



에너지 수급 브리프

2015. 10 월

2016 년 국내 에너지 수요 전망

내년에는 경기 회복에 따른 산업 활동 증가로 산업 부문을 중심으로 에너지 소비가 증가할 것으로 보인다. 에너지원별로는 기저발전 설비 증가에 따라 석탄과 원자력이 크게 증가할 것으로 예상된다. 반면, 가스 수요는 최근의 감소세가 확대될 것으로 예상되어 관련 정책 결정시 최근의 가스 수요 환경 변화를 고려해야 할 것으로 보인다.

김철현 연구위원(chkim@keei.re.kr)

2016 년 총에너지 수요 증가율은 경기 회복에 따른 산업용 에너지 수요 증가에 힘입어 경제성장률과 비슷한 수준으로 회복할 것으로 보인다. 본고에서는 에너지경제연구원의 에너지수요전망(2015 년 가을호)을 기초로 2016 년 국내 에너지 수요의 주요 특징을 간략히 다루고자 한다. 전망 시점은 2015 년 9 월로, 8 월까지의 이용 가능한 데이터를 이용했으며 전망의 주요 전제는 아래의 표와 같다.

그림 1 경제성장률 및 총에너지 증가율

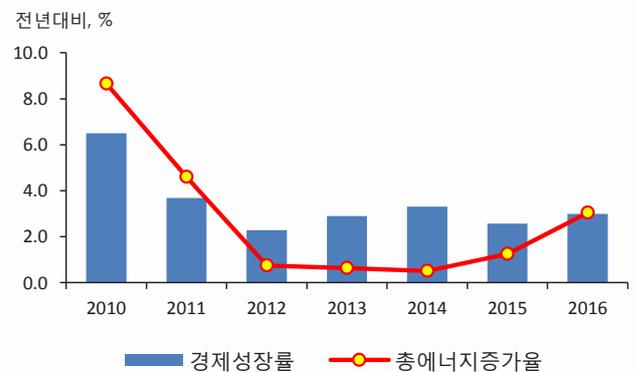


표 1 에너지 수요 전망의 주요 전제

	2015		2016e	
	상반기 p	하반기 e		
경제성장률 (%)	2.3	2.8	2.6	3.0
기준유가 (US\$/bbl)	56.3	54.5	55.4	52.1
난방도일 (%)	6.1	-2.1	2.9	4.2
냉방도일 (%)	2.0	0.8	1.1	-8.4

주: 경제성장률은 국회예산정책처(2015.09)를 이용, 국제유가(두바이유 기준)는 에너지경제연구원의 국제 유가 전망을 이용, 냉난방도일은 2015년 8월까지의 실적치, 이후 기간은 최근 10년 평균값을 이용함.

석탄을 중심으로 총에너지 수요 회복 전망

총에너지 수요는 저유가에 따른 석유 소비의 증가에도 불구하고, 경기 둔화가 지속되며 2015년에는 전년 대비 1.3% 증가할 것으로 보이나, 2016년에는 내수를 중심으로 국내 경기가 회복되고 산업 활동이 증가하며 전년 대비 3.0% 증가한 293.9 백만 toe 를 기록할 것으로 예상된다. 에너지원별로는 석탄과 원자력이 가장 빠르게 증가할 것으로 전망되며, 천연가스 수요는 최근의 감소세가 심화될 것으로 보인다.

표 2 주요 에너지원별 증가율 (전년 대비, %)

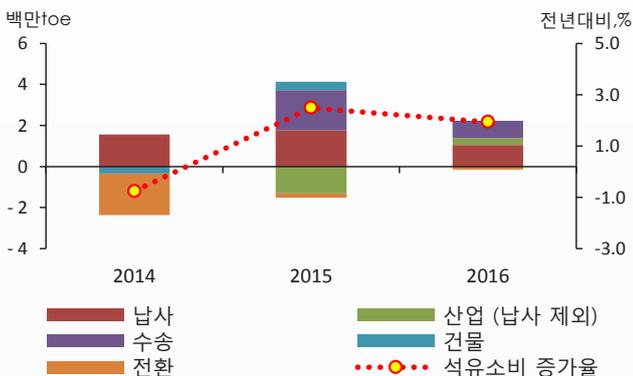
	2013	2014p	2015e	2016e
석탄	1.1	2.9	3.2	10.1
석유	-0.3	-0.4	2.4	2.0
가스	4.8	-9.2	-5.0	-12.3
원자력	-7.7	12.7	2.6	8.4

주: p는 잠정치, e는 전망치

석유 수요는 저유가로 양호하게 증가

국내 에너지 수요에서 가장 큰 비중을 차지하는¹ 석유는 유가 급락의 효과가 사라지며 2016년에는 전년 대비 증가세가 둔화되겠지만 저유가가 지속되며 비교적 양호한 증가세를 이어갈 것으로 보인다. 2016년 산업용 석유 수요는 글로벌 에틸렌 수요 상승과 BTX 용 납사 수요 상승으로 2015년 대비 증가세가 빨라질 것으로 보인다. 수송용 석유 수요는 유가 급락 효과의 소멸로 2015년 대비 증가세가 둔화되겠지만, 중국 관광객 증가로 항공유 소비가 빠르게 증가(5.2%)하고 저유가 상황도 지속되며 2%대 초반의 증가세를 유지할 것으로 보인다. 한편, 지난 3년간 경유 차량의 등록대수는 휘발유 차량 대비 3배 가까이 빠르게 증가하며 수송용 휘발유 소비가 경유 대비 빠르게 증가해 왔으나, 2016년에는 폭스바겐 배출가스 조작 사태 확산으로 디젤 엔진의 표시 연비가 하락하고 규제 부담이 커지는 등의 이유로 수송용 휘발유 소비 증가율(2.6%)이 경유 소비 증가율(1.8%)을 추월할 것으로 보인다.

그림 2 부문별 석유 소비 변화 및 총수요 증가율

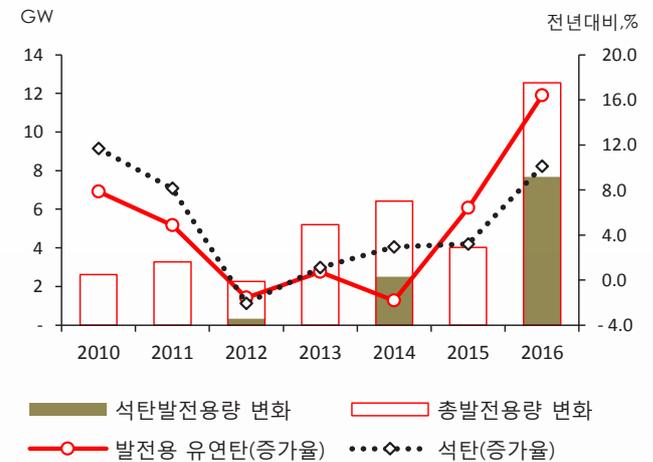


¹ 석유가 총에너지 수요에서 차지하는 비중은 2004년 이후 꾸준히 감소해 왔는데, 2015년에는 유가 급락으로 비중이 소폭 상승하였다가 2016년에 다시 과거의 감소 추세로 복귀할 것으로 보인다. 그럼에도 불구하고 2016년 석유가 총에너지에서

석탄 수요는 발전용을 중심으로 큰 폭으로 증가

석탄 수요는 산업용의 정체에도 불구하고 발전용의 급증으로 2016년에는 두 자리 대의 증가율을 기록할 것으로 전망된다. 발전용 석탄 소비는 2016년 말까지 총 9 기²의 신규 유연탄 발전 설비(7,674MW) 진입 계획으로 전년 대비 16% 가까이 증가하며 석탄 수요 증가를 견인할 것으로 예상된다. 반면, 2010~2014년 석탄 소비를 견인했던 산업용 수요는 2016년에는 경기 회복 전망에 불구하고 철강 경기와 건설 경기의 회복세 미약으로 제철용 원료탄 및 시멘트용 유연탄 수요가 정체되며 보험세를 유지할 것으로 보인다.

그림 3 석탄 소비 증가율과 석탄발전용량 변화



천연가스 수요는 기저발전 증가로 감소세 더욱 심화

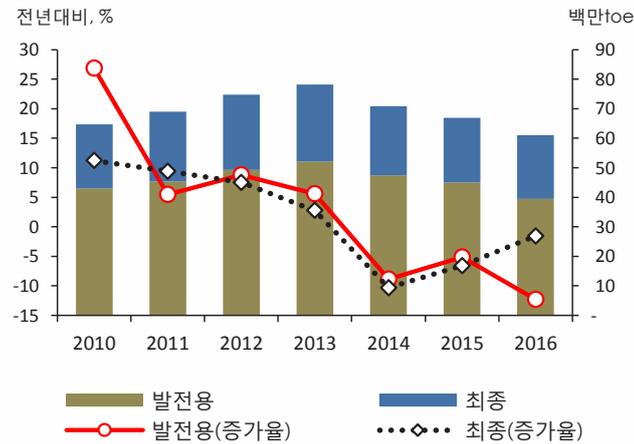
천연가스 수요는 대규모 기저(석탄+원자력)발전 설비의 확충과 저유가 지속으로 급감세가 심화될 전망이다. 유연탄 발전과 원자력 발전 설비용량이 2016년 말까지 2015년 2분기 대비 각각 29.6%, 18.3% 증가 계획에 따라, 총 발전 설비에서 기저발전 설비가 차지하는 비중은 동기간 50%에서 54%로 상승할 것으로 예상된다. 이에 따라 첨두부하를 담당하는 LNG 복합화력의 이용률은 2013년 60%대에서 2016년 30% 이하로 대폭 하락할 것으로 보이며, 2016년 발전용 가스 수요도 국내 가스 발전 도입 이래 가장 큰 폭으로 하락할 것으로

차지하는 비중은 37.3%로 여전히 모든 에너지원 중 가장 클 것으로 보인다

²당진 9·10 호기, 북평 1·2 호기, 삼척 1·2 호기 등

전망된다. 한편, 산업용을 중심으로 빠르게 감소해온 최종부문의 도시가스 수요는 2016년에는 산업 활동 회복으로 최근의 급감세가 다소 둔화될 전망이나, 저유가로 인한 연료 역전환(가스 → 증유) 현상이 수요 회복을 제한하며 여전히 마이너스 성장을 유지할 것으로 보인다³.

그림 4 가스 소비 및 증가율 추이



전력 수요는 완만히 회복⁴, 원자력은 크게 증가

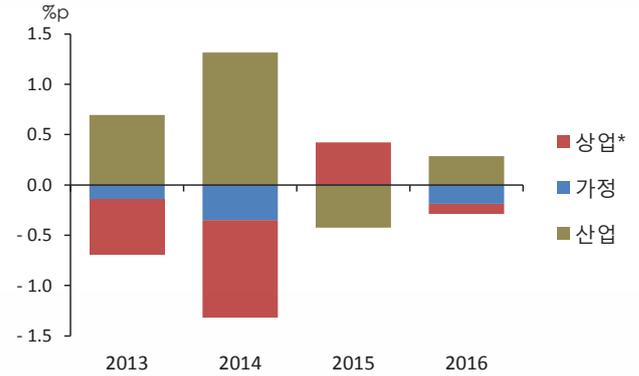
2016년 전력 수요는 올해 부진했던 산업용 수요를 중심으로 회복할 것으로 보이나, 가정·상업용의 수요 증가세가 기저효과 소멸로 2015년 대비 둔화되며 회복세를 제한할 것으로 보인다. 산업용 전력 수요의 증가율은 제조업 경기 부진과 동부제철의 전기로 가동 중단 등으로 2015년 1.0% 내외에서 정체할 것으로 보이는데, 2016년에는 산업 활동 회복과 중소 산업체의 산업용 경부하 요금적용⁵ 정책 등으로 경제성장률과 비슷한 수준으로 상승할 것으로 예상된다.

가정·상업용의 전력 수요는 2014년 마이너스 성장에 따른 기저효과 등으로 올해에는 2013년 수준으로 회복할 것으로 보이는데, 2016년에는 기저효과가 사라지고 10년 평균 기온을 가정할 경우 냉방도일도 감소할 것으로 보여 증가세가 제한될 것으로 보인다.

³ 도시가스 수요 증가율(%): ('13) 3.7 → ('14) -10.2 → ('15e) -6.8 → ('16e) -1.3

⁴ 전력 수요 증가율(%): ('14) 0.6 → ('15e) 2.0 → ('16e) 2.5

그림 5 부문별 전력 소비 비중 변화(%p) 추이



* 상업용은 서비스업(수송 포함)과 공공용의 합계

원자력은 2015년 7월 신규 진입한 신월성 2호기(1.0 GW)에 더해 2016년 상반기 완공 계획인⁶ 신고리 3·4호기(2.8 GW)가 예정대로 가동된다면 발전량이 크게 증가할 것으로 예상된다.

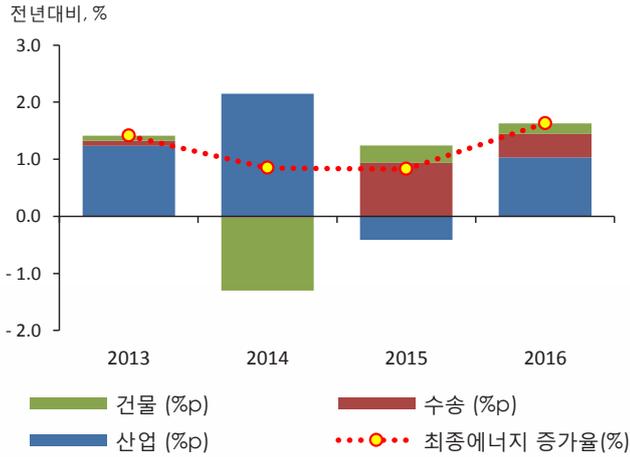
산업 부문을 중심으로 최종에너지 수요 회복

2016년 최종에너지 수요는 2014~2015년의 0%대 증가에서 회복하여 1.6% 증가한 218.1 백만 toe를 기록할 것으로 보인다. 최종에너지 증가율에 대한 부문별 기여도를 보면 철강 산업의 원료탄 수요 부진을 중심으로 2015년에 마이너스를 기록할 것으로 보이는 산업부문의 기여도는 2016년에는 산업 생산 활동 회복으로 다시 플러스로 전환될 것으로 보인다. 유가급락 효과로 2015년 최종에너지 증가를 견인한 수송 부문은 2016년에도 저유가 상황이 지속되며 최종에너지 증가에 플러스 기여를 유지할 것으로 보인다. 건물 부문도 플러스 기여를 이어갈 것으로 보이나, 기저효과 소멸 및 냉방도일 하락으로 2015년 대비 최종에너지에 대한 기여도는 하락할 것으로 예상된다.

⁵ 2015년 8월부터 향후 1년간 뿌리기업을 포함한 중소 산업체에 토요일에 한하여 기존 중부하 요금을 적용하던 14시간 중 12시간에 대하여 약 1/2 수준의 경부하 요금을 적용

⁶ 한전의 전력통계속보에 따르면 신고리 3호기는 2016년 3월, 신고리 4호기는 2016년 5월 준공될 계획이다.

그림6 최종에너지 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p)



천연가스 수급계획에 최근의 수요 환경 변화 반영 필요

최근 천연가스 수요는 발전용과 산업용이 모두 감소하며 급감세를 이어가고 있다. 발전용 천연가스 소비는 2013년에는 전년 대비 10.6% 증가했으나 2014년부터 감소하기 시작하여 2015년에는 6.0%, 2016년에는 27.1% 감소할 것으로 예상된다. 또한 산업 부문에서 지속되어왔던 가스의 석유 대체 현상도 2014년부터 저유가 상황이 본격화되면서 역전환 되고 있다. 2015년 이후에도 기저발전소의 추가 신규 진입이 계획되어 있으며, 저유가 상황도 예상보다 오래 진행될 가능성이 있어 가스 수요는 감소세를 이어갈 것으로 보인다.

이러한 천연가스 수요의 급감에도 불구하고, LNG 도입량의 대부분은 TOP⁷ 장기 계약에 의존하고 있어 비용 부담 확대 가능성이 커지고 있다. 안정적인 천연가스 수급 관리와 온실가스 감축 목표 달성을 위해서는 관련 정책에 대한 검토가 필요할 것으로 보인다.

참고문헌

- 국회예산정책처, “2016년 및 중기 경제전망”, 2015.09
- 에너지경제연구원, “에너지수요전망”, 2015년 가을호
- 한국전력, “전력통계속보”, 각 월호

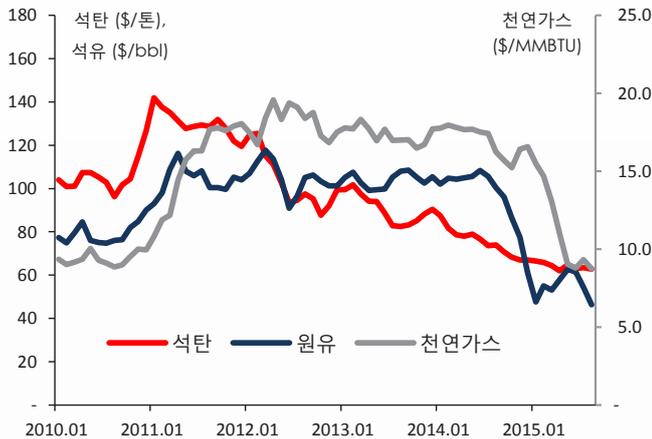
⁷ TOP(Take or Pay): 계약서상에 명기된 계약물량을 구매자가 전량 인수하지 못한 경우, 미인수 물량에 대한 대금을 구매자가 지급 해야 하는 계약 의무조항

1. 에너지 가격

□ '15.8 월 석유제품가격은 3 개월 연속 하락, 도시가스·전력은 전월수준 유지

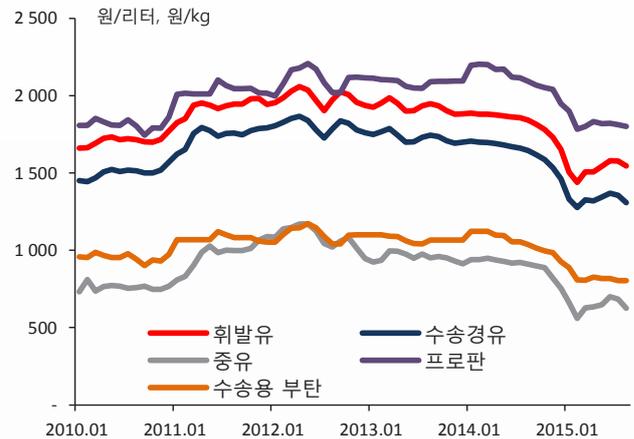
- (국제 에너지가격) 국제유가는 15.0% 하락하며 2 개월 연속 급락, 일시 반등했던 천연가스가격은 하락세 전환, 석탄가격은 보합세 지속
 - (석유제품) 3 개월 연속 하락세 시현, 중유가 가장 크게 하락(-8.7%), 휘발유·경유는 각각 2.0%, 3.5% 하락, LPG(프로판, 부탄) 가격은 약보합
 - (도시가스) '15.5 월의 요금인하 이후 하절기 요금 적용중(9 월부터는 4.4%인상)
 - (전력*) '13.11 월의 전기요금인상 이후 추가 인상(하) 없이 지속 중
- ※ '15.7~9 월, 주택용에 대해 특례요금제(누진 4 단계→3 단계) 시행

국제 주요 에너지 가격 추이



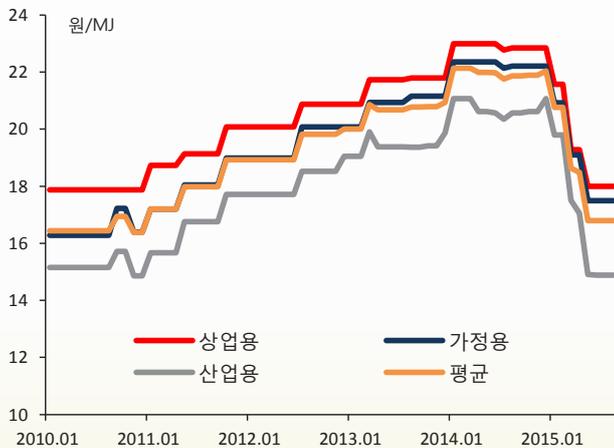
주 1) 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스 일본 CIF 수입가격, 석탄 호주산 Thermal Coal 기준
2) 전년 동월 대비(%): 원유(Δ53.9), 석탄(Δ15.0), 천연가스(Δ46.1)

국내 석유제품 가격 추이



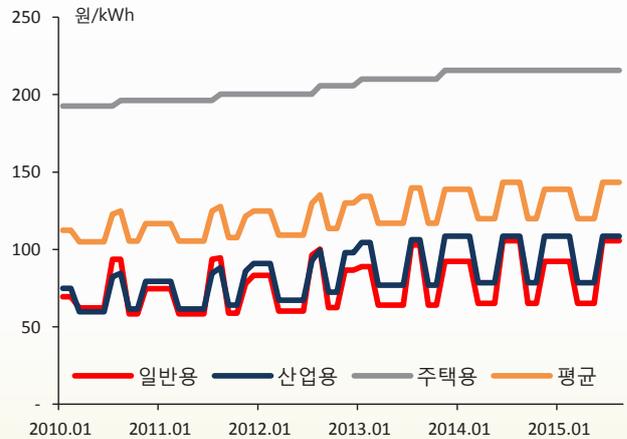
주: 전년 동월 대비(%), 휘발유(Δ16.2), 경유(Δ20.5), 중유(Δ31.5), 프로판(Δ13.9), 부탄(Δ22.5)

국내 도시가스 가격 추이



주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균
2) 전년 동월 대비(%): 가정용(Δ21.2), 상업용(Δ21.2), 산업용(Δ27.6)

국내 전력 가격 추이



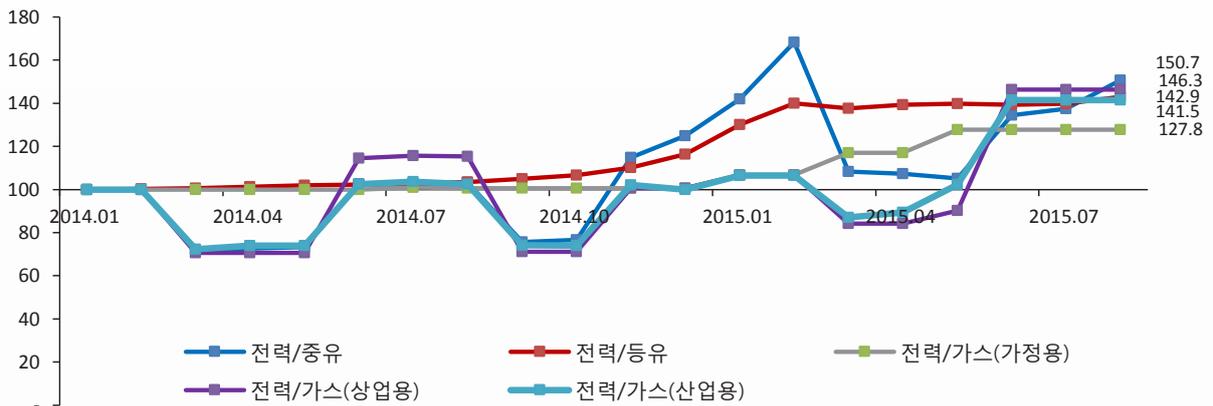
주 1) 주택용(고압, 301~400 kWh), 일반용(〔갑〕, 저압), 산업용(〔을〕, 고압 B 중간 부하) 기준 요금
2) 전년 동월 대비(%), 주택용(0.0), 일반용(Δ0.0), 산업용(0.0)

2. 에너지 상대가격

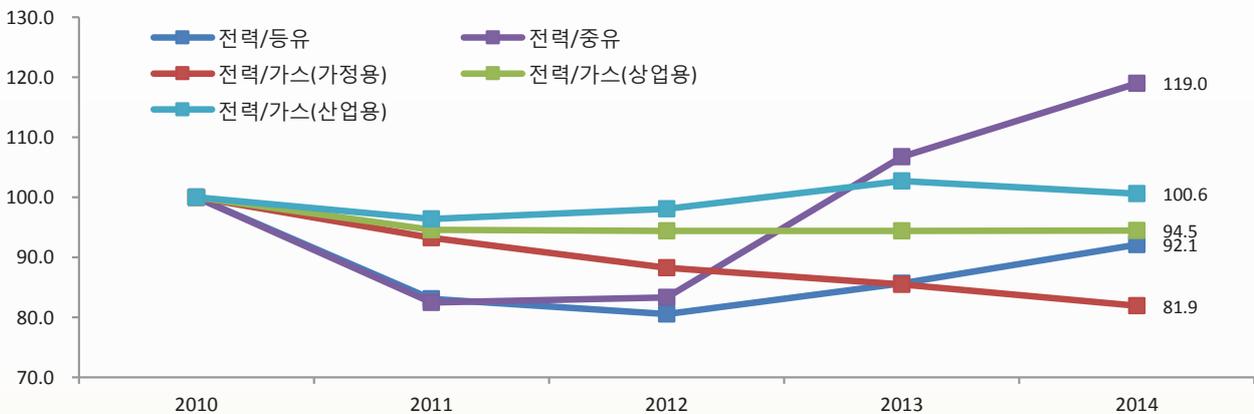
- 석유 대비 전력의 상대가격은 상승(개선)세를 지속, 가스 대비 전력의 상대가격은 3 개월 연속 정체
 - (전력/석유제품) 중유 가격의 하락으로 산업용 전력의 상대가격이 크게 상승(개선), 가정용 전력의 상대가격은 금년 들어 가장 높은 수준 기록
 - ※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/중유(45.9), 전력/등유(38.1)
 - (전력/도시가스) 전력과 도시가스 요금의 변화가 없는 가운데 3 개월 연속 동일 수준 유지, 전년 동월대비로는 개선 추세 지속
 - ※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(26.9), 상업용(26.9), 산업용(38.2)

- 월별 추이를 보면 전력의 석유 대비 상대가격은 지속 개선, 가스 대비 상대가격은 상향 안정화 추세를 지속

월별 전력 상대가격 추이('14.1 월=100 기준)



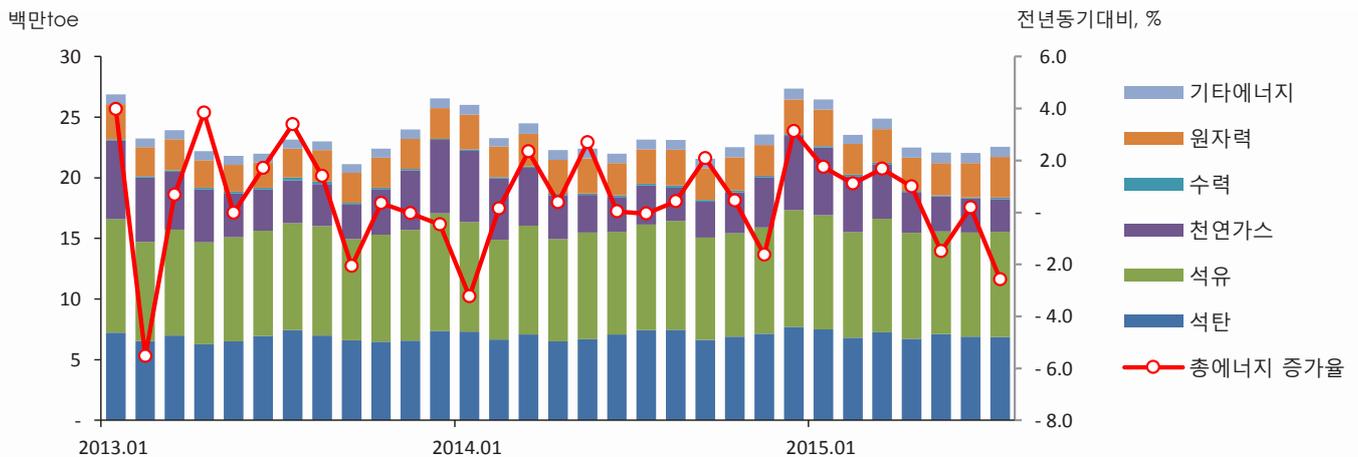
연도별 전력 상대가격 추이('10년=100 기준)



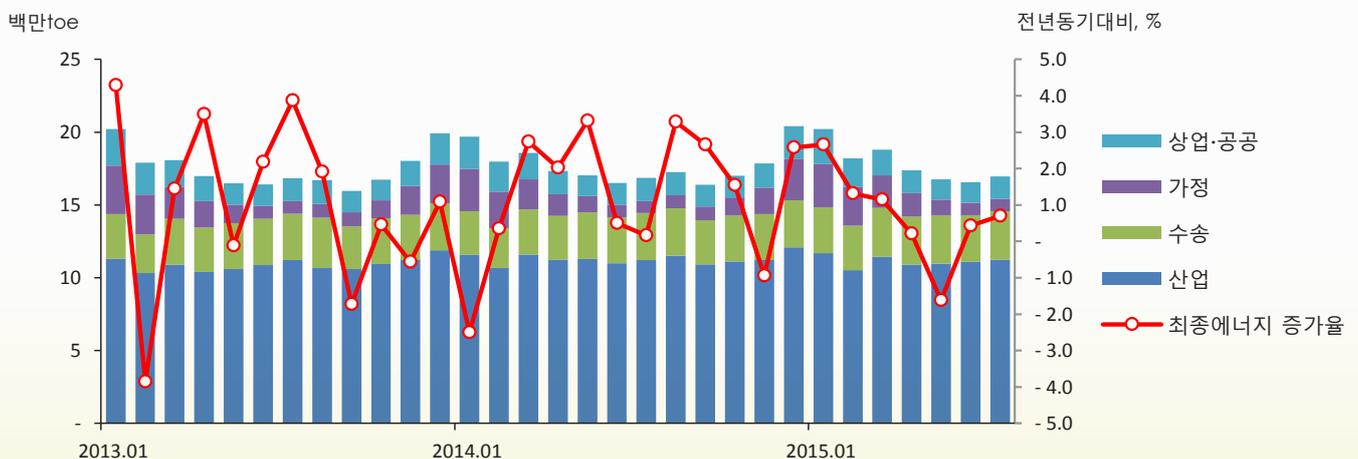
3. 총에너지 및 최종에너지 소비

- 7월 총에너지 소비는 원자력 발전량이 증가하였지만 발전용 석탄과 천연가스 소비가 급감하면서 전년 동월 대비 2.6% 감소한 22.5 백만 toe 를 기록
 - 석탄은 산업용 소비가 증가하였지만 발전용 소비가 감소하면서 7.6% 감소를 기록
 - 석유는 발전용과 연료유 소비가 감소하면서 전년 동월 대비 0.4% 감소
 - 원자력 발전의 증가로 발전용 석탄 뿐만 아니라 발전용 천연가스 소비도 24.3% 감소
- 7월 최종에너지 소비는 도시가스가 급락하였지만, 석탄과 석유 소비 모두 증가하여 전년 동월 대비 0.7% 증가한 17.0 백만 toe 를 기록
 - 1차철강 산업의 에너지 소비가 4.4% 감소하였지만 기초화학물에서 7.2% 증가하면서 산업용 소비는 전년 동월 대비 0.1% 증가
 - 저유가 지속에도 불구하고 수송용 석유 소비 증가세가 크게 하락하면서 수송용 소비는 전년 동월 대비 3.3% 증가
 - 건물용 에너지 소비는 전년 동월 대비 냉방도일의 감소(3.8%)로 1.8% 감소를 기록

총에너지 소비 추이



최종에너지 소비 추이

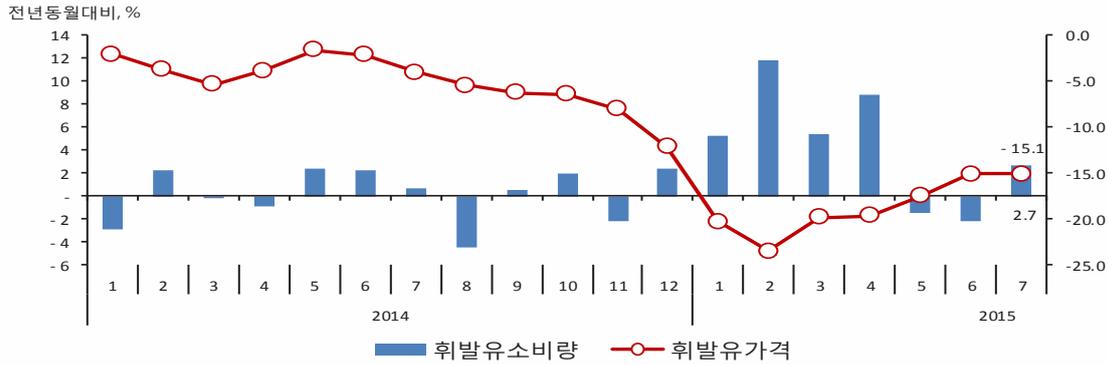


4. 가격-소비 증감률 비교

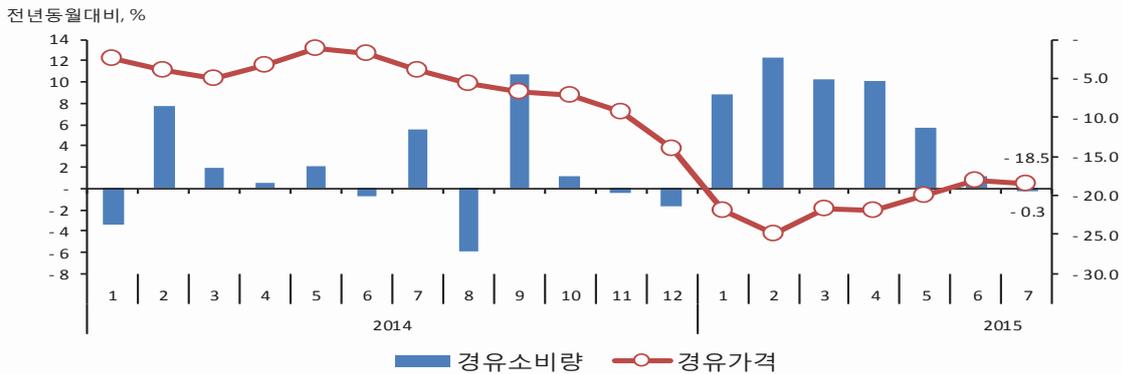
□ 에너지 가격 급락세 둔화로 소비 증가세도 둔화되는 양상⁸

- 에너지 가격의 전년 동월 대비 하락폭이 다소 둔화됨에 따라, 에너지 소비의 급증세도 상반기보다 둔화

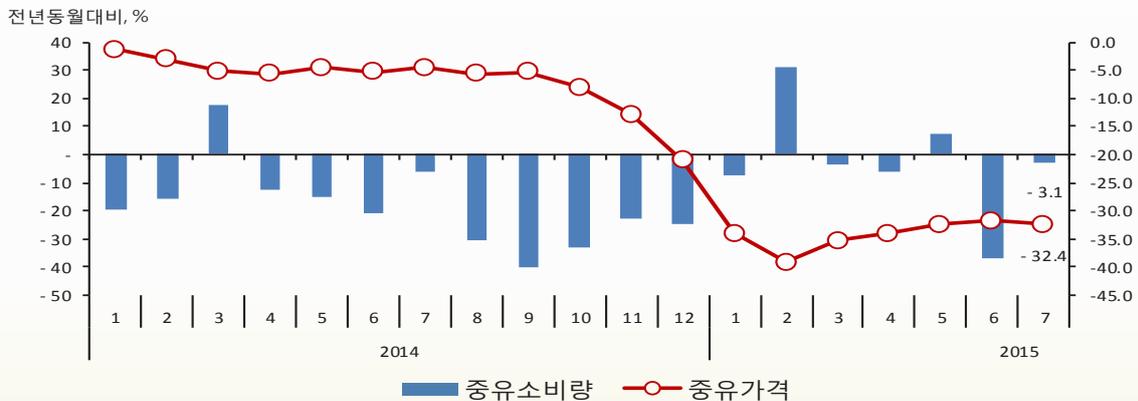
휘발유 소비(좌) 및 가격 증가율(우) 추이



경유 소비(좌) 및 가격 증가율(우) 추이

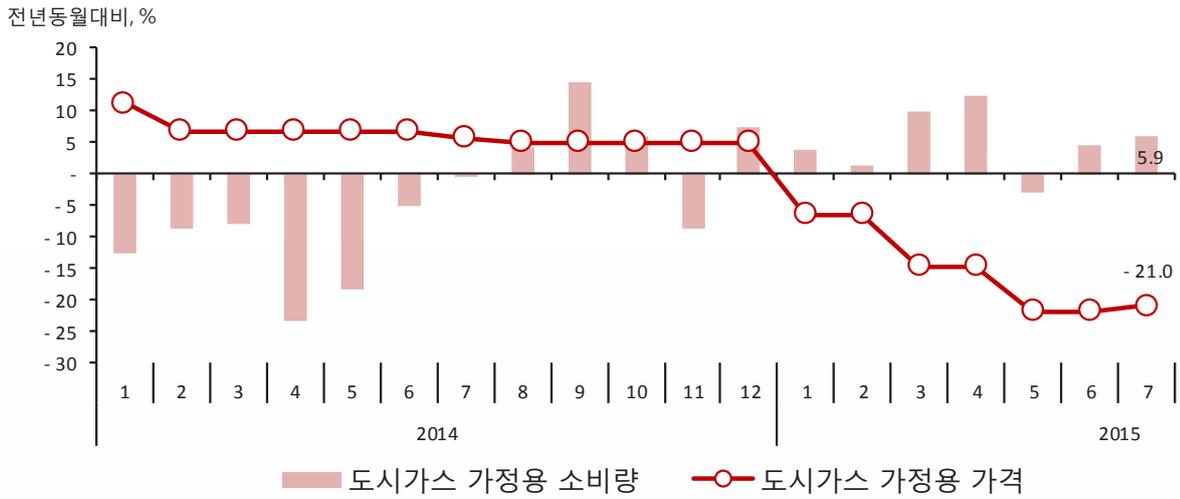


중유 소비(좌) 및 가격 증가율(우) 추이

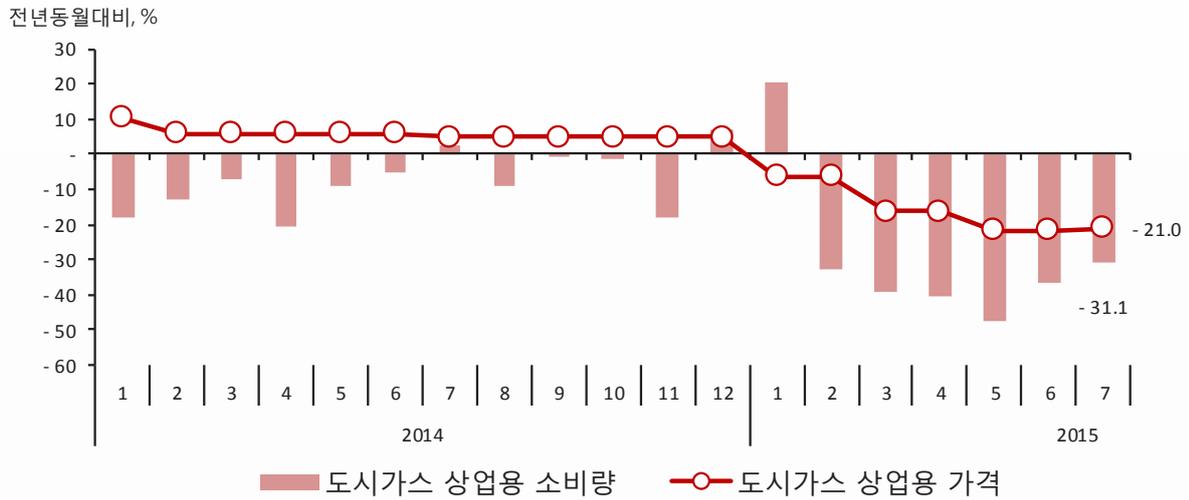


⁸ 에너지 소비 변동에는 가격 뿐 아니라, 경기와 기온 등 여러 요소가 복합적으로 영향을 미침

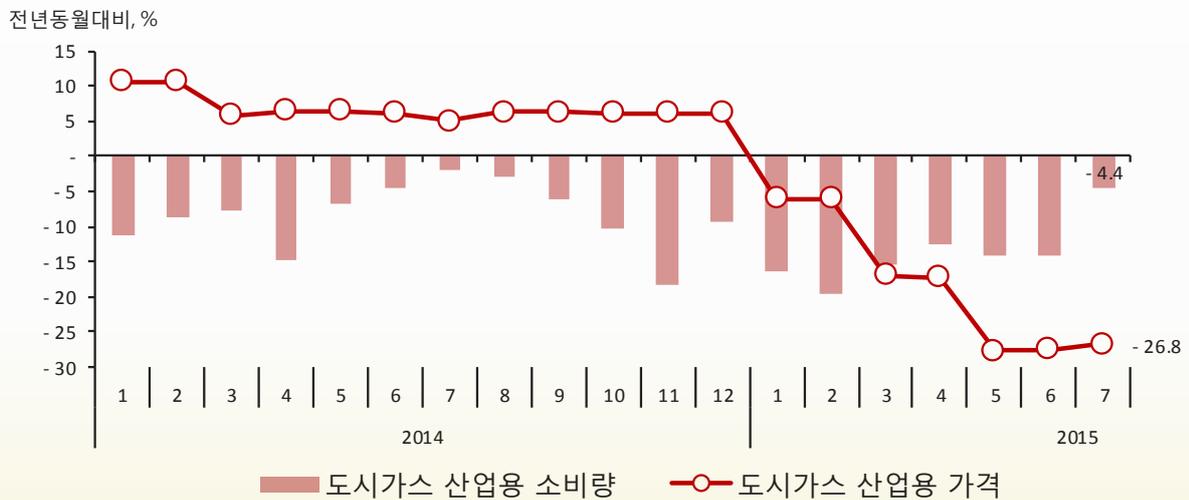
도시가스(가정용) 소비 및 가격 증가율 추이



도시가스(상업용) 소비 및 가격 증가율 추이



도시가스(산업용) 소비 및 가격 증가율 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2013 년	2014 년			2015 년			
		1~2 분기	1 분기	2 분기	1~2 분기	1 분기	2 분기	
GDP (조원)	1 380.8 (2.9)	1 426.5 (3.3)	694.6 (3.7)	337.3 (3.9)	357.4 (3.4)	710.9 (2.3)	345.6 (2.5)	365.2 (2.2)
민간소비	680.3 (1.9)	692.6 (1.8)	342.7 (2.1)	175.0 (2.6)	167.8 (1.7)	348.2 (1.6)	177.7 (1.6)	170.6 (1.7)
설비투자	126.4 (-0.8)	133.8 (5.8)	66.4 (7.5)	31.7 (7.2)	34.7 (7.7)	69.9 (5.4)	33.5 (5.8)	36.4 (5.0)
건설투자	196.3 (5.5)	198.4 (1.1)	93.3 (1.8)	39.3 (4.2)	54.0 (0.2)	94.4 (1.2)	39.6 (0.6)	54.8 (1.6)
소비자물가지수 (2010=100)	107.7	109.1	109.0	108.8	109.1	109.5	109.4	109.7
대미환율 (원)	1 095.0	1 052.8	1 049.3	1 069.0	1 029.6	1 098.7	1 099.9	1 097.4
기준금리 (%)	2.6	2.3	2.5	2.5	2.5	1.8	1.9	1.7
경기동행지수 (2010=100)	115.0	120.6	119.4	118.9	119.9	124.7	124.2	125.1
광공업생산지수 (2010=100)	108.2	108.2	108.2	106.7	109.8	107.0	105.7	108.2
제조업가동률지수 (2010=100)	95.1	94.2	94.8	92.8	96.8	92.5	90.1	94.8
평균기온	12.5	13.4	10.9	3.0	18.7	10.4	2.1	18.6
- 전년동기대비 기온차	0.3	0.9	2.0	2.9	1.1	-0.5	-0.9	-0.1
난방도일	2 908.0 (-2.0)	2 501.6 (-14.0)	1 500.9 (-20.2)	1 342.4 (-16.2)	158.5 (-43.1)	1 593.0 (6.1)	1 424.8 (6.1)	168.2 (6.1)
냉방도일	908.9 (4.5)	822.7 (-9.5)	218.6 (-8.1)	- n.a	218.6 (-8.1)	223.0 (2.0)	- n.a	223.0 (2.0)
에너지원단위	0.20 (-2.2)	0.20 (-2.8)	0.20 (-3.3)	0.22 (-4.1)	0.19 (-2.3)	0.20 (-1.6)	0.22 (-0.9)	0.18 (-2.3)
1 인당 소비								
석유 (bbl)	16.4 (-0.7)	16.3 (-0.8)	8.1 (-0.2)	4.1 (-0.6)	4.0 (0.2)	8.2 (2.1)	4.2 (4.4)	4.0 (-0.3)
전력 (MWh)	9.5 (1.3)	9.5 (0.2)	4.8 (0.1)	2.5 (0.1)	2.3 (0.2)	4.8 (1.4)	2.5 (1.6)	2.3 (1.2)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (0.1)	0.4 (-7.7)	0.2 (-10.5)	0.2 (-9.4)	0.1 (-12.5)	0.2 (-7.8)	0.2 (-6.1)	0.1 (-11.0)
총에너지 (toe)	5.6 (0.1)	5.6 (0.1)	2.8 (-0.1)	1.5 (-0.8)	1.3 (0.6)	2.8 (0.4)	1.5 (1.1)	1.3 (-0.5)

주 : 2010년 실질가격 기준, p는 잠정치, ()는 전년 동기대비 증가율(%)
 자료 : 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2013 년	2014 년				2015 년				
			1~9 월	7 월	8 월	9 월	1~9 월	7 월	8 월	9 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	98.0 (4.0)	93.0 (-5.1)	99.6 (1.5)	102.4 (-2.2)	96.1 (-9.8)	93.0 (-12.4)	51.0 (-48.8)	50.9 (-50.3)	42.9 (-55.4)	45.5 (-51.1)
Dubai	105.3 (-3.4)	96.7 (-8.2)	104.0 (-1.0)	106.1 (2.5)	101.9 (-4.8)	96.6 (-10.5)	54.1 (-48.0)	55.6 (-47.6)	47.8 (-53.2)	45.8 (-52.6)
Brent	108.8 (-2.6)	99.5 (-8.5)	107.0 (-1.4)	108.2 (0.7)	103.4 (-6.4)	98.6 (-11.4)	56.6 (-47.1)	56.8 (-47.5)	48.2 (-53.4)	48.5 (-50.8)
국내도입단가 (CIF)	108.3 (-4.1)	101.5 (-6.3)	107.8 (0.1)	109.2 (4.8)	107.8 (0.7)	102.4 (-7.0)	44.8 (-58.4)	60.9 (-44.2)	- n.a	- n.a
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	17.3 (-4.4)	17.0 (-2.0)	17.3 (-0.9)	17.4 (2.7)	16.2 (-4.5)	15.7 (-7.7)	11.0 (-36.7)	9.3 (-46.5)	8.8 (-46.1)	8.5 (-45.9)
국내도입단가 (CIF)	768.2 (0.9)	848.0 (10.4)	852.0 (10.4)	850.3 (9.6)	848.7 (10.7)	856.8 (10.3)	570.5 (-33.0)	460.7 (-45.8)	480.9 (-43.3)	498.4 (-41.8)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	90.6 (-12.3)	75.1 (-17.1)	77.7 (-15.1)	73.7 (-11.0)	73.9 (-10.4)	70.7 (-15.0)	63.4 (-18.4)	63.4 (-14.0)	62.8 (-15.0)	58.0 (-17.9)
국내도입단가 (CIF)	102.3 (-19.4)	92.2 (-9.9)	94.2 (-8.6)	89.2 (-14.3)	91.5 (-10.0)	90.6 (-7.0)	76.4 (-18.9)	71.6 (-19.8)	69.3 (-24.2)	68.7 (-24.2)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	119.2 (-3.5)	111.0 (-6.9)	118.6 (-1.4)	121.9 (0.1)	111.4 (-4.8)	110.7 (-5.6)	72.7 (-38.7)	76.9 (-36.9)	66.3 (-40.5)	64.8 (-41.5)
등유	123.0 (-3.0)	112.5 (-8.5)	119.2 (-2.8)	118.7 (-2.0)	116.4 (-6.7)	112.5 (-9.1)	68.1 (-42.9)	66.9 (-43.7)	56.8 (-51.2)	58.3 (-48.2)
경유	125.0 (-1.2)	114.0 (-8.8)	121.2 (-2.7)	120.4 (-3.2)	117.8 (-6.8)	113.3 (-10.2)	70.2 (-42.1)	69.6 (-42.2)	60.8 (-48.3)	60.5 (-46.6)
중유	95.3 (-7.8)	86.4 (-9.3)	92.7 (-3.1)	92.4 (-0.7)	91.4 (-2.0)	88.9 (-5.3)	49.1 (-47.0)	49.0 (-47.0)	39.0 (-57.3)	36.7 (-58.7)
프로판	857.5 (-6.3)	790.8 (-7.8)	843.9 (1.3)	820.0 (3.1)	780.0 (-4.9)	745.0 (-12.4)	420.0 (-50.2)	395.0 (-51.8)	365.0 (-53.2)	315.0 (-57.7)
부탄	884.6 (-3.7)	810.4 (-8.4)	865.6 (2.2)	840.0 (6.3)	800.0 (-2.4)	785.0 (-10.3)	440.6 (-49.1)	425.0 (-49.4)	400.0 (-50.0)	345.0 (-56.1)
납사	101.1 (-2.4)	94.3 (-6.7)	102.6 (2.4)	106.2 (8.7)	98.9 (-2.1)	94.6 (-8.0)	54.4 (-47.0)	54.0 (-49.1)	46.9 (-52.6)	46.0 (-51.4)

주 1 ()는 전년 동기대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

자료 : 석유정보망(www.petronet.co.kr), IMF (primary commodity price), 에너지통계월보

국내 에너지 가격

	2013 년	2014 년				2015 년				
			1~9 월	7 월	8 월	9 월	1~9 월	7 월	8 월	9 월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 924.5 (-3.1)	1 827.6 (-5.0)	1 863.0 (-3.8)	1 856.6 (-4.0)	1 842.0 (-5.4)	1 814.2 (-6.2)	1 523.7 (-18.2)	1 576.0 (-15.1)	1 544.5 (-16.2)	1 511.5 (-16.7)
경유 (원/리터)	1 729.7 (-4.3)	1 637.0 (-5.4)	1 673.7 (-3.8)	1 661.5 (-3.9)	1 644.5 (-5.7)	1 618.1 (-6.7)	1 321.5 (-21.1)	1 354.7 (-18.5)	1 307.8 (-20.5)	1 263.8 (-21.9)
중유 (원/리터)	954.5 (-11.9)	900.0 (-5.7)	926.7 (-3.7)	921.0 (-5.6)	910.7 (-4.2)	898.9 (-6.3)	571.0 (-38.4)	684.1 (-25.7)	624.2 (-31.5)	- n.a
프로판 (원/kg)	2 085.9 (-1.0)	2 114.6 (1.4)	2 148.3 (3.1)	2 115.5 (3.3)	2 091.6 (0.1)	2 066.8 (-1.2)	1 817.6 (-15.4)	1 811.5 (-14.4)	1 801.3 (-13.9)	1 790.6 (-13.4)
부탄 (원/리터)	1 071.0 (-2.8)	1 052.1 (-1.8)	1 080.1 (0.7)	1 054.1 (1.1)	1 037.7 (-2.6)	1 013.2 (-4.9)	818.8 (-24.2)	804.6 (-23.7)	804.0 (-22.5)	794.5 (-21.6)
도시가스										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	20.9 (6.9)	22.3 (6.7)	22.3 (7.3)	22.1 (5.7)	22.2 (5.0)	22.2 (5.0)	16.7 (-25.2)	17.5 (-21.0)	17.5 (-21.2)	- n.a
국내도입단가 (CIF)	21.6 (5.6)	22.9 (6.0)	22.9 (6.4)	22.8 (4.8)	22.8 (4.8)	22.8 (4.8)	17.1 (-25.6)	18.0 (-21.0)	18.0 (-21.2)	- n.a
국내도입단가 (CIF)	19.4 (6.9)	20.7 (6.8)	20.7 (7.0)	20.3 (5.0)	20.6 (6.2)	20.6 (6.2)	14.9 (-28.3)	14.9 (-26.8)	14.9 (-27.6)	- n.a
전력										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	210.9 (4.1)	215.6 (2.3)	215.6 (2.7)	215.6 (2.7)	215.6 (2.7)	215.6 (2.7)	215.6 -	215.6 -	215.6 -	215.6 -
국내도입단가 (CIF)	79.4 (5.7)	84.4 (6.3)	84.7 (8.3)	105.7 (2.7)	105.7 (2.7)	65.2 (1.7)	84.7 -	105.7 -	105.7 -	65.2 -
국내도입단가 (CIF)	91.7 (11.9)	96.0 (4.7)	95.2 (6.2)	108.5 (2.1)	108.5 (2.1)	78.5 (2.0)	95.2 -	108.5 -	108.5 -	78.5 -

주 1 ()는 전년 동기대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

자료 : 석유정보망(www.petronet.co.kr), IMF (primary commodity price), 에너지통계월보

일차에너지 소비

	2013 년	2014 년					2015 년			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석탄 (백만톤)	129.6	133.4	76.7	10.5	11.1	11.7	77.5	11.2	10.9	10.8
	(1.1)	(2.9)	(1.4)	(2.3)	(1.4)	(0.1)	(0.9)	(6.9)	(-2.4)	(-7.9)
- 원료탄 제외	97.5	95.8	54.9	7.4	8.0	8.6	56.2	8.2	7.9	7.6
	(0.9)	(-1.8)	(-3.7)	(-3.9)	(-1.2)	(-1.1)	(2.4)	(11.2)	(-2.4)	(-12.1)
석유 (백만 bbl)	825.2	822.1	474.3	68.9	66.3	68.1	484.7	66.0	67.3	68.3
	(-0.3)	(-0.4)	(0.0)	(2.8)	(-1.7)	(-1.3)	(2.2)	(-4.3)	(1.6)	(0.3)
- 비에너지유 제외	405.0	388.5	224.3	32.6	32.2	32.7	231.3	32.3	30.4	32.6
	(-1.4)	(-4.1)	(-3.7)	(-1.6)	(-3.1)	(-0.8)	(3.2)	(-0.9)	(-5.7)	(-0.2)
LNG (백만톤)	40.3	36.6	21.8	2.4	2.2	2.5	20.3	2.2	2.2	2.1
	(4.7)	(-9.0)	(-9.5)	(-14.7)	(-15.1)	(-8.5)	(-7.1)	(-6.2)	(-2.5)	(-17.1)
수력 (TWh)	8.4	7.8	4.3	0.7	0.7	0.7	3.5	0.5	0.4	0.7
	(9.7)	(-6.8)	(-13.2)	(-9.7)	(-15.4)	(-31.6)	(-19.6)	(-31.3)	(-45.5)	(-3.7)
원자력 (TWh)	138.8	156.4	91.3	13.6	12.6	13.4	94.3	12.6	13.5	15.8
	(-7.7)	(12.7)	(14.9)	(29.5)	(28.8)	(18.7)	(3.3)	(-7.7)	(7.1)	(18.2)
기타 (백만 toe)	9.0	9.7	5.5	0.8	0.8	0.8	5.8	0.8	0.8	0.8
	(11.8)	(7.7)	(5.8)	(9.3)	(6.7)	(4.6)	(5.4)	(5.4)	(5.4)	(5.4)
총에너지 (백만 toe)	280.3	281.8	163.6	22.4	22.0	23.1	164.1	22.1	22.0	22.5
	(0.6)	(0.5)	(0.2)	(2.7)	(0.0)	(-0.0)	(0.3)	(-1.5)	(0.2)	(-2.6)
- 비에너지유 제외	227.9	227.7	132.5	17.9	17.7	18.7	132.6	17.9	17.4	18.1
	(0.5)	(-0.1)	(-0.5)	(1.7)	(0.2)	(0.3)	(0.1)	(-0.0)	(-1.7)	(-3.3)
- 원료용 제외	205.5	201.4	117.1	15.7	15.6	16.6	117.7	15.7	15.3	15.9
	(0.4)	(-2.0)	(-2.4)	(-0.5)	(-0.9)	(-0.1)	(0.5)	(0.4)	(-1.6)	(-4.2)

주) p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율 (%)
 자료) 에너지통계월보

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2013 년	2014 년					2015 년			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석탄	29.2	30.0	29.8	29.9	32.1	32.2	30.0	32.3	31.3	30.5
- 원료탄 제외	21.2	20.7	20.5	20.1	22.4	22.8	20.9	22.6	21.7	20.5
석유	37.8	37.3	37.1	39.3	38.5	37.5	37.8	38.3	39.0	38.4
- 비에너지유 제외	19.1	18.1	18.0	19.1	19.1	18.5	18.6	19.3	18.1	18.7
LNG	18.7	17.0	17.4	13.8	13.1	14.0	16.1	13.1	12.8	11.9
수력	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.5	0.4	0.4	0.7
원자력	10.5	11.7	11.8	12.8	12.1	12.2	12.1	12.0	12.9	14.8
기타	3.2	3.4	3.4	3.6	3.5	3.4	3.6	3.8	3.7	3.7
총에너지	100.0									

주) p는 잠정치
 자료) 에너지통계월보

최종에너지 소비

(단위 백만 toe)

	2013 년	2014 년					2015 년			
		1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월	
산업	130.9 (2.0)	135.4 (3.5)	78.6 (3.9)	11.3 (6.4)	11.0 (1.1)	11.2 (0.1)	77.9 (-0.9)	11.0 (-2.8)	11.1 (1.0)	11.2 (0.1)
수송	37.3 (0.5)	37.3 (-0.1)	21.5 (0.0)	3.2 (1.5)	3.2 (-0.5)	3.2 (1.1)	22.7 (5.7)	3.3 (2.9)	3.2 (0.2)	3.3 (3.3)
가정·상업	37.3 (-1.4)	35.4 (-5.1)	21.1 (-8.3)	2.2 (-7.9)	2.0 (-1.4)	2.0 (-1.7)	21.5 (1.9)	2.1 (-2.9)	1.9 (-2.4)	2.0 (-1.8)
공공	4.7 (-2.1)	4.7 (0.9)	2.8 (-0.6)	0.4 (0.6)	0.4 (1.4)	0.4 (2.4)	2.8 (1.5)	0.4 (1.5)	0.4 (1.2)	0.4 (9.1)
최종에너지	210.2 (1.0)	212.9 (1.3)	124.0 (0.9)	17.0 (3.3)	16.5 (0.5)	16.8 (0.2)	124.9 (0.8)	16.8 (-1.6)	16.6 (0.4)	17.0 (0.7)
석탄 (백만톤)	49.5 (2.3)	53.0 (7.1)	30.5 (7.5)	4.4 (13.4)	4.3 (3.1)	4.3 (-3.8)	30.0 (-1.8)	4.6 (4.7)	4.3 (-2.1)	4.4 (3.3)
석유 (백만 bbl)	799.1 (0.3)	809.1 (1.3)	464.4 (1.3)	67.9 (4.1)	65.3 (0.1)	66.7 (0.4)	477.1 (2.7)	65.2 (-3.9)	66.9 (2.5)	68.0 (1.9)
전력 (TWh)	474.8 (1.8)	477.6 (0.6)	280.2 (0.8)	37.4 (-0.2)	37.9 (1.3)	40.0 (2.1)	283.9 (1.3)	37.9 (1.3)	38.3 (1.3)	39.4 (-1.5)
도시가스 (십억 m ³)	23.9 (0.5)	22.1 (-7.4)	13.8 (-9.4)	1.4 (-10.3)	1.2 (-4.1)	1.2 (-1.0)	12.7 (-7.5)	1.2 (-14.4)	1.1 (-13.1)	1.2 (-7.6)
열·기타 (천 toe)	9.6 (7.9)	9.9 (3.7)	5.8 (1.2)	0.8 (5.4)	0.7 (3.8)	0.7 (2.2)	6.0 (5.1)	0.8 (7.0)	0.7 (5.1)	0.8 (6.3)

주) p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율 (%)
자료) 에너지통계월보

최종에너지 소비 비중

(단위 %)

	2013 년	2014 년					2015 년			
		1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월	
산업	62.3	63.6	63.4	66.3	66.7	66.6	62.3	65.5	67.0	66.3
수송	17.8	17.5	17.3	18.8	19.1	19.1	18.2	19.7	19.1	19.6
가정·상업	17.8	16.6	17.1	12.9	12.0	12.1	17.3	12.7	11.7	11.8
공공	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.3	2.1	2.2	2.3
최종에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	15.5	16.6	16.5	17.2	17.7	17.0	16.1	18.2	17.2	17.5
석유	48.4	48.4	47.7	50.7	50.4	50.4	48.7	49.7	51.4	50.8
전력	19.4	19.3	19.4	18.9	19.7	20.4	19.6	19.4	19.9	20.0
도시가스	12.1	11.0	11.7	8.8	7.9	7.9	10.9	7.8	6.9	7.3
열·기타	4.6	4.7	4.6	4.4	4.3	4.2	4.8	4.8	4.5	4.5

주) p는 잠정치
자료) 에너지통계월보