.3까지에도 불구하고 해당 가스설비 안을 대기압 이하까지 가스 치환을 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 않는 작업인 것
- (5) 설비의 간단한 청소 또는 개스킷의 교환과 그 밖에 이들에 준하는 경미한 작업인 것

3.4.2 수리·청소 및 철거 작업

3.4.2.1 가스 재치환

가스시설의 수리 등을 위하여 작업원이 해당 가스설비 안에 들어갈 경우에는 다음 기준에 따라 3.4.1.2에서 정한 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. <개정 16. 3. 9.>

3.4.2.1.1 공기로 재치환하기 전에 내부에 남아 있는 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 치환 방법에 준하여 치환한다.

3.4.2.1.2 공기로 재치환한 결과를 산소측정기 등으로 측정하고, 산소의 농도가 18%부터 22%까지로

된 것이 확인될 때까지 공기로 반복하여 치환한다.

3.4.2.2 누출 방지조치

가스시설을 개방하여 수리 등을 할 경우에 다른 부분으로부터의 가스 누출을 방지하는 조치 등은 그 작업 내용 등에 따라 다음 기준에 따른다. <개정 16. 3. 9.>

3.4.2.2.1 3.4.1.2의 조치(불활성가스의 경우에는 이에 준한 조치)가 완료된 후(해당 개방한 부분에 설치한 회수용 배관 등으로부터 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, 3.4.1.2.5의 경우에는 맹판을 설치하지 않을 수 있다.

3.4.2.2.2 가스시설의 기능상 또는 작업상 수시로 개방할 필요가 있는 설비에 대한 작업(3.4.1.2.5에서 정한 것에 한정한다)에는 (1) 또는 (2)에 따른다. (1) 또는 (2)에 따른 경우에는 해당 작업 기준을 안전관리규정에 명확하게 규정한다. <개정 16. 3. 9.>

(1) 개방하는 설비에 접속하는 배관의 출입구는 밸브를 각각 2중으로 설치하고, 그 중간에 회수용 배관 등에서 가스를 회수 또는 방출할 수 있는 구조로 하고, 그 회수용 배관 등에서 가스를 회수 또는 방출하여 개방한 부분에 가스의 누출이 없음을 확인한다. 이 경우에 대기압 이하의 가스는 회수 또는 방출하지 않을 수 있다.

(2) 개방하는 부분 및 그 전후 부분의 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 하였을 때에는 밸브의 닫힌 부분이나 맹판의 설치 부분에 밸브 조작 또는 맹판 제거의 금지 표시를 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 시후조치

가스시설의 수리 등을 완료한 경우에는 다음 기준에 따라 해당 가스시설이 정상으로 작동하는지 확인한다. <개정 16. 3. 9.>

3.4.3.1 내압강도에 관계가 있는 부분을 용접으로 보수하거나 부식 등으로 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 수리등을 위하여 개방된 부분의 밸브 등은 개폐 상태가 정상으로 복구되고 설치한 맹판 및 표시 등이 제거되어 있는지 확인한다.

3.4.3.5 안전밸브, 역류 방지밸브, 긴급 차단장치, 그 밖의 안전장치가 소정의 위치에서 이상 없이 작동하는지 확인한다.

3.4.3.6 회전기계 안에 이물질이 없고 구동 상태가 정상인지와 이상진동이나 이상음이 없는지를 확인한다.

3.4.3.7 액화석유가스의 가스시설은 그 내부가 불활성가스 등으로 치환되어 있는지 확인한다. <개정 16. 3. 9.>

3.5 그 밖의 기준

3.5.1 <삭제 12. 6. 26.>

4. 검사 기준

4.1 검사 항목

4.1.1 안전성 확인

안전성 확인은 충전시설의 안전성을 확인하기 위하여 다음 항목에 실시한다.

- (1) 2.2에 따른 기초에 적합한지 확인(지상형 저장탱크의 기초설치 공정으로 한정함)
- (2) 2.3.3.1.2(1)부터 2.3.3.1.2(6)까지에 따른 저장탱크 설치에 적합한지 확인(저장탱크를 지하에 매설하기 직전의 공정에 한정함)
- (3) 2.6.10.1.2에 따른 저장설비 부식방지설비 설치에 적합한지 확인(저장탱크를 지하에 매설하기 직전의 공정에 한정함)
- (4) 2.5.4에 따른 배관 접합에 적합한지 확인(한국가스안전공사가 지정하는 부분의 비파괴시험을 하는 공정에 한정함)
- (5) 2.5.7.2에 따른 배관 매몰 설치 및 2.6.10.3에 따른 배관 부식방지설비 설치에 적합한지 확인(배관을 지하에 설치하는 경우로서, 한국가스안전공사가 지정하는 부분을 매몰하기 직전의 공정으로 한정함)
- (6) 2.5.7.4에 따른 배관 수중 설치에 적합한지 확인
- (7) 2.7.2에 따른 방호벽 설치에 적합한지 확인[방호벽의 기초 설치 공정과 방호벽(철근콘크리트제 방호벽이나 콘크리트블럭제 방호벽의 경우만 해당한다)의 벽 설치 공정에 한정함 <개정 16. 3. 9.>

4.1.2 완성검사

완성검사는 충전시설이 적합하게 설치되고 있는지를 확인하기 위하여 다음 항목에 실시한다. 다만, 완성검사 항목 중 안전성 확인 시 확인된 검사 항목은 제외할 수 있다.

- (1) 1.6에 따른 용품 사용 제한에 적합한지 확인
- (2) 2.1에 따른 배치에 적합한지 확인
- (3) 2.2에 따른 기초에 적합한지 확인
- (4) 2.3에 따른 저장설비에 적합한지 확인

- (5) 2.4에 따른 가스설비에 적합한지 확인
- (6) 2.5에 따른 배관에 적합한지 확인
- (7) 2.6에 따른 사고예방설비에 적합한지 확인
- (8) 2.7에 따른 피해저감설비에 적합한지 확인
- (9) 2.8에 따른 부대설비에 적합한지 확인
- (10) 2.9에 따른 표시에 적합한지 확인

4.1.3 정기검사 <개정 09. 12. 2.>

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

- (1) 1.6에 따른 용품 사용 제한에 적합한지 확인
- (2) 2.1.1에 따른 보호시설과의 거리에 적합한지 확인
- (3) 2.1.2에 따른 화기와의 거리에 적합한지 확인
- (4) 2.1.4에 따른 사업소 경계와의 거리에 적합한지 확인
- (5) 2.1.10에 따른 도로 연결 기준에 적합한지 확인
- (6) 2.1.11에 따른 허가관청 보강 기준에 적합한지 확인
- (7) 2.2.3에 따른 저장탱크 고정에 적합한지 확인(지상형 저장탱크에 한함)
- (8) 2.3.2.1.1에 따른 내열구조에 적합한지 확인
- (9) 2.3.3.1.1에 따른 저장탱크 간 거리에 적합한지 확인
- (10) 2.3.3.1.2(1), 2.3.3.1.2(3-5) 및 2.3.3.1.2(7)에 따른 저장탱크 지하 설치에 적합한지 확인
- (11) 2.3.3.1.3의 기준에 의한 저장능력 확보에 적합한지 확인
- (12) 2.3.3.3에 따른 저장설비 부압 파괴 방지 조치에 적합한지 확인
- (13) 2.3.3.4에 따른 저장설비 과충전 경보·방지장치에 적합한지 확인
- (14) 2.3.3.5.3, 2.3.3.5.4에 따른 저장설비 폭발 방지장치 설치에 적합한지 확인
- (15) 2.3.3.6에 따른 저장설비 방호조치에 적합한지 확인
- (16) 2.4.5.1에 따른 가스설비 기밀 성능에 적합한지 확인
- (17) 2.5.4(비파괴시험은 제외함)에 따른 배관설비 접합에 적합한지 확인
- (18) 2.5.5에 따른 배관설비 신축흡수조치에 적합한지 확인
- (19) 2.5.6에 따른 배관설비 절연조치에 적합한지 확인
- (20) 2.5.7.1.1에 따른 배관 설치 장소 선정에 적합한지 확인
- (21) 2.5.7.3에 따른 배관 노출 설치에 적합한지 확인
- (22) 2.5.9.1에 따른 배관설비 기밀 성능에 적합한지 확인
- (23) 2.5.10에 따른 배관설비 표시에 적합한지 확인
- (24) 2.5.11에 따른 사업소 외 배관에 적합한지 확인
- (25) 2.6.1에 따른 과압 안전장치 설치에 적합한지 확인
- (26) 2.6.2에 따른 가스누출경보 및 자동 차단장치 설치에 적합한지 확인
- (27) 2.6.3(2.6.3.4는 제외한다)에 따른 긴급 차단장치 설치에 적합한지 확인
- (28) 2.6.8에 따른 전기방폭설비 설치에 적합한지 확인
- (29) 2.6.9에 따른 환기설비 설치에 적합한지 확인
- (30) 2.6.10에 따른 부식방지설비 설치에 적합한지 확인(지하에 설치된 저장탱크 및 배관은 전기적부식방지 전위 측정에 한함)
- (31) 2.6.11에 따른 정전기제거설비 설치에 적합한지 확인

- (32) 2.7.1에 따른 방류독 설치에 적합한지 확인
- (33) 2.7.2에 따른 방호벽 설치에 적합한지 확인(방호벽의 기초는 제외한다)
- (34) 2.7.3에 따른 살수장치 설치에 적합한지 확인
- (35) 2.7.9에 따른 온도상승 방지설비 설치에 적합한지 확인
- (36) 2.8.1.1에 따른 압력계 및 온도계 설치에 적합한지 확인
- (37) 2.8.1.2에 따른 액면계 설치에 적합한지 확인
- (38) 2.8.2에 따른 비상전력설비 설치에 적합한지 확인
- (39) 2.8.3에 따른 통신설비 설치에 적합한지 확인
- (40) 2.8.4에 따른 운영 시설물 설치에 적합한지 확인
- (41) 2.8.6에 따른 안전공급설비 설치에 적합한지 확인
- (43) 2.9에 따른 표시에 적합한지 확인
- (42) 2.8.7에 따른 태양광 발전설비 설치에 적합한지 확인 <신설 16. 3. 9.>
- (44) 3.1.2.2.3에 따른 저장설비 유지관리에 적합한지 확인
- (45) 3.1.3.1, 3.1.3.2, 3.1.3.4 및 3.1.3.5에 따른 가스설비 유지관리에 적합한지 확인
- (46) 3.1.4(3.1.4.2는 제외한다)에 따른 배관 유지관리에 적합한지 확인
- (47) 3.2.1.3.1에 따른 제조 및 충전 준비에 적합한지 확인
- (48) 3.3.6에 따른 사고예방설비 점검에 적합한지 확인
- (49) 3.3.8.2에 따른 압력계 검사에 적합한지 확인
- (50) 3.3.8.3에 따른 비상전력 점검에 적합한지 확인

4.1.4 수시검사

수시검사는 충전시설이 적합하게 유지·관리되고 있는지 확인하기 위하여 다음 항목에 실시한다.

- (1) 안전밸브
- (2) 긴급 차단장치
- (3) 가스누출 자동 차단장치 및 경보기
- (4) 물분무장치와 살수장치
- (5) 강제통풍시설
- (6) 정전기 제거장치와 방폭전기기기
- (7) 배관 등의 가스 누출 여부
- (8) 비상전력의 작동 여부
- (9) 그 밖에 안전관리에 필요한 사항

4.1.5 정밀 안전진단

정밀 안전진단은 규칙 제55조에 따른 정밀 안전진단 대상 시설이 적절하게 유지관리되고 있는지 확인하기 위하여 분야별로 다음 진단 항목에 실시한다. <개정 15. 11. 4.>

4.1.5.1 일반 분야

일반 분야의 정밀 안전진단 항목은 다음과 같다.

- (1) 안전장치 관리 실태
- (2) 공정안전 관리 실태
- (3) 저장탱크 운영 실태

(4) 입·출하 설비의 운영 실태**4.1.5.2 장치 분야**

장치 분야의 정밀 안전진단 항목은 다음과 같다.

- (1) 외관 검사
- (2) 배관 두께 측정
- (3) 배관 경도 측정
- (4) 배관 용접부 결함 검사
- (5) 배관 부식 상태 확인
- (6) 보온·보냉 상태 확인

4.1.5.3 전기·계장 분야

전기·계장 분야의 정밀 안전진단 항목은 다음과 같다.

- (1) 가스시설과 관련된 전기설비의 운전 중 열화상·절연저항 측정
- (2) 계측설비 유지관리 실태
- (3) 방폭설비 유지관리 실태
- (4) 방폭지역 구분의 적정성

4.1.6 안전성 평가

안전성 평가는 규칙 제55조에 따른 안전성 평가 대상 시설을 KGS GC231(액화석유가스 안전성 평가 기술기준)의 평가 항목에 따라 실시한다. <개정 15. 11. 4.>

4.2 검사 방법

안전성 확인·완성검사·정기검사 및 수시검사는 충전사업소 안의 가스시설 및 부속시설이 검사 항목에 적합한지 명확하게 판정할 수 있도록 다음 기준에 따른 방법으로 실시한다.

4.2.1 안전성 확인 방법 <개정 11. 1. 3.>

안전성 확인 시에는 다음 사항을 확인한다.

- (1) 용기, 특정 설비(이젝터펌프 및 액중펌프용 압력용기 포함) 및 가스용품이 검사 대상 품목인 경우에는 검사(재검사를 포함한다)를 받았는지 확인한다.
- (2) 충전사업소의 시공 현장이 허가 받은 장소와 동일한지를 「측량·수로조사 및 지적에 관한 법률」 제58조에 따른 대한지적공사에서 실시하는 경계 측량 등으로 확인한다.
- (3) 사업소 경계 및 보호시설과의 이격거리는 저장설비의 기초 설치 공정 시 실측하거나 측량하여 적합 여부를 확인하되, 부득이한 경우에는 완성검사 시 확인할 수 있다.

4.2.1.1 안전성 확인 대상 지정

안전성 확인을 받아야 할 공정은 다음 방법으로 지정한다.

- (1) 저장탱크를 지하에 매설하기 전의 공정
- (1-1) 저장탱크 기초 및 부식 방지조치 설치 공정

(1-2) 탱크실 규격, 두께, 상판부 높이, 모래 부설 및 집수구 설치 등의 공정

(2) 비파괴시험 및 배관의 매설 깊이 확인

(2-1) <삭제 11. 1. 3.>

(2-1) 검사 대상 배관의 경우, 안전성 확인 대상의 지정 개소는 검사 대상 배관 길이 500 m마다 2개소 이상으로 하고, 지정한 부분의 길이의 합은 검사 대상 배관 길이의 10% 이상이 되도록 한다.

4.2.1.2 기초 확인 방법

저장탱크 및 가스설비의 기초, 앵커볼트의 수량 및 규격, 저장탱크의 가대 등은 도면으로 확인하고 부등침하 상태를 확인한다.

4.2.1.3 저장설비 확인 방법

4.2.1.3.1 저장탱크 간의 거리, 저장탱크실의 철근콘크리트 두께 및 저장탱크 외면과 지면과의 거리를 측정하고, 최초 안전성 확인 중 철근 배근 확인 공정 시에는 저장탱크실의 방수조치 상태 및 수밀콘크리트의 시공 여부를 레미콘 납품업체에서 발행한 “레디믹스 콘크리트 배합 보고서” 로 확인한다. 다만, 레미콘 납품업체가 변경된 경우에는 재확인한다. <개정 11. 1. 3.>

4.2.1.3.2 저장탱크 외면의 부식 방지 코팅 및 저장탱크실 모래 부설 여부를 확인한다.

4.2.1.3.3 저장탱크의 전기방식조치 및 T/B 설치 상태를 확인하고 전위를 측정한다.

4.2.1.4 배관 확인 방법

4.2.1.4.1 배관의 재료 및 두께의 확인은 KS표시 허가제품인지 확인 또는 같은 수준 이상의 재질인지를 시험 제조자의 시험성적서로 확인한다.

4.2.1.4.2 지하매설 배관은 지정 구간의 매설 깊이를 실측한다.

4.2.1.4.3 지하매설 배관은 부식방지조치, 전기방식조치 및 T/B설치 상태를 확인하고 전기방식전위를 측정한다.

4.2.1.4.4 배관의 지하 압거 안 설치 여부를 확인하고, 지하구조물 등으로 깊이가 유지되지 않는 부분은 배관의 보호관 또는 보호관 설치 여부를 확인한다.

4.2.1.4.5 배관 용접부 검사는 임의 지정 구간의 비파괴시험을 하는 경우 입회하고, 모든 용접부에 대한 필름 판독 및 검사 성적서 등으로 결함이 있는지 확인한다.

4.2.1.4.6 <삭제 09. 12. 2.>

4.2.1.5 그 밖의 방법

그 밖의 검사 방법은 한국가스안전공사 사장이 정하는 바에 따른다.

4.2.2 완성검사 및 정기검사

완성검사 및 정기검사의 항목별 검사 방법은 다음과 같고, 완성검사 및 정기검사 시 용기, 특정 설비 및 가스용품이 검사 대상 품목인 경우에는 검사(재검사를 포함한다)를 받았는지 확인한다.

4.2.2.1 배치 확인 방법

4.2.2.1.1 저장설비, 충전설비 및 자동차에 고정된 탱크의 이입충전 장소는 그 외면으로부터 사업소 경계 또는 1:2중 보호시설까지의 거리를 실측하되, 자동차에 고정된 탱크의 이입충전 장소의 경우에는 지면에 표시된 정차 위치의 중심으로부터 거리를 실측한다. <개정 11. 1. 3.>

(1) 보호시설과의 안전거리는 보호시설 의 외면 중 실측거리가 가까운 차마, 방법창, 유리창 등의 외면까지로 한다.

(2) 동일한 대표자가 충전사업소와 주유 취급소를 인접하여 운영하는 경우 주유 취급소 내의 건축물(케노피 제외)이 보호시설에 해당될 때에는 충전사업소의 저장설비, 충전설비 및 자동차에 고정된 탱크의 이입충전 장소와 안전거리를 유지한다.

4.2.2.1.2 실측 거리와 기술 검토서 도면상의 거리를 비교 확인하고, 시설 기준에서 정한 거리 또는 사도에서 정한 거리 이상인지 확인한다.

4.2.2.1.3 저장설비·가스설비와 화기 취급 장소와의 거리를 실측하여 확인하고, 가스설비와 화기 취급 장소 사이에 내화성 종류의 벽으로 설치되어 있는지 확인한다.

4.2.2.2 기초 확인 방법

저장탱크 및 가스설비의 기초, 앵커볼트의 수량 및 규격, 저장탱크의 가대 등은 도면과 일치하는지 확인하고, 부등침하 상태(지상형 저장탱크에 한정한다)는 사업자가 측정한 측정 기록을 확인한다. <개정 09. 12. 2.>

4.2.2.3 저장설비 확인 방법

4.2.2.3.1 저장탱크 간의 거리 측정, 저장탱크실 철근콘크리트 두께 측정, 동체 외면과 지면과의 거리 측정, 안전밸브 방출관 높이 측정 및 방류독 용량을 실측하여 시설 기준에서 정한 거리 및 두께 이상인지 확인한다.

4.2.2.3.2 지주 등의 내열성구조, 저장탱크 외면 부식 방지 코팅, 저장탱크실 모래 부설, 저장탱크 주위 경계표지, 방호조치, 폭발 방지장치 및 저장탱크의 도색 상태 등을 확인한다.

4.2.2.3.3 살수능력 및 노즐 설치 상태를 제품설명서와 명판 등으로 확인하여 살수장치의 수조 용량 및 노즐 압력을 측정하고, 실제 작동하여 살수 상태를 확인한다.

4.2.2.3.4 저장탱크의 전기방식조치 및 T/B 설치 상태를 확인하고 전위를 측정한다.

4.2.2.4 가스설비 확인 방법

4.2.2.4.1 가스설비의 재료는 재료 성적서, 전기설비 방폭 성능은 명판, 형식 승인서 또는 성능시험 성적서로 확인한다.

4.2.2.4.2 가스설비는 압력계 또는 자기압력기록계 등을 이용하여 상용압력의 1.5배(그 구조상 물로의 내압시험이 곤란하여 공기·질소 등의 기체로 내압시험을 실시하는 경우에는 1.25배) 이상의 압력으로 내압시험을 실시하고, 상용압력 이상의 기체 압력으로 기밀시험(공기·질소 등의 기체로 내압시험을 실시하는 경우에는 제외하고 기밀시험을 실시하기 곤란한 경우에는 사용압력으로 누출 검사)을 실시하며, 내압시험 및 기밀시험에 관한 세부 기준은 다음과 같다. <개정 09. 12. 2.>

(1) 상용압력 <개정 12. 6. 26.>

내압시험 및 기밀시험 압력의 기준이 되는 상용압력이란 사용 상태에서 해당 설비 등에 작용하는 최고사용압력으로서 다음에 따른 압력을 말한다.

- (1-1) 프로판용 설비의 경우에는 1.8 MPa 이하로서, 2.6.1.7에 따른 해당 과압 안전장치 작동압력
- (1-2) 부탄용 설비의 경우에는 1.08 MPa 이하로서, 2.6.1.7에 따른 해당 과압 안전장치 작동압력. 다만, 압축기나 펌프 토출압력의 영향을 받는 부분은 (1-1)에 따른 압력

(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 설비(설비 내의 배관을 포함한다. 이하 4.2.2.4에서 같다)의 용접부 중 맞대기 용접에 의한 용접부의 전 길이에 KGS GC205(가스시설 용접 및 비파괴시험 기술 기준)에 따라 방사선 투과시험을 하고 합격한 것을 확인한다. 다만, 완성검사의 경우 그 배관을 제조한 사업소에서 배관의 길이이음매에 내압시험을 한 것으로서, 그 시험성적서 등으로 확인할 수 있는 것은 그렇지 않다. 또한, 필렛용접부는 KS D 0213(철강 재료의 자분탐상시험 방법) 또는 KS B 0816(침투 탐상시험 방법 및 침투 지시 모양의 분류)에 따라 탐상시험을 하고 표면 등에 유해한 결함이 없음을 확인한다. <개정 11. 1. 3.>

(2-3) 내압시험은 해당 설비가 취성 파괴를 일으킬 우려가 없는 온도에서 실시한다.

(2-4) 내압시험 압력은 상용압력의 1.5배(공기 등 기체로 실시할 경우에는 1.25배) 이상으로 하고, 규정압력 유지 시간은 5분부터 20분까지를 표준으로 한다.

(2-5) 내압시험에 종사하는 사람의 수는 작업에 필요한 최소 인원으로 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 위해가 발생하지 않도록 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 내압시험 압력에 달하였을 때 누출 등의 이상이 없으며, 그 후 압력을 내려 상용압력으로 하였을 때 팽창, 누출 등의 이상이 없으면 합격으로 한다.

(3) 기밀시험

(3-1) 기밀시험은 원칙적으로 공기 또는 위험성이 없는 기체로 실시한다.

(3-2) 기밀시험은 그 설비가 취성 파괴를 일으킬 우려가 없는 온도에서 실시한다.

(3-3) 기밀시험은 작업에 필요한 최소 인원으로 실시하고, 관측 등은 적절한 방호시설 뒤에서 한다.

(3-4) 기밀시험을 하는 장소와 그 주위는 잘 정돈하여 긴급한 경우에 대피하기 좋도록 하고, 인체에 위해가 발생하지 않도록 한다.

(3-5) 완성검사 시 기밀시험은 상용압력 이상으로 하고, 다음 기준에 따라 실시한다. <개정 11. 1. 3.>

(3-5-1) 저장탱크는 맹판(블라인드 플랜지)이나 블록 밸브를 설치하여 배관 등과 구분하고, 상용압력으로 누출 검사를 실시하되, 누출 여부는 10분 이상 기다린 후 비눗물 또는 그 밖의 발포제를 액면계, 압력계, 온도계 등의 이음부에 도포하여 확인한다.

(3-5-2) 배관 및 가스설비는 아래 표에 따라 기밀시험을 실시하되, 기밀시험 시작 시 측정된 압력과 종료 시 측정된 압력의 차이가 압력측정기의 허용 오차 안에 있을 때 합격으로 한다. 다만, 기밀시험을 실시하기 위한 기압구 설치가 곤란한 5m 이하의 배관은 발포액으로 이음부에 도포하여 거품이 발생하지 않는 경우에 합격으로 한다.

압력측정기	용적	기밀유지시간
압력계 또는 자기압력기록계	1 m ³ 미만	48분
	1 m ³ 이상 10 m ³ 미만	480분
	10 m ³ 이상 300 m ³ 미만	48× 분. 다만, 2,880분을 초과한 경우에는 2,880분으로 할 수 있다.

(3-5-3) 제조생산자가 가스설비의 내압시험, 기밀시험 및 비파괴 시험 결과를 다음 서식에 기록발급하는 경우에는 해당 검사를 생략할 수 있다.

가스설비 자체검사 성적서										
□ 가스설비명 : (예, 충전기, 압축기, (액중)펌프)										
< 국내제조수입제품의 경우 >										
제조사명		수입자명		제조(수입)자 주소						
규격(Model)		제품번호		제조년월		전화번호				
< 조립생산제품의 경우 >										
조립자명		주소								
조립품규격(Model)		제품번호		조립년월		전화번호				
주요부품명		부품제조사		규격(Model)		전화번호				
주) 조립생산하는 제품에 명판을 부착하지 않는 지는 반드시 주요부품명을 기재바람										
자 체 검 사 결 과										
부품명	규격	재료	비파괴 검사	내압시험			기밀시험			시험자 (인)
				시험유체	압력	판정	시험유체	압력	판정	
주) 자체검사결과의 구분란에는 가스설비와 배관 등을 구분하여 기재										

(3-6) 정기검사 시 기밀시험은 사용압력 이상으로 하고, 다음 기준에 따라 실시한다. <신설 11. 1. 3.>

- (3-6-1) 노출된 가스설비 및 배관은 가스검지기 등으로 누출 여부를 검사한다.
- (3-6-2) 사업소 내 지하 매설 배관은 다음 중 어느 하나의 방법으로 3년마다 기밀시험을 실시한다.
<개정 11. 7. 27.>
- (3-6-2-1) 압력측정기로 기밀시험 실시(기밀유지시간은 완성검사 시와 같음)
- (3-6-2-2) 5m 간격으로 배관 노선상에 설치되어 있는 지면에서 「건설기술 진흥법」 제44조 및 건설기준 「KDS 44 50 00 (도로 포장 설계)」에 따른 다음의 깊이(그 깊이가 0.3m 미만의 경우 0.3m) 이상의 검지공(보링이 가능한 경우에는 같은 깊이와 간격으로 보링을 한 곳)을 통해 가스누출검지기로 가스누출 여부를 확인 <개정 21. 1. 12.>
- (3-6-2-2-1) 아스팔트로 포장된 경우 : 기층 <신설 21. 1. 12.>
- (3-6-2-2-2) 콘크리트로 포장된 경우 : 보조기층 <신설 21. 1. 12.>
- (3-6-3) 사업소 외 지하 매설 배관은 다음 중 어느 하나의 방법으로 3년마다 기밀시험을 실시한다.
<신설 11. 7. 27.>
- (3-6-3-1) 압력측정기로 기밀시험 실시(기밀유지시간은 완성검사 시와 같음)
- (3-6-3-2) 피복 손상 탐지장치, 지하 매설 배관 부식 탐지장치 또는 그 밖에 배관의 손상을 측정할 수 있는 장비를 이용하여 배관의 상태를 점검·측정하고, 이상 부위에 가스 누출 여부 검사 실시
- (3-6-3-3) 50m 간격으로 배관의 노선상에 지면에서 「건설기술 진흥법」 제44조 및 건설기준 「KDS 44 50 00 (도로 포장 설계)」에 따른 다음의 깊이(그 깊이가 0.3m 미만의 경우 0.3m) 이상 보링을 하고 가스누출검지기로 가스누출 여부 검사 실시. 다만, 보도블록, 콘크리트 및 아스팔트 포장 등으로 보링이 곤란한 경우에는 그 주변의 맨홀 등을 통해 가스누출 여부 검사 실시 <개정 21. 1. 12.>
- (3-6-3-3-1) 아스팔트로 포장된 경우 : 기층 <신설 21. 1. 12.>
- (3-6-3-3-2) 콘크리트로 포장된 경우 : 보조기층 <신설 21. 1. 12.>
- (4) 내압 및 기밀시험 준비 <신설 09. 12. 2.>
내압 및 기밀시험에 필요한 조치는 검사 신청인이 한다.

4.2.2.5 배관 확인 방법

4.2.2.5.1 배관의 재료 및 두께의 확인은 KS표시 허가제품인지 확인 또는 같은 수준 이상의 재질인지 시험 제조자의 시험성적서로 확인한다.

4.2.2.5.2 지하 매설 배관은 부식 방지조치, 전기방식조치 및 T/B설치 상태를 확인하고 전기방식전위를 측정한다.

4.2.2.5.3 건축물 내부 또는 기초 밑에서 설치 여부를 확인하고, 노출배관 신축흡수조치 및 안전밸브압력계 온도계 설치 여부, 배관 표시 여부를 확인하며, 안전밸브는 규격, 설정압력을 제품설명서 및 시험성적서로 확인한다.

4.2.2.5.4 배관의 도색, 표시 및 고정 상태 등을 확인한다.

4.2.2.5.5 배관은 압력계 또는 자기압력기록계 등을 이용하여 상용압력의 1.5배(그 구조상 물로의 내압시험이 곤란하여 공기·질소 등의 기체로 내압시험을 실시하는 경우에는 1.25배) 이상의 압력으로 내압시험을 실시하여 이상이 없고, 상용압력 이상의 기체 압력으로 기밀시험(공기·질소 등의 기체로 내압시험을

실시하는 경우에는 제외하고 기밀시험을 실시하기 곤란한 경우에는 누출 검사)을 실시하여 이상이 없도록 하며, 내압시험 및 기밀시험에 관한 세부 기준은 4.2.2.4.2를 준용한다.

4.2.2.6 안전장치 확인 방법

4.2.2.6.1 과압 안전장치에는 방출관이 설치되어 있는지 확인하고 높이를 측정하며, 밸브 규격 및 작동 설정압력이 적합한지 제품설명서 및 시험성적서로 확인한다.

4.2.2.6.2 긴급 차단장치 및 조작밸브 설치 위치를 확인하고, 조작밸브를 작동하여 작동 상태를 확인한다.

4.2.2.6.3 안전밸브 및 긴급 차단장치가 검사품인지를 육안으로 확인한다.

4.2.2.6.4 가스누출경보기의 기능, 구조, 설치 장소, 설치 수량을 명판 및 도면으로 확인하고, 회로시험 및 실제 작동 상태를 확인한다.

4.2.2.7 그 밖의 시설 확인 방법

4.2.2.7.1 저장설비 및 가스설비 등에는 적합한 규격의 압력계, 밸브 및 소화설비가 설치되어 있는지 확인한다.

4.2.2.7.2 저장설비, 충전설비, 회전기계 및 배관의 접지 상태를 확인하고, 접지저항 값을 측정하여 확인한다.

4.2.2.7.3 저장설비 및 회전기계는 단독으로 접지 되어 있는지 확인한다.

4.2.2.7.4 살수장치, 비상조명설비 등 필요 설비에 공급할 수 있는 비상전력설비 보유 여부를 확인한다. 또한, 비상 소요 전력 이상의 발전능력을 갖추고 있는지를 명판 및 제품설명서로 확인하고, 실제 작동하여 비상전력설비의 작동 상태와 능력을 확인한다.

4.2.2.7.5 저장설비살가스설비실의 통풍능력 및 구조를 실측하여 확인하고, 강제통풍시설의 능력은 명판 또는 제품설명서로 확인한다. <개정 14. 10. 6.>

4.2.2.8 표시 확인 방법

사업소 및 저장설비 등에는 경계 울타리가 설치되어 있는지, 사업소의 출입구와 저장실 등의 출입구에는 경계표지가 외부에서 명확히 식별할 수 있는 크기로 게시되어 있는지 확인하며, 표시사항, 크기, 수량 및 게시 위치 등을 확인한다.

4.2.2.9 도면 확인 방법 <개정 11. 1. 3.>

완성검사 또는 정기검사 시 기술 검토 도면 또는 완공 도면과 실제 시공 내용이 일치하는지를 확인하고, 시공 내용이 도면과 다른 경우에는 검사 신청인 또는 시공자가 실제 시공 내용을 표시(비 파괴시험 포인트 표시 포함)한 완공 도면을 제출하도록 한다.

4.2.2.10 그 밖의 방법

그 밖의 검사 방법은 한국가스안전공사 사장이 정하는 바에 따른다.

4.2.3 정밀 안전진단

정밀 안전진단(이하 “진단” 이라 한다)은 진단 항목을 명확하게 측정할 수 있는 다음 방법으로 실시한다.

4.2.3.1 진단 실시 시기

한국가스안전공사는 진단 실시 시기를 해당 시설의 운전 현황 및 작업 준비 등을 고려하여 사업자와 협의하여 결정한다.

4.2.3.2 진단 계획 수립

한국가스안전공사는 진단 실시 전에 다음 각 호의 내용을 포함하는 진단 계획을 수립해야 한다.

- (1) 진단 일정
- (2) 진단 수행 범위 및 세부 진단 항목
- (3) 진단 수행에 필요한 인원, 장비
- (4) 진단 수행에 따른 현장 여건의 위험성 검토

4.2.3.3 진단팀의 편성 등

한국가스안전공사는 진단의 효율적인 수행을 위해 분야별로 진단팀을 편성하고, 관련 외부 전문가를 진단팀원으로 참여시킬 수 있다.

4.2.3.4 진단의 준비

한국가스안전공사는 다음 각호의 사항을 준비해야 한다.

- (1) 진단 계획 및 진단 항목 등을 진단팀원에게 주지시킬 것.
- (2) 진단 계획에는 지시 및 보고 체계를 명시할 것
- (3) 진단에 필요한 장비, 측정기구, 보호구 등을 준비하고 이를 확인할 것

4.2.3.5 진단 방법

한국가스안전공사는 진단 대상 시설에 4.1.5에 따른 일반 분야, 장치 분야, 전가계장 분야 등에 대한 자율적인 검사 결과를 확인하고, 분야별 진단 항목에서는 설치, 운영의 적정성 등 (안전장치, 계측기기 등에 대한 설치·운영의 적정성, 공정안전관리에 대한 기록 등의 확인, 방폭설비 등의 유지관리 현황 및 압력용기에 대한 두께 등의 측정, 평가 등) 해당 시설을 종합적으로 진단해야 한다.

4.2.3.6 진단의 세부 시행

분야별 세부 진단 내용은 한국가스안전공사에서 정하는 바에 따른다.

4.2.3.7 진단보고서 작성

한국가스안전공사는 진단 후 다음 각 호의 사항이 포함된 진단보고서를 작성하여야 한다. 이 경우

진단 결과 도출된 문제점은 가능한 한 상세하게 설명한다.

- (1) 진단 개요
 - (1-1) 목적
 - (1-2) 수행 일정
 - (1-3) 참여 기술자 명단
 - (1-4) 시설 현황 및 개요
 - (1-5) 수행 범위 및 내용
 - (1-6) 결과 요약
- (2) 분야별 세부 진단 내용 및 결과
 - (2-1) 일반 분야
 - (2-2) 장치 분야
 - (2-3) 전기·계장 분야
- (3) 종합 결론 및 개선 방안 등
 - (3-1) 진단 결과에 대한 종합 결론
 - (3-2) 진단 결과 도출된 문제점에 대한 개선 방안
 - (3-3) 그 밖의 필요한 사항
- (4) 부록
 - (4-1) 진단 관련 사진
 - (4-2) 측정 및 시험 결과 자료
 - (4-3) 사용 장비 내역
 - (4-4) 그 밖의 참고자료

4.2.4 안전성 평가

안전성 평가는 규칙 제32조에 따른 안전성 평가 대상 시설에 KGS GC231(액화석유가스 안전성 평가 기술 기준)에 따른 평가 방법으로 실시한다.

5. 임시저장 기준

5.1 설치 기준

지하에 설치된 저장탱크의 재검사를 하거나 교체하는 동안 액화석유가스를 안정적으로 공급하기 위하여 필요한 경우에는 임시저장시설을 설치·사용할 수 있고, 임시저장시설은 다음 기준에 따라 안전하게 설치한다.

5.1.1 저장설비는 저장탱크 또는 소형저장탱크로 한다.

5.1.2 저장설비는 사업소 안에 설치한다.

5.1.3 저장설비 저장능력의 합계는 10톤 이하로 한다.

5.1.4 저장설비는 액화석유가스가 누출된 경우 체류하지 않도록 통풍이 좋은 수평한 장소에 설치한다.

5.1.5 저장설비는 부등침하 등으로 저장설비나 배관 등에 유해한 결함이 발생할 우려가 없는 장소에 설치한다.

5.1.6 저장설비 설치 시 안전거리는 5.1.7에 따른다.

5.1.7 저장설비의 가스 충전구와 토지 경계선 및 건축물 개구부 사이, 저장설비와 다른 저장설비 사이에 유지하여야 할 이격거리는 표 5.1.7과 같다. 다만, (1)이나 (2)에 해당하는 경우에는 (1)이나 (2)에서 정하는 기준에 따르도록 한다.

(1) 토지 경계선이 바다호수하천도로 등과 접하는 경우에는 그 반대편 끝을 토지 경계선으로 보며, 이 경우 탱크 외면과 토지 경계선 사이에는 최소 0.5m 이상의 거리를 유지한다.

(2) 충전 질량이 1000 kg 이상인 저장설비의 경우로서, 그 저장설비의 가스 충전구와 토지 경계선 및 건축물 개구부 사이에 방호벽을 설치하는 경우에는 그 저장설비의 가스 충전구와 토지 경계선 및 건축물 개구부 사이에 표 5.1.7에 따른 거리의 1/2 이상의 직선거리를 유지하고, 표 5.1.7에 따른 거리 이상의 우회거리를 유지한다. 이 경우 방호벽의 높이는 저장설비 정상부보다 50 cm 이상 높게 한다.

표 5.1.7 저장설비의 이격거리

저장설비의 충전질량 (kg)	가스충전구로부터토지경계선에 대한 수평거리 (m)	탱크간 거리 (m)	가스충전구로부터 건축물개구부에 대한 거리 (m)
1000 미만	0.5 이상	0.3 이상	0.5 이상
1000 이상 2000 미만	3.0 이상	0.5 이상	3.0 이상
2000 이상	5.5 이상	0.5 이상	3.5 이상

5.1.8 5.1.1부터 5.1.7까지 이외에는 2.3.3.2의 소형저장탱크 설치 기준에 따른다.

5.2 유지관리 기준

사업소의 안전관리자는 임시저장시설을 안전하게 사용하기 위해 다음 기준에 따른다.

5.2.1 해당 사업소의 안전관리자는 임시저장시설을 사용하는 동안 5.3에 따른 기준을 준수하고 안전하게 사용한다. <개정 17. 9. 29.>

5.2.2 임시저장시설은 해당 사업소 지하에 설치된 저장탱크의 재검사 또는 교체공사가 끝나는 즉시 안전관리자의 책임 아래 철거한다.

5.3 그 밖의 기준

5.3.1 임시저장시설을 설치하는 것은 규칙 제7조에 따른 변경허가 대상에서 제외되고, 한국가스안전공사의 기술 검토 및 완성검사를 받은 후 사용한다. <개정 15. 11. 4.>

5.3.2 임시저장시설의 설치사용에 관한 세부 기준, 수수료 등 필요한 사항은 산업통상자원부장관이 정하는 바에 따른다.

5.3.3 임시저장시설에 설치하는 가스설비, 배관설비, 사고예방설비, 계측설비는 2.4 가스설비기준, 2.5 배관설비 기준, 2.6 사고예방설비 기준, 2.8.1 계측설비 설치 기준에 따른다. <신설 17. 9. 29.>

부록 A 2005. 3. 8. 이전 안전장치 설치 기준

A1 안전장치의 종류

안전장치의 종류는 다음과 같다.

A1.1 기체의 압력 상승을 방지하기 위한 경우(반응 생성물의 성상 등에 따라 스프링식 안전밸브를 설치하는 것이 부적당한 경우는 제외한다)에는 스프링식 안전밸브 또는 자동 압력 제어장치(고압가스설비 등의 내압이 상용의 압력을 초과한 경우 해당 고압가스설비등으로의 가스 유입량을 감소시키는 방법 등으로 해당 고압가스설비등 안의 압력을 자동적으로 제어하는 장치를 말한다)

A1.2 급격한 압력 상승의 우려가 있는 경우 또는 반응생성물의 성상 등에 따라 스프링식 안전밸브를 설치하는 것이 부적당한 경우에는 파열판 또는 자동 압력 제어장치

A1.3 펌프 및 배관에서 액체의 압력 상승을 방지하기 위한 경우에는 릴리프밸브[펌프에 설치되어 있는 언로더(unloader)를 포함한다] 스프링식 안전밸브 또는 자동 압력 제어장치

A2 안전장치의 규격

안전장치의 규격은 다음과 같다.

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

A2.2 스프링식 안전밸브, 파열판 또는 릴리프밸브의 분출 면적 또는 유출 면적은 다음 A.2.2.1 및 A.2.2.2에 따라 계산한 면적 이상으로 한다.

A2.2.1 스프링식 안전밸브 또는 파열판

A2.2.1.1 k에 따른 P_2/P_1 의 값이 표 A2.2.1①에 나타난 P_2/P_1 값 이하인 경우

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

A2.2.1.2 k에 따른 P_2/P_1 의 값이 표 A2.2.1①에 나타낸 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)과 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 : 분출 면적(cm^2)

W : A2.4에서 규정하는 분출량(kg/h)

K : 표 A2.2.1②에 나타낸 분출계수

C : 표 A2.2.1③에서 나타낸 값

T : 분출량 결정압력에서 가스의 절대온도(K)

M : 가스의 분자량

표 A2.2.1① 단열지수에 따른 P_2/P_1

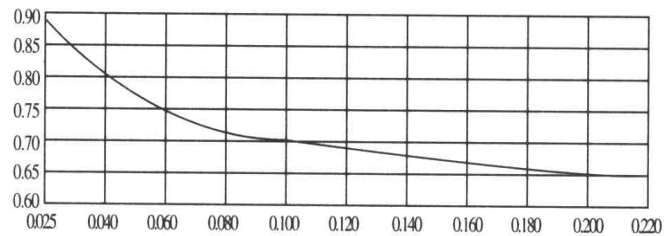
k	P_2/P_1	k	P_2/P_1
1.00	0.606	1.40	0.528
1.02	0.602	1.42	0.525
1.04	0.597	1.44	0.522
1.06	0.593	1.46	0.518
1.08	0.588	1.48	0.515
1.10	0.584	1.50	0.512
1.12	0.580	1.52	0.509
1.14	0.576	1.54	0.505
1.16	0.571	1.56	0.502
1.18	0.567	1.58	0.499
1.20	0.563	1.60	0.496
1.22	0.559	1.62	0.493
1.24	0.556	1.64	0.490
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 중간값일 때는 비례법에 따라 P_2/P_1 의 값을 구하고, 소수점 이하 4자리 이하는 끊는다.

표 A2.2.1② 분출계수

1. 스프링식 안전밸브의 경우

분출계수 K



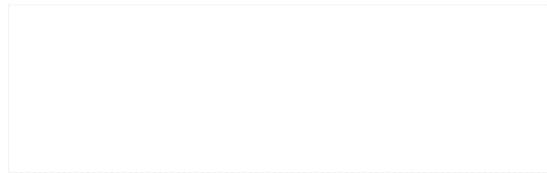
스프링식 안전밸브의 리프트를 밸브시트 구멍의 내경으로 나눈 값 L/D

[비고] 1. L은 스프링식 안전밸브의 리프트의 길이(mm)를 나타낸다.

2. D는 밸브시트 구멍의 내경(mm)을 나타낸다.

3. 밸브시트 구멍의 내경이 목 부분의 내경의 1.15배 이상으로서, 밸브가 열렸을 때의 밸브시트 구멍의 가스 통로 면적이 목 부분 면적의 1.05배 이상이고, 밸브의 입구 및 관대의 가스 통로 면적이 목 부분 면적의 1.7배 이상인 것은 K를 0.777로 한다.

2. 파열판의 경우



[비고] R은 0.2D이상의 것으로 한다.

표 A2.2.1③ 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 : 유출 면적(cm²)

W : 펌프 및 압축기의 시간당 토출량(kg/h)

K : 총괄 유출계수

P : 배관저항을 포함하는 릴리프밸브 토출부의 차압(MPa)

G : 릴리프밸브 입구 온도에서의 유체 비중

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

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

A2.3.2 과열판의 분출량 결정압력은 해당 과열판이 부착되어 있는 고압가스설비등의 허용압력의 1.1배 이하 압력으로 한다.

A2.4 스프링식 안전밸브 또는 과열판에서 분출량은 A2.4.1 또는 A2.4.2에서 규정한 계산식이나 A2.4.3에 따라 구한 양(A2.4.1 또는 A2.4.2에서 정한 계산식에 따라 구한 양이 해당 설비 안의 고압가스양을 초과하는 경우에는 해당 설비 안의 고압가스양) 이상으로 한다.

A2.4.1 액화가스의 고압가스설비등(A2.4.3에 따른 경우는 제외한다)

A2.4.1.1 단열조치가 된 경우(화재 시 화염에 30분 이상 견딜 수 있고 방소화설비로 인한 방수 등의

충격에 견딜 수 있는 것에 한정한다)

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

A2.4.1.2 그 밖의 경우

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

식 (A2.3) 과 식 (A2.4)에서

W : 시간당 소요분출량(kg/h)

A : 저장탱크에서는 그 외부 표면적(m²)·정류탑, 증류탑 등에서는 해당 설비 안의 액화가스(액상부에 한정한다) 체적의 해당 설비 내용적에 대한 비율을 외부 표면적에 곱하여 얻은 면적(m²)

L : 분출량 결정압력에서의 액화가스 증발잠열(kcal/kg)

t : 분출량 결정압력에서의 가스의 온도(°C)

λ : 상용의 온도에서의 단열재의 열전도율(kcal/m·h·°C)

F : 전 표면에 7L/m²분 이상의 물을 분무할 수 있는 물분무장치 또는 전 표면에 10L/m²분 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 입열로 인한 보정계수로서, 직사일광의 경우에는 식(A2.5) 및 그 밖의 열원일 경우에는 식 (A2.6)에 따라 구한 값

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

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

A2.4.2 압축가스의 고압가스설비등(A2.4.3에 규정한 경우는 제외한다)

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

여기에서

W : 시간당 소요분출량(kg/h)

: 도입관 안의 압축가스 유속(m/s)

γ : 안전장치의 입구측에서의 가스 밀도(kg/m³)

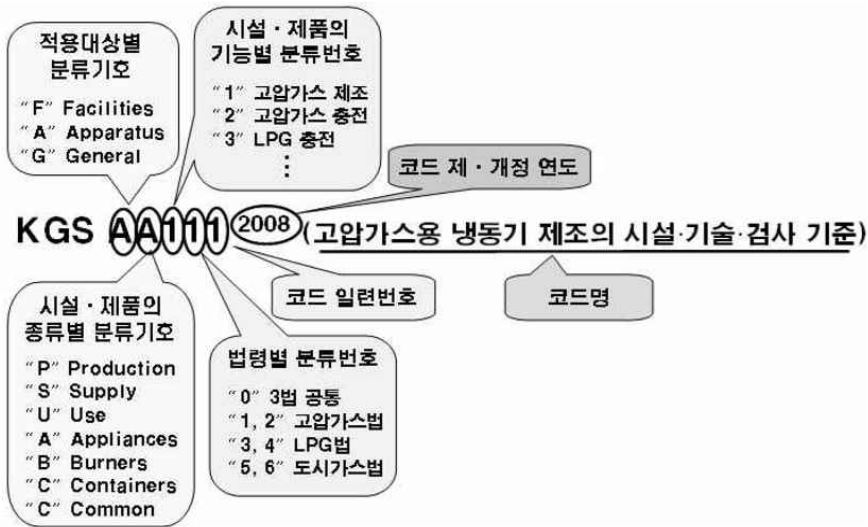
d : 도입관의 내경(cm)

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

A2.5 액화가스의 고압가스설비등에 부착되어 있는 스프링식 안전밸브는 상용의 온도에서 해당 고압가스설비등 안의 액화가스 상용 체적이 해당 고압가스설비등 안의 내용적의 98%까지 팽창하게 되는 온도에 대응하는 해당 고압가스설비등 안의 압력에서 작동하는 것으로 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 산업통상자원부에서 승인한 가스안전 분야의 기술기준입니다.



분류		종류 및 첫째 자리 번호		분류		종류 및 첫째 자리 번호	
제품 (A) (Apparatus)	기구(A) (Appliances)	냉동장치류	1	시설 (F) (Facilities)	제조·충전 (P) (Production)	고압가스 제조시설	1
		배관장치류	2			고압가스 충전시설	2
		밸브류	3			LP가스 충전시설	3
		압력조정장치류	4			도시가스 도매 제조시설	4
		호스류	5			도시가스 일반 제조시설	5
		경보차단장치류	6			도시가스 충전시설	6
		기타 기구류	9			고압가스 판매시설	1
	연소기 (B) (Burners)	보일러류	1	판매·공급 (S) (Supply)	LP가스 판매시설	2	
		히터류	2		LP가스 집단공급시설	3	
		레인지류	3		도시가스 도매 공급시설	4	
		기타 연소기류	9		도시가스 일반 공급시설	5	
	용기(C) (Containers)	탱크류	1	저장·사용 (U) (Use)	고압가스 저장시설	1	
		실린더류	2		고압가스 사용시설	2	
		캔류	3		LP가스 저장시설	3	
		복합재료 용기류	4		LP가스 사용시설	4	
		기타 용기류	9		도시가스 사용시설	5	
	수소 (H) (Hydrogen)	수소추출기류	1		일반 (G) (General)	공통 (C) (Common)	수소 연료 사용시설
		수전해장치류	2	기본사항			1
		연료전지	3	공통사항			2

