

산업자원부 공고 제2002 - 225호
(2002. 11.)

第6次 長期天然가스需給計劃

2002. 11.

産 業 資 源 部

▷ 目 次 ◁

I. 概要	1
1. 計劃樹立 根據 및 內容	1
2. 推進 經緯	1
3. 計劃樹立 基本方向	2
II. 天然가스 需要展望	3
1. 需要豫測 方法	3
2. 天然가스 需要展望	4
3. 都市가스 上・下限 需要	8
III. 天然가스 導入計劃	9
1. LNG 確保現況	9
2. 導入與件	9
3. 追加所要 確保方案	9
IV. 供給設備 建設 및 投資計劃	10
1. 供給設備 建設	10
2. 投資 計劃	14
V. 天然가스 需給安定을 위한 政府의 役割	15
1. 가스産業構造改編의 차질 없는 推進	15
2. 構造改編 移行期の 需給安定對策 推進	15
< 添 附 >	17

I. 概要

1. 計劃樹立 根據 및 內容

- 법적 근거 : 도시가스사업법 제18조의2
- 계획내용
 - 매 2년마다 천연가스수급에 관한 장기전망, 공급설비계획, 투자 계획 등 천연가스산업에 대한 종합적·장기적 정책방향 제시

2. 推進經緯

- '00. 3 : 「제5차 장기천연가스수급계획」 확정·공고
- '01. 3~10 : 장기천연가스 수요전망 용역(산업연구원, 한국갤럽)
 - 용역보고서에 대한 자문회의('01.8 및 10) 개최
- '01. 9~11 : 가스공사-도시가스사간 5개년('02~'06) 공급계획 협의
- '01. 9~11 : LNG 직도입 계획조사
- '01. 12~'02. 7 : 제6차 장기천연가스 수급계획(시안) 작성
 - 장기수요전망, 공급설비건설 및 투자계획 검토
- '02. 8 : 장기천연가스수급계획 자문회의 개최
 - 전문가 의견 수렴후 최종(안) 작성
- '02. 11 : 제6차 장기천연가스수급계획 확정·공고

3. 計劃樹立 基本方向

- 대상기간 : 2002~2015년(14년간)
- 제5차 계획('00.3) 이후의 여건 변화를 반영하여 수급 전망
 - 1999년 이후 경제회복에 따라 도시가스 수요가 5차 계획 전망치보다 상회하는 등 도시가스 수요 증가세 계속
 - 발전회사의 연료소비계획, 동해가스전 개발 및 POSCO의 LNG직도입 계획 반영
- 도입부문 경쟁체제 구축으로 효율성 제고
 - 가스산업구조개편의 원활한 추진으로 도입부문 경쟁체제 구축
 - 도입조건의 지속적 개선, 계절적 수급불균형 해소, 효율적인 수급변동 대처 추진
- 수요확대 전망에 따라 공급 인프라 확충
 - 수급관리방안, 재원조달 가능성을 고려한 적정공급설비 건설
 - POSCO 자가용 공급시설 건설계획 반영
- 천연가스 수급안정 대책 추진
 - 구조개편 및 가스공사 민영화 이후 수급안정 보완대책 추진

Ⅱ. 天然가스 需要展望

1. 需要豫測 方法

가. 主要 豫測前提

- 경제성장률 : 단기는 최근 국내외 경제동향 반영, 중·장기는 산업연구원 전망치('01.10) 활용
- 공급대상가구 : 통계청의 “2000 인구주택 총조사” 및 공급지역 확대를 감안하여 전망
- 도시가스보급률 : 경제성장, 공급대상지역, 도시가스배관 확대 계획을 감안하여 전망

구 분	'01실적	'02	'03~'05	'06~'10	'11~'15
경제성장률(%)	3.0 (5.5)	5.0 (5.5)	5.0 (5.5)	4.5 (4.8)	4.0 (-)
공급대상가구(천가구)	13,182 (12,250)	13,440 (12,507)	14,211 (13,282)	15,273 (14,397)	16,036 (-)
도시가스보급률(%)	62.5 (62.1)	64.2 (64.3)	70.6 (70.5)	76.5 (75.5)	81.9 (-)

주 : () 내는 제5차 계획 적용치

나. 豫測方法

< 都市가스用 >

- 과거 소비동향 실증 분석 후 용도별(주택용/일반용/산업용)로 수요전망모형 구성
- 소득, 공급대상가구, 기온 등 도시가스 소비와 관련된 거시 변수를 전망모형에 적용하여 수요 예측

< 發電用 >

- 전기사업용은 '제1차 전력수급기본계획'의 물량 반영
- 자가발전용은 POSCO 및 인천공항의 소비계획 반영

2. 天然가스 需要 展望

가. 展望 綜合

○ 천연가스 전체수요는 2001년 15,587천톤에서 2015년 28,240천톤으로 연평균 4.3% 증가
- 도시가스수요는 2001년 10,300천톤에서 2015년 21,243천톤으로 연평균 5.3% 증가
- 발전용수요는 2001년 5,287천톤에서 2015년 6,997천톤으로 연평균 2.0% 증가

- 2001~2015년간 천연가스수요는 '90~2000년 연평균증가율 19.9% 보다는 증가세 크게 둔화
- 신규공급지역 감소, 경제급전방식의 발전용 연료소비가 증가세 둔화의 주요인
- 소비규모는 5차계획에 비해 도시가스 수요가 더 증가할 것으로 전망되어 전체적으로 다소 확대

【연도별 천연가스 수요 전망】

(단위 : 천톤, %)

년 도	도시가스		발전용		합 계		
	제5차	제6차	제5차	제6차	제5차	제6차	증감
2001실적	9,580	10,300	6,406	5,287	15,986	15,587	△ 399
2003	10,770	11,904	6,048	6,355	16,818	18,259	1,441
2005	12,098	13,483	6,202	6,500	18,300	19,983	1,683
2010	14,917	17,482	6,054	4,168	20,971	21,650	679
2015	-	21,243	-	6,997	-	28,240	
연평균증가율(%)							
'01-'10	5.0	6.1	-0.6	-2.6	3.1	3.7	
'01-'15	-	5.3	-	2.0	-	4.3	

주 : 발전용에는 POSCO 및 인천공항에 공급되는 자가발전용 포함

나. 用途別 展望

< 都市가스用 >

○ 2001~2015년간 연평균 5.3% 증가하여 2015년 21,243천톤 수준에 이를 전망이나 증가율은 점차적으로 둔화될 전망
* 도시가스증가율(연평균, %) : 32.4('90~'00) → 6.1('01~'10) → 4.0('11~'15)
○ 2001~2010년간 증가율 6.1%는 5차계획 5.0%에 비하여 다소 높음

- 주택용 수요는 전국 주요도시의 배관망 구축사업이 대부분 완료됨에 따라 점차 증가율이 둔화될 전망

· 5,720천톤('01) → 9,368천톤('10) → 10,902천톤('15) : 평균 4.7% 증가

- 일반용 수요는 가스냉방 보급확대 등으로 주택용보다는 증가율이 높을 것으로 예상

· 1,831천톤('01) → 3,076천톤('10) → 3,857천톤('15) : 평균 5.5% 증가

- 산업용 수요는 계절간 수요격차 해소를 위한 수요개발 노력(용도별 차등요금제, 시설설치 장려금 등)에 따라 비교적 증가세가 높을 것으로 예상

· 2,749천톤('01) → 5,308천톤('10) → 6,484천톤('15) : 평균 6.3% 증가

【연도별 도시가스 수요 전망】

(단위 : 천톤, %)

년 도	주택용		일반용		산업용		합 계		
	제5차	제6차	제5차	제6차	제5차	제6차	제5차	제6차	증감
2001실적	5,487	5,720	1,567	1,831	2,526	2,749	9,580	10,300	720
2003	6,083	6,639	1,816	2,020	2,871	3,245	10,770	11,904	1,134
2005	6,893	7,377	2,073	2,333	3,132	3,773	12,098	13,483	1,385
2010	7,715	9,368	2,850	3,076	4,352	5,308	14,917	17,482	2,565
2015	-	10,902	-	3,857	-	6,484	-	21,243	-
연평균증가율									
'01~'10	3.9	5.6	6.9	5.9	6.2	7.0	5.0	6.1	
'01~'15	-	4.7	-	5.5	-	6.3	-	5.3	

< 發 電 用 >

○ 2001년 5,287천톤에서 연평균 2.0% 증가하여 2015년에는 6,997천톤 수준에 이를 전망

- 발전용은 전기사업용 수요의 변동이 커서 자가발전용 수요의 안정세에도 불구하고 급격한 변동 추세를 보일 것으로 예상

* 발전용 비중 : 33.9%('01) → 32.5%('05) → 19.3%('10) → 24.8%('15)

○ 전기사업용 수요는 전력예비율의 변동이 예상되고 전력산업 구조개편으로 경제급전방식의 연료소비가 이루어짐에 따라 연도별 수요의 급격한 변동 예상

· 4,791천톤('01) → 5,900천톤('05) → 3,508천톤('10) → 6,337천톤('15)

○ 자가발전 수요에는 POSCO, 인천공항의 수요를 반영하였고 연도별 수요의 큰 변동 없음

- POSCO의 경우 5차계획 수립시에는 2003년이후 자체 천연가스 소비계획이 확정되지 않아 반영하지 않았으나 그간 자체 천연가스 소비계획이 확정됨에 따라 금번계획시 추가 반영

· 496천톤('01) → 600천톤('05) → 660천톤('10) → 660천톤('15)

【연도별 발전용 수요 전망】

(단위 : 천톤, %)

년 도	전기사업용		자가발전용		합 계		
	제5차	제6차	제5차	제6차	제5차	제6차	증감
2001실적	5,464	4,791	942	496	6,406	5,287	△1,119
2003	5,925	5,682	123	673	6,048	6,355	307
2005	6,052	5,900	150	600	6,202	6,500	298
2010	5,894	3,508	160	660	6,054	4,168	△1,886
2015	-	6,337	-	660	-	6,997	-
연평균증가율							
'01-'10	0.8	-3.4	-17.9	3.2	-0.6	-2.6	-
'01-'15	-	2.0	-	2.1	-	2.0	-

다. 季節需要 및 最大需要

○ 계절 수요

- 동하절기 수요격차는 2005년부터 점진적으로 커지다 발전용 수요의 확대에 따라 2013년부터 개선
- 도시가스 수요 비중 증가 및 발전용 수요의 Swing 기능 저하가 동하절기 수요격차 확대의 주요 요인

【동하절기 수요 추이】

(단위 : 천톤)

구 분	2001실적	2003	2005	2010	2013	2015
최고월	2,225	2,515	2,784	3,234	3,727	4,110
최소월	753	944	1,018	998	1,197	1,367
TDR	2.95	2.66	2.74	3.24	3.11	3.01

주 : TDR(Turn Down Ratio)은 월간 최소사용량 대비 최고사용량 비율

○ 최대수요(Peak 수요)

- 과거 기온 및 시간당 최대수요 실적자료에 대한 회귀분석을 토대로 피크수요 예측
- 2015년 시간당 최대수요는 8,816톤/시간으로 2001년의 4,711톤/시간에 비하여 1.8배 수준으로 확대

【최대수요 추이】

(단위 : 톤/시간)

구 분	2001실적	2003	2005	2007	2010	2015
최대수요	4,711	5,965	6,704	7,462	8,097	8,816

3. 都市가스 上・下限 需要

가. 豫測方法

- 장기수요전망의 불확실성에 대비하여 상·하한 수요 예측
 - 수요전망모형에 경제성장률, 기온, 구조개편 등 주요 변수의 상·하한치 각각 적용

나. 豫想需要

- 2015년 도시가스 상·하한 수요는 각각 24,867천톤 및 19,029천톤 수준
 - 상한수요는 연평균 6.5%, 하한수요는 연평균 4.5% 증가

【도시가스 상·하한 수요】

(단위 : 천톤, %)

구 분	상한 수요	기준 수요	하한 수요
2001실적	10,300	10,300	10,300
2005	13,984	13,484	13,129
2010	19,103	17,482	16,378
2015	24,867	21,243	19,029
연평균증가율	6.5	5.3	4.5

다. 管理對策

상한 수요시	하한 수요시
· 단기적으로 대체연료 전환 등 수요관리를 통하여 물량 조정 · 단기물량 적극 확보 · 장기적으로 저장설비 확충 및 수요관리 요금제도 강화	· 단기적으로 수요 개발 촉진 및 도입일정 조정 · 신규도입계약 체결시기 연기 · 장기적으로 저장설비 건설공기의 탄력 조정

Ⅲ. 天然가스 導入計劃

1. LNG 確保 現況

(단위 : 천톤)

년 도	도입소요 (A)	기존계약 물량(B)	동해 가스전(C)	POSCO (D)	추가소요 (A-B-C-D)
2002	16,112	16,924	-	-	△812
2003	18,259	16,980	51	-	1,228
2005	19,983	17,260	400	450	1,873
2007	22,489	17,158	400	500	4,431
2010	21,650	14,680	400	500	6,070
2015	28,240	10,480	210	500	17,050

2. 向後 導入 與件

- 국제 LNG시장이 수요자 시장으로 전환중이므로 도입이 상대적으로 원활해질 전망
- 동해가스전 공급 가시화('03년말), 이르쿠츠크 PNG사업 타당성 검토 중으로 천연가스공급이 다양해질 전망
- 이르쿠츠크 PNG사업 진전상황을 감안하여 차기계획 수립시 LNG 추가소요 물량 재산정

3. 追加所要 確保方案

- 가스산업 구조개편의 원활한 추진을 위해 2002년 수급 조절용 물량은 현물시장에서 구매
- 가스산업구조개편 이후 신규도입물량은 도입도매회사간 경쟁을 통해 가격 등 도입조건을 개선하여 확보
- 다만, 2003년 동절기를 포함한 구조개편 이행기의 공급물량 부족분은 2002년중 가스공사의 우선 구매를 포함한 적정도입 방안 강구

Ⅳ. 供給設備 建設 및 投資計劃

1. 供給設備 建設

가. 基本 方向

○ 천연가스 전국공급 기본 인프라의 지속적 구축

- 저장시설, 기화송출설비, 공급배관의 지속적 확충을 통한 공급 안정성 제고
- 주배관망과 도시가스회사 배관망을 효율적으로 연결하고, 통합제어시스템 구축 검토

○ 효율성 및 경제성을 고려한 적정설비 계획 추구

- 수급관리 및 설비운영 개선을 통하여 투자규모를 최적화하고 투자의 경제성 및 재원조달 가능성을 감안하여 건설 우선 순위 결정
- 자가용 공급시설 설치자의 설비건설계획을 감안하여 적정 공급 능력 확보

○ 동해가스전의 저장시설 활용 방안 검토

- 생산중 또는 생산후 가스층의 저장시설 활용 가능성을 검토하여 저장시설로의 적격성 및 경제성 확보시 세부활용방안 강구
- 저장탱크 건설계획과 연계 검토·추진하여 가스전 활용의 효율성 제고 및 저장탱크 건설규모·비용의 절감 도모

나. 生産基地

- 한국가스공사가 통영생산기지를 2002년에 준공하여 평택, 인천 등 총 3개 생산기지 운영

* POSCO는 자가용 LNG 공급을 위해 2005년까지 광양제철소 내에 생산기지 등 자가용 공급시설을 건설할 계획

貯藏設備

- 연간수요량대비 저장능력을 2001년 6.6%에서 2015년 12.0%로 제고하여 공급안정성 확보
- 2002년부터 연차적으로 510만kl를 증설하여 2015년까지 738만kl 확보
- 월별 수요 및 도입패턴, 수요대비 저장능력, 건설공기, 재원조달 능력을 종합적으로 감안하여 연차별 저장탱크 건설계획 결정

【저장탱크 건설계획】

(단위 : 10만kl)

구 분	'01실적	'02~'03	'04~'05	'06~'07	'08~'10	'11~'15
저장탱크 건설 (누계)	2.8 (22.8)	15.0 (37.8)	6.8 (44.6)	7.0 (51.6)	9.6 (61.2)	12.6 (73.8)
저장비율(%)	6.6	9.3	10.3	10.6	13.0	12.0

주 : 2005년 이후 POSCO의 자가용 공급물량 및 공급시설(저장탱크 20만kl) 제외

埠頭設備

- 부두설비 2선좌(통영 2002년, 2012년)를 추가 건설하여 총 6개 선좌 보유
- 부두 1선좌당 예상처리량이 최대 462만톤(2015년)으로 하역 능력에 문제 없음

【부두설비 건설계획】

(단위 : 선좌)

구 분	'01실적	'02~'03	'04~'05	'06~'07	'08~'10	'11~'15
부두설비 (누계)	- (4)	1 (5)	- (5)	- (5)	- (5)	1 (6)
기당 연간 처리량(천톤)	3,896	3,651	3,906	4,397	4,368	4,623

주 : 2005년 이후 POSCO 자가용 공급물량 및 공급시설 (부두 1선좌) 제외

氣化・送出設備

- 피크 수요 증가 전망에 따라 20% 내외의 설비예비율을 유지하도록 기화・송출설비를 연차적으로 증설
- 연도별 피크수요를 분석한 후 배관망 해석결과에 따라 생산기지별 기화・송출요구량을 산정하여 연차적 증설 규모 결정

【기화・송출설비 건설계획】

구 분	2003	2005	2007	2010	2015
설비용량(톤/시간)	6,520	7,240	7,960	8,860	9,220
설비예비율(%)	19.6	20.6	19.2	22.3	18.8

주 : 1. 2005년 이후 POSCO 자가용 공급물량 및 공급시설(기화설비 260톤/시간) 제외

2. 설비예비율(%) = {(설비용량-기화요구량)/기화요구량} × 100

다. 供給配管

○ 公 급 배 관 설 치 현 황

- 2001년까지 천연가스 공급 주배관 2,412km를 건설하여 전국 165개 시군중 66개 시군에 천연가스 공급
- 기존 계획에 따라 2002년 공급배관 건설이 완료(총 2,442km) 되면 나머지 99개 시군중 25개 시군에 천연가스 공급이 가능하나 74개 시군은 공급배관 설치 여부 지속 검토

○ 公 급 배 관 건 설 계 획

- 2002년까지 강원권, 수도권 광역환상망 구축 완료
- 추가배관건설지역에 대한 타당성 검토후 배관건설 필요시 건설 계획 수립·시행
- 2007년까지 부산·울산지역 관말 압력 저하에 대비하여 기술적인 검토후 통영-대구간 배관(30"×140km) 건설
- 2010년까지 군자지역 관말압력 저하를 대비하여 기술적인 검토후 남양주-군자간 배관(30"×15km) 건설
- 2014년까지 부산, 울산지역 공급압력 저하를 대비하여 창원 인근에 승압설비(16MW급 1기) 건설

【공급배관 건설계획】

구 분	'01실적	2002	'03~'07	'08~'10	'11~'15
신규건설(km)	131	30	140	15	-
건설누계(km)	2,412	2,442	2,582	2,597	2,597

주 : 2005년이후 POSCO 자가용 공급시설(공급배관 6km) 제외

2. 投資 計劃

가. 所要展望('01年 不變價格 基準)

(단위 : 억원)

구 분	2001까지	'02~'05	'06~'10	'11~15	계
생산기지	39,833	18,175	12,923	7,353	78,284
(저장탱크)	(26,895)	(15,017)	(11,256)	(5,862)	(59,030)
(접안설비)	(6,441)	(887)	(115)	(1,136)	(8,579)
(기화설비)	(6,497)	(2,271)	(1,552)	(355)	(10,675)
공급배관	29,634	3,099	1,303	170	34,206
계	69,467	21,274	14,226	7,523	112,490

주 : POSCO 자가용 공급시설 건설계획 제외

나. 調達方案

○ 자체 조달능력 제고

- 적정수준으로 요금제도를 운영하여 재투자재원을 최대한 자체 확보 지원

○ 양질의 장기 외부자금 조달

- 재정자금(예특융자금, 공공자금)의 지속적 지원

○ 설비투자규모 최적화 및 비용감소 노력 지속 추진

- 기술개발, 설계표준화, 수요 및 도입관리, 운영효율성 제고 등

V. 天然가스 需給安定을 위한 政府의 役割

1. 가스産業構造改編의 차질 없는 推進

- 도입도매부문에 경쟁을 도입하고, 설비부문은 가스공사가 관리하되 공동이용제(OAS)로 운영
 - 도시가스사업법개정 등 구조개편관련 입법 추진
 - 구조개편관련 입법후 도입도매회사 분할·매각 및 가스공사 민영화 추진
 - 에너지위원회 및 가스거래소 설립, 가스시장운영규칙 제정, 요금제도 개편 등으로 공정한 시장여건 조성
- 지역독점인 소매부문은 도입도매부문 경쟁도입 추이를 감안하여 경쟁체제 도입
 - 구조개편관련 입법후 3년 이내 도시가스회사를 설비와 판매로 회계분리, 6년 이내 설비 공동이용제 도입

2. 構造改編 移行期の 需給安定對策 推進

- 정부는 장기천연가스수급계획을 2년 주기로 수립하여 중장기 수급안정 정책방향을 제시하고, 미래 천연가스수급관련 정보를 수시로 제공
- * 관련법률의 국회통과로 가스산업구조개편 일정이 가시화될 경우 수급 계획 수정·보완 추진

○ 시장기능이 정착될 때까지 LNG도입 및 공급설비 건설 상황을 점검·관리

- 도입도매회사는 정부의 가이드라인에 따라 경쟁을 통해 LNG를 도입하되, 과부족 예상시에는 수급조정명령권을 발동하여 수급 불안에 대처
- 가스거래소의 현물거래를 통하여 도입도매사업자간 단기 수급불균형 해소
- 가스공사 민영화여부에 관계없이 저장탱크, 기화송출설비 등 공급설비가 계획대로 건설되도록 관리·감독 강화

○ 매년 동절기 수급안정대책 수립·시행

- 동절기 도입비율 제고 등 계절간 수요변동에 대응하는 계약 조건 개선노력 지속
- 예상치 못한 단기수요의 급격한 증감에 대비하여 동하절기 수급상황 점검 및 수급안정대책 수립·시행
- 합리적 가스사용 유도를 위한 원가주의 요금체계 적용 및 계절별 차등요금폭 확대 검토

○ 가스시장의 원활한 작동을 위한 정보공개 및 전문기관 육성

- 가스거래소를 통해 장·단기 수요예측 모형을 개발하여 미래 가스수요 예측 및 수급관련 정보를 수시로 제공
- 가스거래소를 계획수립 총괄 지원기관으로 육성하고, 관련 연구의 활성화, 전문인력 양성 등 기반 구축 추진

< 添 附 >

1. 長期 天然가스 需要展望
2. 地域別 都市가스 需要展望
3. 都市가스 普及推移
4. 年度別 天然가스 供給 市・郡
5. 貯藏設備 및 埠頭 建設計劃
6. 氣化・送出設備 建設計劃

1. 長期 天然가스 需要展望

(단위 : 천톤)

년 도	도시가스용(A)				발전용(B)			합 계 (A + B)
	주택용	일반용	산업용	계	전기사업용	자가발전용	계	
01실적	5,720 (55.5)	1,831 (17.8)	2,749 (26.7)	10,300 (100.0)	4,791	496	5,287	15,587
2002	6,061	1,845	2,937	10,843	4,659	610	5,269	16,112
2003	6,639	2,020	3,245	11,904	5,682	673	6,355	18,259
2004	7,002	2,163	3,504	12,669	6,544	680	7,224	19,893
2005	7,377 (54.7)	2,333 (17.3)	3,773 (28.0)	13,483 (100.0)	5,900	600	6,500	19,983
2006	7,892	2,483	4,035	14,410	6,067	660	6,727	21,137
2007	8,290	2,612	4,282	15,184	6,645	660	7,305	22,489
2008	8,666	2,747	4,542	15,955	5,568	660	6,228	22,183
2009	9,023	2,891	4,819	16,733	4,011	660	4,671	21,404
2010	9,368 (53.6)	3,076 (17.6)	5,038 (28.8)	17,482 (100.0)	3,508	660	4,168	21,650
2011	9,669	3,218	5,299	18,186	3,496	660	4,156	22,342
2012	9,969	3,367	5,573	18,909	3,667	660	4,327	23,236
2013	10,272	3,522	5,862	19,656	4,964	660	5,624	25,280
2014	10,581	3,686	6,165	20,432	5,952	660	6,612	27,044
2015	10,902 (51.5)	3,857 (18.2)	6,484 (30.5)	21,243 (100.0)	6,337	660	6,997	28,240
연평균증가율	4.7%	5.5%	6.3%	5.3%	2.0%	2.1	2.0%	4.3%

주 : 1. ()내 수치는 도시가스 총수요 대비 용도별 구성비

2. 일반용에는 영업용, 업무난방용, 냉방용, 열병합용 포함

2. 地域別 都市가스 需要展望

(단위 : 천톤)

구 분	수도권	중부권	영남권	호남권	합 계
2001실적	6,631	694	2,410	565	10,300
2002	6,922	753	2,580	588	10,843
2003	7,440	932	2,842	690	11,904
2004	7,869	1,009	3,065	726	12,669
2005	8,330	1,090	3,300	763	13,483
2006	8,860	1,182	3,557	811	14,410
2007	9,295	1,258	3,785	846	15,184
2008	9,705	1,339	4,027	884	15,955
2009	10,096	1,427	4,286	924	16,733
2010	10,468	1,517	4,533	964	17,482
2011	10,789	1,608	4,785	1,004	18,186
2012	11,106	1,705	5,053	1,045	18,909
2013	11,421	1,809	5,336	1,090	19,656
2014	11,738	1,922	5,634	1,138	20,432
2015	12,061	2,043	5,950	1,189	21,243
연평균증가율	4.4	8.0	6.7	5.5	5.3

3. 都市가스 普及推移

□ 대상가구

(단위 : 천가구)

년 도	수도권	중부권	영남권	호남권	전 국
01실적	6,683	1,520	3,682	1,297	13,182
2005년	7,273	1,665	3,896	1,377	14,211
2010년	7,891	1,818	4,107	1,457	15,273
2015년	8,361	1,928	4,241	1,506	16,036

□ 수요가

(단위 : 천가구)

년 도	수도권	중부권	영남권	호남권	전 국
01실적	5,801	475	1,415	546	8,237
2005년	6,362	860	1,913	895	10,030
2010년	7,269	1,061	2,386	975	11,691
2015년	8,009	1,254	2,822	1,045	13,130

□ 보급률

(단위 : %)

년 도	수도권	중부권	영남권	호남권	전 국
01실적	86.8	31.3	38.4	42.1	62.5
2005년	87.5	51.6	49.1	65.0	70.6
2010년	92.1	58.4	58.1	66.9	76.5
2015년	95.8	65.2	66.5	69.3	81.9

4. 年度別 天然가스 供給 市・郡

구 분	2001까지	2002	2003-2005	2006-2015
수도권 (32)	서울, 인천, 고양, 과천, 광명, 구리, 군포, 남양주, 안양, 의정부, 부천, 성남, 수원, 시흥, 안산, 오산, 의왕, 파주, 평택, 하남, 용인, 안성, 광주군, 김포, 이천군, 화성군, 동두천, 여주군, 양주군, 포천군		연천군	양평군
중부권 (25)	대전, 논산, 청주, 아산, 천안, 연기군, 청원군, 당진군, 서산, 괴산군 (증평)	춘천 원주 공주 보령	금산군 진천군 음성군 충주	홍천군 횡성군 제천 홍성군 서천군 예산군 태안군
영남권 (26)	대구, 경산, 경주, 부산, 울산, 구미, 칠곡군, 마산, 창원, 영천, 김해, 함안군, 양산, 사천, 진주, 포항 김천	진해 영주	통영 거제	문경 상주 영덕군 울진군 고성군
호남권 (15)	광주, 전주, 익산, 완주군, 목포, 군산, 광양, 순천, 여수	화순군	무안군 정읍 김제	나주 영암군
당해년도	-	7	10	15
누 계	66시·군	73	83	98

- 주 : 1. 공급방법 및 공급시기는 해당지역 도시가스사별 공급계획, 향후 수급여건 등에 따라 변동될 수 있음
2. 공급배관이 설치되지 않은 74개 시군(상기 표중 12개 시군(짚은 글씨)과 기타 62개 시군)을 대상으로 공급배관 설치 여부를 지속 검토할 예정

5. 貯藏設備 및 埠頭 建設計劃

(단위 : 기/10만kl, 선좌)

구 분	평택생산기지		인천생산기지		통영생산기지		합 계	
	증설	누계	증설	누계	증설	누계	증설	누계
'01실적	-	10(2)	2.8	12.8(2)	-	-	2.8	22.8(4)
2002	-	10(2)	4	16.8(2)	4.2(1)	4.2(1)	8.2	31(5)
2003	-	10(2)	4	20.8(2)	2.8	7(1)	6.8	37.8(5)
2004	-	10(2)	4	24.8(2)	-	7(1)	4(1)	41.8(5)
2005	-	10(2)	-	24.8(2)	2.8	9.8(1)	2.8	44.6(5)
2006	-	10(2)	-	24.8(2)	4.2	14(1)	4.2	48.8(5)
2007	2.8	12.8(2)	-	24.8(2)	-	14(1)	2.8	51.6(5)
2008	2.8	15.6(2)	-	24.8(2)	-	14(1)	2.8	54.4(5)
2009	1.4	17.0(2)	2	26.8(2)	-	14(1)	3.4	57.8(5)
2010	1.4	18.4(2)	2	28.8(2)	-	14(1)	3.4	61.2(5)
2011	2.8	21.2(2)	-	28.8(2)	-	14(1)	2.8	64(5)
2012	2.8	24(2)	-	28.8(2)	-(1)	14(2)	2.8	66.8(6)
2013	-	24(2)	-	28.8(2)	4.2	18.2(2)	4.2	71(6)
2014	-	24(2)	-	28.8(2)	1.4	19.6(2)	1.4	72.4(6)
2015	-	24(2)	-	28.8(2)	1.4	21(2)	1.4	73.8(6)

주 : ()내 수치는 부두설비

6. 氣化・送出設備 建設計劃

(단위:톤/시간)

구 분	평택생산기지		인천생산기지		통영생산기지		합 계	
	증설	누계	증설	누계	증설	누계	증설	누계
'01실적	-	2,020	450	3,060	-	-	450	5,080
2002	-	2,020	-	3,060	990	990	990	6,070
2003	-	2,020	270	3,330	180	1,170	450	6,520
2004	180	2,200	-	3,330	180	1,350	360	6,880
2005	360	2,560	-	3,330	-	1,350	360	7,240
2006	-	2,560	180	3,510	360	1,710	540	7,780
2007	180	2,740	-	3,510	-	1,710	180	7,960
2008	-	2,740	360	3,870	180	1,890	540	8,500
2009	-	2,740	-	3,870	180	2,070	180	8,680
2010	-	2,740	180	4,050	-	2,070	180	8,860
2011	180	2,920	-	4,050	-	2,070	180	9,040
2012	-	2,920	-	4,050	-	2,070	-	9,040
2013	-	2,920	-	4,050	-	2,070	-	9,040
2014	-	2,920	-	4,050	-	2,070	-	9,040
2015	-	2,920	-	4,050	180	2,250	180	9,220