

에너지 수급 브리프

2015. 5



에너지 가격 저수준 지속에도 불구하고, 전기요금 인하는 난망

지난해 하반기 이후 시작된 저유가 상황이 예상보다 지속될 가능성이 제기되고 있다. 낮은 에너지 가격 지속은 상당한 전기요금 인하요인이지만, 숨어있는 인상요인이 기하급수적으로 증가하고 있어 전력당국의 고민이 커지고 있다.

김철현 연구위원(chkim@keei.re.kr)

2014년 8월부터 시작된 국제유가의 급락은 천연가스와 석탄 가격의 하락으로 이어지며 에너지 가격 하락을 이끌어 오고 있다.¹⁾ 최근의 유가급락은 미국을 중심으로 한 비전통 셰일오일의 생산증가가 글로벌 경기둔화에 따른 수요감소와 맞물리며 시작되었는데, 이러한 상황이 예상보다 오랫동안 지속될 가능성이 제기되고 있다.

저유가, 예상보다 지속될 가능성

World Bank는 최근 보고서²⁾에서 저유가 상황이 지속될 요인으로 다음의 세 가지를 꼽았다. 첫째, 공급측면에서 셰일오일 생산 증가 추세가 예상보다 크게 둔화되지 않을 수 있다는 점이다. 채굴 기술발달 등으로 생산원가가 떨어지고 있어 저유가에 따른 채산성 악화에도 불구하고, 향후 셰일오일 생산 둔화가 생각보다 빠르지 않으리라는 것이다. 둘째, 수요측면에서 주요 개도국의 경기불안 지속으로 수요회복이 지연될 가능성이다. 마지막으로 석유 대체 기술의 실용화가 현재의 저유가 수준에서는 요원하다는 점이다. 배터리 기술이나 수송용 천연가스 확대 기술 등의 실용화를 위해서는 유가가 배럴당 최소 100달러 이상은 유지되어야 하기 때문이다.

저유가 상황을 맞아 정부는 국제 유가 하락분을 국내 에너지요금에 반영하기 위해 노력하고 있다. 도시가스의 경우, 유가연동제를 실시하며 올해 들어 잇달아 요금을 크게 인하하고³⁾ 있다. 하지만 전기요금의 인하는 생각만큼 단순하지 않다. 유가 하락으로 전기요금 인하 압력이 커지고는 있으나 눈에 보이지 않은 인상요인이 눈덩이처럼 커지고 있기 때문이다.

에너지 가격 하락으로 발전원가는 하락

유가 하락에 따른 발전원가의 하락은 얼마나 될까? 먼저 직접적인 발전원가의 하락 효과는 미미하다. 이는 유류 발전이 국내 총 발전량에서 차지하는 비중이 미미하기(2014년 기준 4.8%) 때문이다. 국내 전력시장은 변동비가 가장 싼 발전기⁴⁾를 먼저 돌려 전기를 생산하는 구조인데 유류 발전보다 변동비가 싼 원자력과 석탄 발전으로 대부분⁵⁾의 전력수요를 충당한다.

하지만 유가 하락으로 촉발된 천연가스와 석탄 가격의 변화까지 고려하면 상황은 크게 달라진다. 여러 가지 복합적인 요인⁶⁾ 때문에 유가 하락에 기인한 발전원가의 하락 분만을 따로 떼어 정확히 계산하는 것은 어렵지만, 유가 하락이 시작하기 직전 시점과 최근의 에너지 가격 전망

1) 2015년 1/4분기 국제유가는 전년동기대비 31% 하락했으며, 유가와 시차를 두고 연동되는 LNG 가격은 동기간 16% 하락했다. 석탄가격은 글로벌 공급과잉과 세계 최대 석탄 소비국인 중국의 친환경 정책 강화와 신재생에너지 보급 확대 등으로 하락세를 이어가고 있다.

2) Commodity Markets Outlook, April 2015, World Bank

3) 5월까지 누적기준 전년 말 대비 총 24% 인하

4) 2014년 기준 전원별 발전원가(원/kWh)는 원자력(47.14), 유연탄(58.38), 무연탄(91.67), LNG(172.19), 유류(237.40) 순이다.

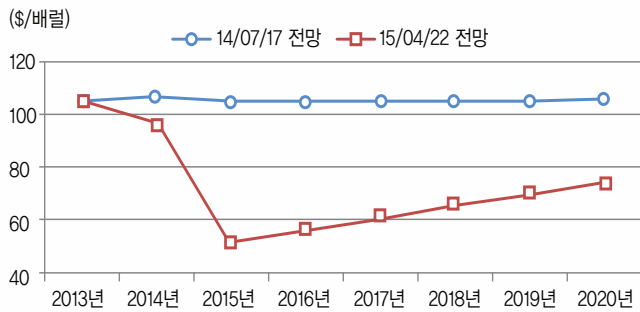
5) 2014년 기준 총발전량에서 기저(석탄+원자력)발전의 비중은 69%이다.

6) 예를 들어, 글로벌 경기 불확실성 증대에 따른 美 달러화 가치 상승 등도 최근 에너지 가격의 하락요인이다.

의 차이를 통해 발전원가의 변동을 개략적으로나마 추측해 보는 것도 의미가 있을 것이다.

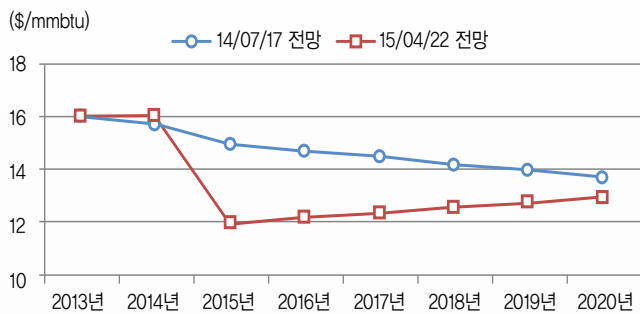
주요 에너지 가격 전망 수정

국제유가



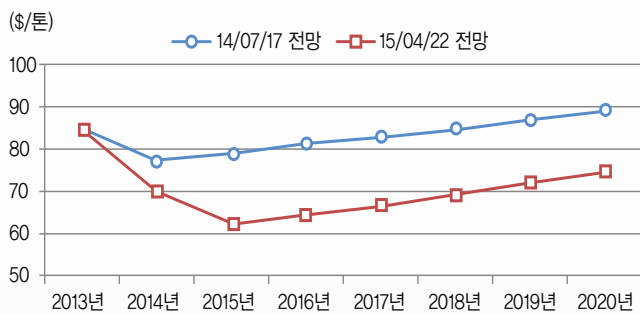
* Brent, WTI, Dubai 평균

LNG가격



* 일본 평균수입가

석탄가격



* 호주산 석탄가

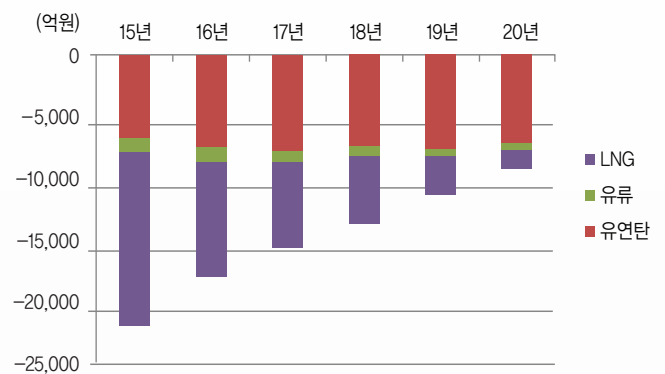
자료: World Bank

World Bank는 분기별로 주요 국제 상품가격을 전망하는데 위의 그림은 국제유가가 폭락하기 직전인 2014년 7월의 주요 에너지 가격의 전망치와 2015년 4월의 전망치를 비교한 것이다. 4월 전망에 따르면 국제유가는 올해 배럴당 \$53.2에서 완만하게 상승할 전망이나 2020년에도 \$74.3로 작년 7월 전망 대비 배럴당 \$31이 낮다.

천연가스의 경우는 2020년에 과거 전망과 비슷한 수준으로 복귀한다. 석탄은 2020년 이후에도 기존 전망과의 격차가 유지되고 있다.

아래 그림은 상기 World bank의 에너지 가격 차이를 “제6차 전력수급기본계획”상의 유연탄, LNG, 석유 발전량 계획에 적용하여 산정⁷⁾한 발전비용의 변화이다. 2015년만 살펴보아도 에너지 가격의 급변 이전과 이후의 발전비용 하락분은 약 2.1조에 달한다. 이는 2014년 총 전력판매수입의 약 4%에 달하는 금액이다.

전망 수정에 따른 발전비용 변화



* LNG, 유류, 유연탄 외의 발전비용 변화는 불포함

물론, 유가 하락 효과가 일시적일 가능성, 전력수요가 전력계획보다 낮을 가능성과⁸⁾ 이에 따른 전원믹스의 변화 등으로 실제 발전비용 감소량은 크게 차이날 수 있다. 그럼에도 불구하고 위의 수치는 최근의 에너지 가격 하락추세의 발전비용 하락 효과가 무시하기 힘든 수준임을 시사한다.

숨어있는 전기요금 인상요인은 눈덩이

상황이 이런데도 전력당국이 전기요금 인하 결정을 내리기 힘든 이유는 잠재적 전기요금 인상요인이 가늠하기 힘들 정도로 커지고 있기 때문이다.

먼저 송주법⁹⁾의 시행으로 한전이 지급해야 할 보상액은 올해 약 2,400억원, 2020년까지 1.5조원에 이를 것으로

7) 유연탄, LNG, 석유 발전 이외의 발전비용 변화는 미고려, 환율은 1,100원 적용.
8) 김철현, “최근 전력수요 증가세 둔화의 원인과 전망”, 전기저널 2015년 4월호, 참조
9) 송변전설비 주변지역 보상 및 지원에 관한 법률(2014년 7월 시행)



추정되고 있다. 발전소 운전 및 건설 관련 사회적 갈등 비용은 향후 얼마가 들지 예측조차 힘들다. 한수원은 월성원전 1호기 재가동 보상으로 원전주변지역 주민단체와 1,310억원 규모의 보상금을 최종합의 중이다. 이는 고리1호기의 재가동 관련 지원금과 비슷한 수준이나 향후 원전뿐만 아니라 화력발전소 건설 및 운영 등에도 줄줄히 예상되는 갈등비용이 얼마가 될지 추측하기는 힘들다.

올해부터 시행된 배출권거래제도에 따른 발전원가 상승도 있다. 현재 배출권 시장은 거래부진으로 적정한 배출권 가격이 형성되지 못하고 있다. 배출권 가격을 톤당 2만 원으로 가정할 경우 2015~17년까지 발전부문 배출권 구매 비용은 약 3조 원으로 추정된다. 올해의 배출량이 확정(16년 4월)되고 이에 해당하는 배출권을 제출해야 하는 내년 6월에는 배출권 가격이 2만 원이 될지 3만 원이 될지 알 수 없다.

매년 0.5%p 상승하는 신재생에너지공급의무(RPS)이행 비율도 전기요금 상승요인이다. 업계에서는 RPS 이행 비용이 올해 8,700억 원 이상, 2020년에는 연간 1.5조 원 수준으로 늘어날 것으로 보고 있다. 이 밖에 총 발전량의 약 38%를 차지하는 발전용 유연탄 과세, 화력과 원자력에 부과되는 지역자원시설세 상승, 각종 특례요금으로 생산원가의 35% 수준인 농사용 전기요금 적용 확대 등도 전기요금에 포함되는 정책비용 상승 요인이다. 이렇듯 국내 전기요금 구조가 에너지 가격 등의 대외적인 변화를 즉각적으로 반영하기 힘든 구조임을 고려할 때, 정책당국은 장기적, 잠재적인 인상 및 인하 요인을 면밀히 비교 검토하여 전기요금 정책을 결정해야 할 것이다.

[참고문헌]

김철현, “최근 전력수요 증가세 둔화의 원인과 전망”, 전기저널 2015년 4월호

World Bank, Commodity Markets Outlook, April 2015.



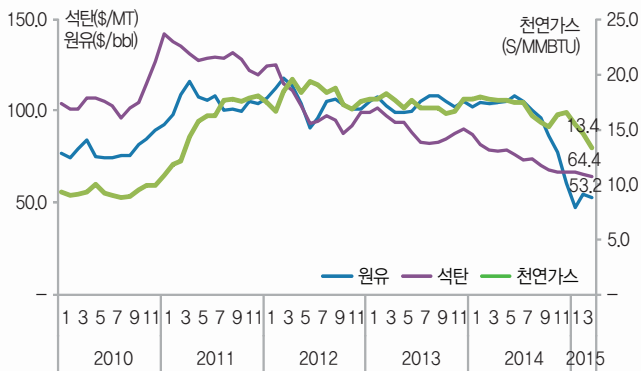
I . 에너지 가격

원별 에너지 가격

15. 3월 국내 석유제품가격은 반등, 도시가스가격은 큰 폭 하락

- **(국제 에너지가격)** 전월에 증가세로 반등하였던 원유가격은 다시 전월대비 3.5% 하락, 석탄과 천연가스 가격도 다시 하락세를 지속
- **(석유제품)** 전월 국제유가 상승의 영향으로 휘발유, 경유, 중유 가격은 각각 전월대비 4.8%, 3.9%, 4.8% 증가, LPG는 약보합세 시현
- **(도시가스)** 원료비연동제의 적용('15. 3월 1일)으로 전월대비 10.1% 하락
- **(전력)** 전력 판매단가는 산업용이 전월대비 17.4%로 가장 크게 하락한 가운데, 가정용과 일반용도 각각 11.7%, 7.8% 하락

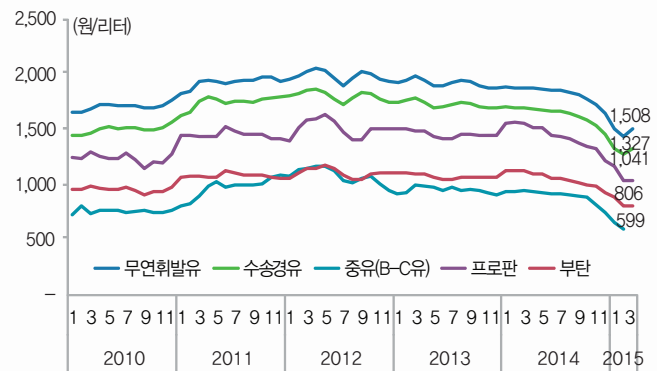
〈국제 주요 에너지 가격 추이〉



* 국제유가 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스 일본 OJF 수입가격, 석탄 호주산 Thermal Coal 기준

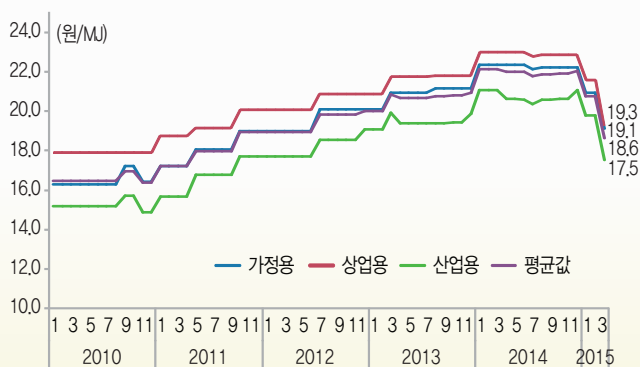
* 전년 동월대비(%): 원유(Δ49.0), 석탄(Δ18.0), 천연가스(Δ25.0)

〈국내 석유제품 가격 추이〉



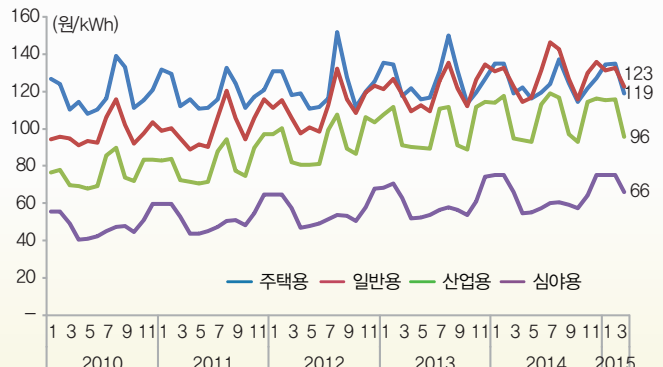
* 전년 동월대비(%): 휘발유(Δ19.8), 경유(Δ21.8), 중유(Δ33.8), 프로판(Δ33.5), 부탄(Δ21.8)

〈국내 도시가스 가격 추이〉



* 전년 동월대비(%): 가정용(Δ14.6), 상업용(Δ16.2), 산업용(Δ16.9)

〈국내 전력 판매단가 추이〉



* 전년 동월대비(%): 주택용(Δ0.1), 상업용(0.3), 산업용(1.0)



에너지 상대가격 추이

➡ (동일열량 기준) 석유·가스 대비 전력의 상대가격은 상승세를 마감하고 전월대비 하락세로 전환, 전년 동월대비로는 상승세 지속

- (전력/석유제품) 석유가격의 상승과 전력판매단가의 하락으로 전력의 중유와 등유 대비 상대가격은 전월대비 각각 26.5%, 13.2% 하락

* 전년 동월대비 증가율(%): 전력/중유(52.4), 전력/등유(36.8)

- (전력/도시가스) 전력판매단가 하락으로 전력의 도시가스 상대가격은 가정용과 산업용이 각각 3.3%, 6.6% 하락, 업무용은 3.2% 증가

* 전년 동월대비 증가율(%): 가정용(17.0), 상업용(19.0), 산업용(21.5)

〈전력 상대가격 추이('00~'15. 3월)〉

	전력/석유		전력/도시가스		
	B-C유	등유	가정용	업무용	산업용
2000	2,254	1,960	2,805	3,084	2,405
2005	1,627	1,300	2,765	2,296	1,845
2010	1,148	1,138	2,027	1,528	1,404
2011	0,952	0,928	1,856	1,472	1,361
2012	0,987	0,907	1,769	1,531	1,420
2013	1,245	0,950	1,690	1,569	1,442
2014	1,382	0,982	1,556	1,566	1,432
2015.1	2,016	1,322	1,786	1,693	1,620
2015.2	2,394	1,426	1,791	1,714	1,624
2015.3	1,760	1,238	1,733	1,769	1,516

➡ OECD 주요국과 비교시 '13년 기준 에너지 상대가격은 낮은 수준

〈에너지 상대가격 국제비교('13년 기준)〉

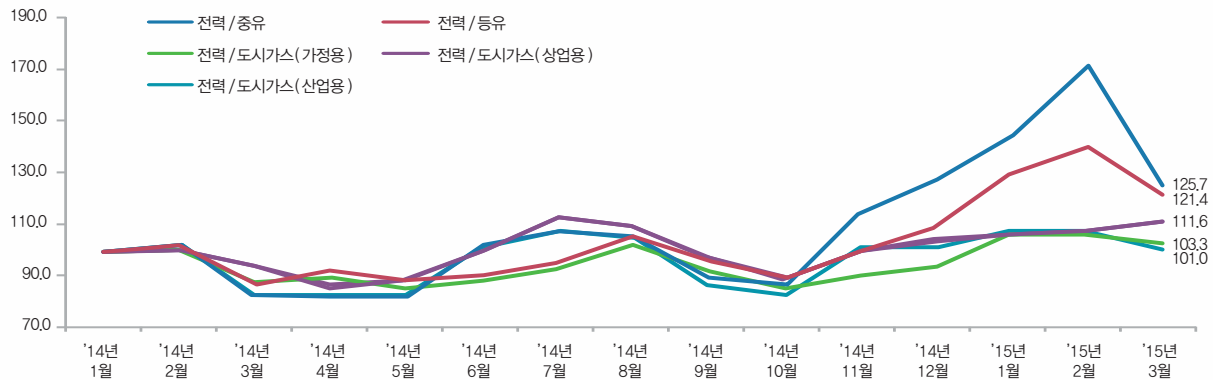
	가정용		산업용	
	전력/실내등유	전력/도시가스	전력/중질중유	전력/도시가스
한 국	0.62	1.20	0.97	0.93
일 본	2.30	1.49	2.14	2.18
독 일	3.61	3.69	2.87	3.05
미 국	1.20	3.20	—	3.99
OECD 유럽	2.06	2.67	2.32	3.02
OECD 전체	1.49	2.54	—	3.67

* 자료: OECD/IEA, Energy Prices & Taxes (2014, 4Q)

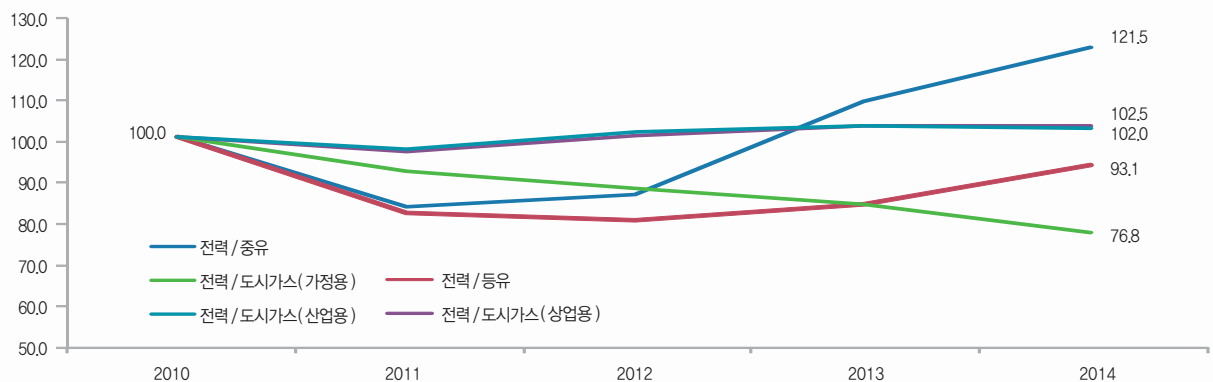


🕒 (특정시점 기준) 최근 석유가격의 상승세 반등으로 전력 상대가격의 월별 개선 속도는 다소 주춤, 연도별 상대가격은 2010년 이전수준으로 접근 중

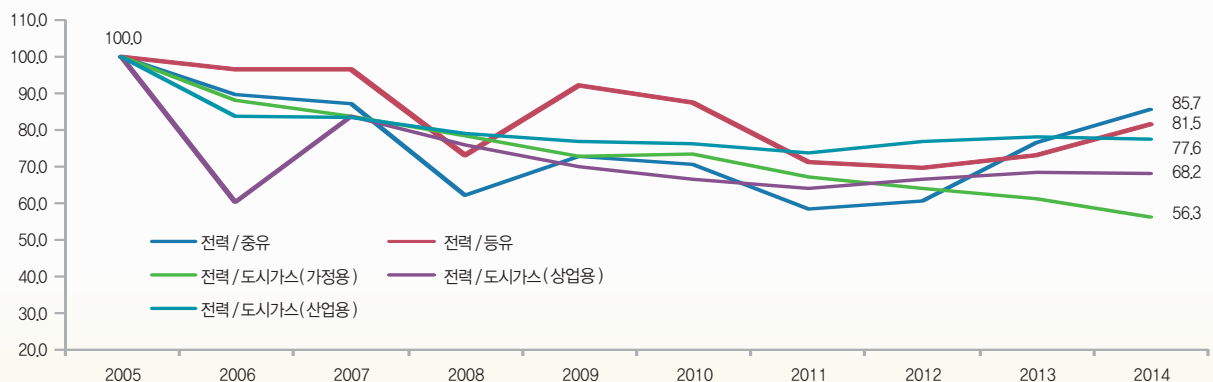
〈월별 전력 상대가격 추이('14. 1월=100 기준)〉



〈연도별 전력 상대가격 추이('10년=100 기준)〉



〈연도별 전력 상대가격 추이('05년=100 기준)〉



* 중유는 산업용 전력가격, 등유는 주택용 전력가격 기준이며 도시가스는 해당 용도별 전력가격 기준



II. 에너지 소비

총 에너지 소비 및 원별 에너지 소비

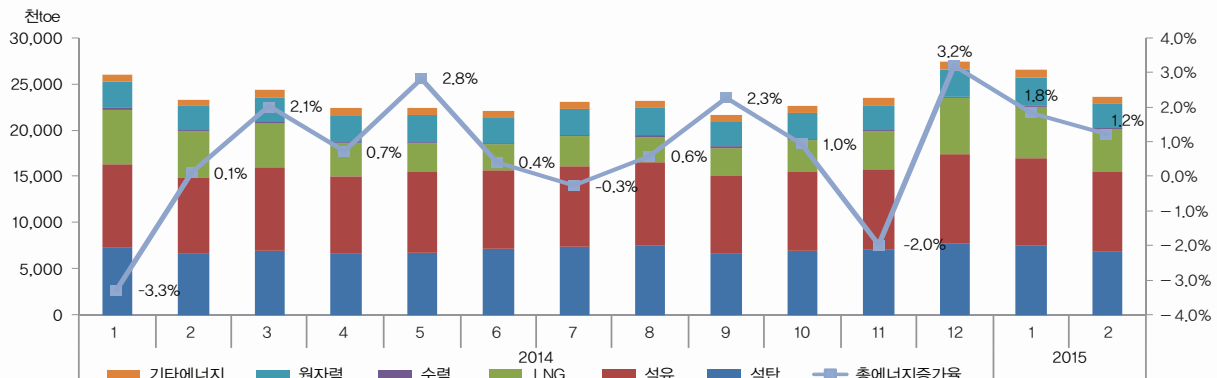
2월 총에너지소비는 산업생산활동 부진으로 전월보다 증가세 둔화

- (1차 에너지) 석유 및 석탄 수요의 증가에 힘입어 전년 동월대비 1.2% 증가한 23.6백만 toe를 기록
- (최종에너지) 수송용 에너지소비 증가로 전년 동월대비 1.4% 증가한 18.3백만 toe를 기록

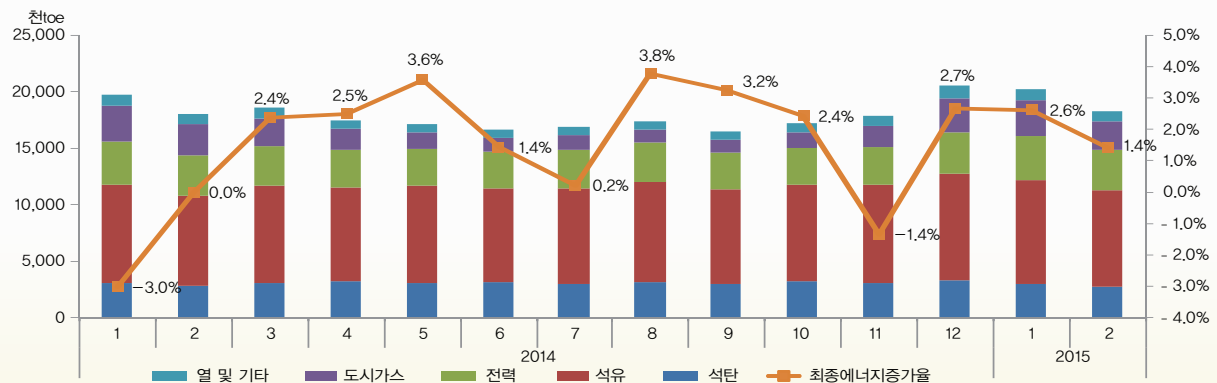
유가 하락으로 인한 석유 소비의 증가가 두드러진 가운데, LNG소비는 감소세 유지

- (석유) 유가 하락으로 인해 석유소비는 전년 동월대비 5.8% 증가
- (석탄) 2월 제철용 유연탄 소비가 2.5% 감소하였지만, 발전용 소비가 6.5% 증가하면서 전년 동월대비 2.7% 증가
- (전력) 전력소비는 가정용이 1.1% 감소하였지만, 산업, 상업, 수송용 소비가 증가하면서 전년 동월대비 1.5% 증가

〈1차 에너지 소비 추이〉



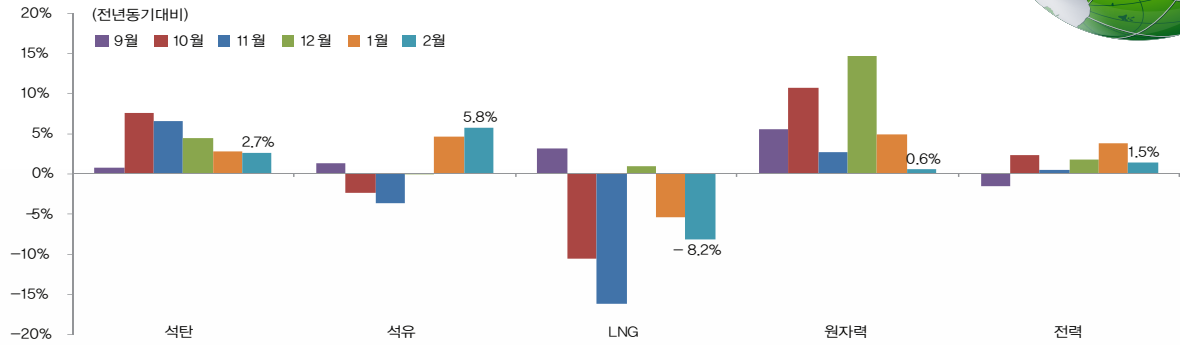
〈최종에너지 소비 추이〉



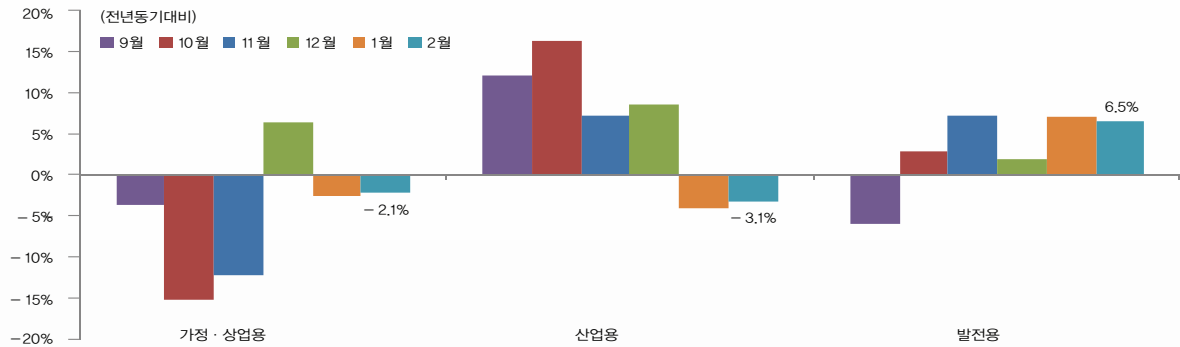
* '14년 에너지소비통계는 잠정치이며 확정치는 '15년 9월 발표 예정



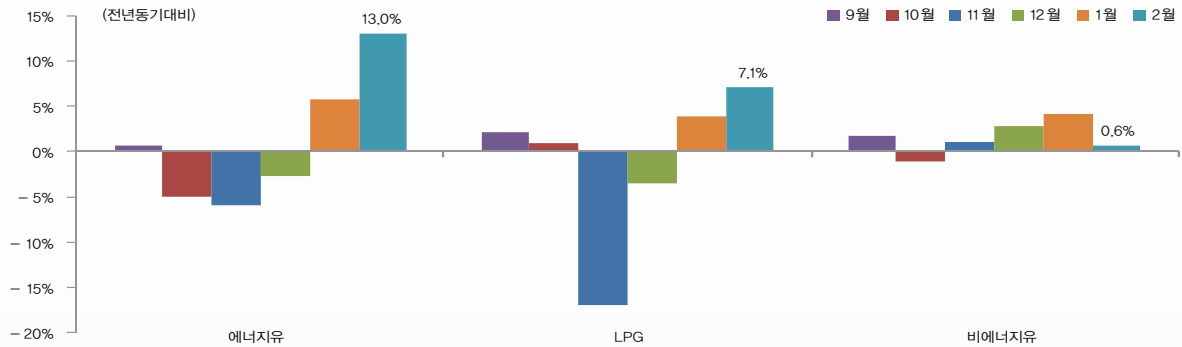
〈주요 에너지원별 소비 증감률〉



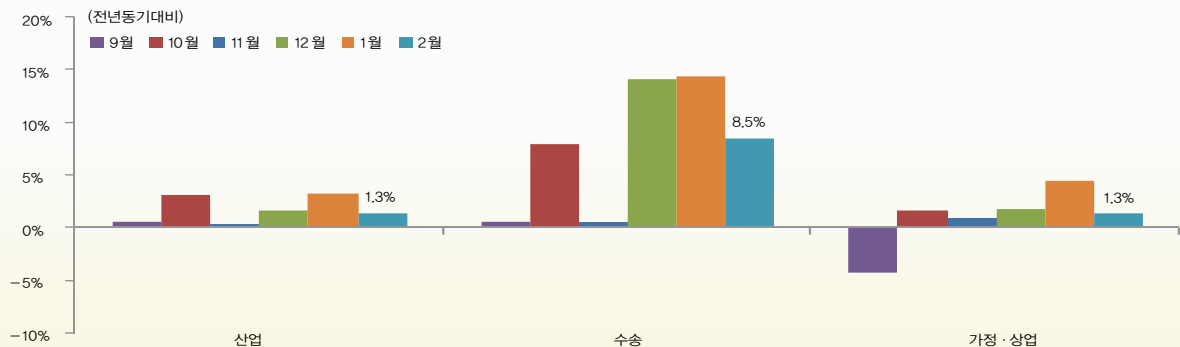
〈부문별 석탄 소비 증감률 추이〉



〈용도별 석유소비 증감률 추이〉



〈부문별 전력 소비 증감률 추이〉



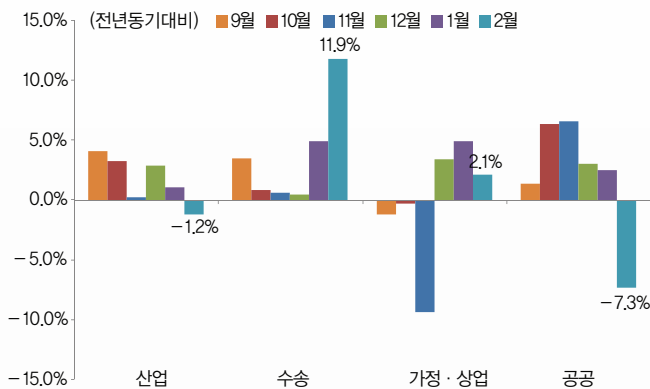


■ 부문별 에너지 소비

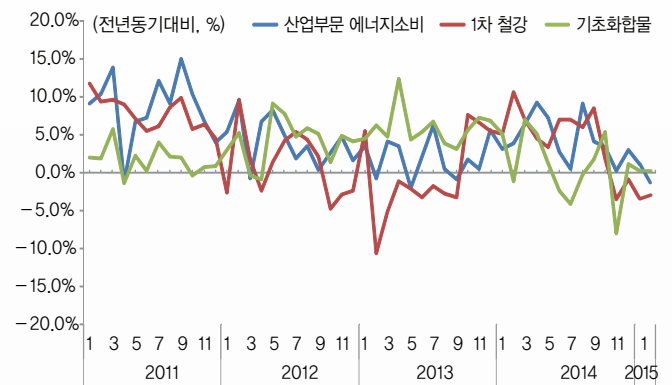
▶ 산업생산활동 둔화로 산업부문 에너지소비가 감소하였지만, 유가 하락으로 수송부문 에너지소비가 크게 증가

- (산업) 에너지 다소비 산업(석유화학, 1차 철강, 조립 금속)의 에너지 소비가 감소하면서 전년 동월대비 1.2% 감소
- (수송) 유가 하락으로 휘발유, 경유, LPG 소비가 각각 11.4%, 12.6%, 8.0% 증가로 전년 동월대비 11.9% 증가
- (가정·상업) 유가 하락으로 석유소비가 34.5% 증가하면서 전년 동월대비 2.1% 증가

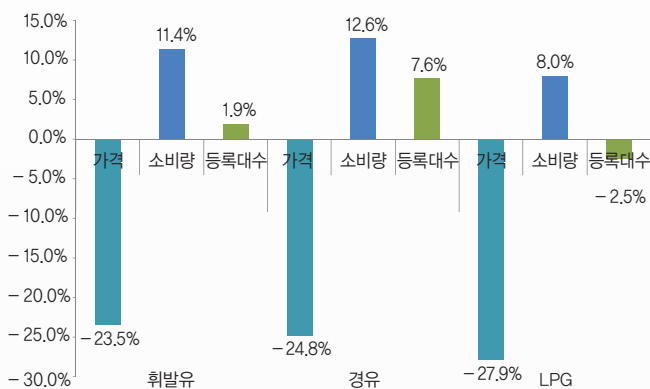
〈부문별 에너지소비 증감률〉



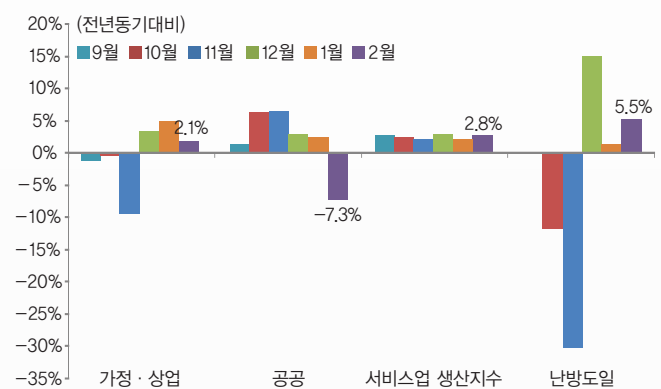
〈주요 업종 산업생산지수 및 산업용 에너지소비〉



〈수송부문 에너지소비 및 주요 지표〉



〈가정·상업 에너지소비 및 주요 지표〉



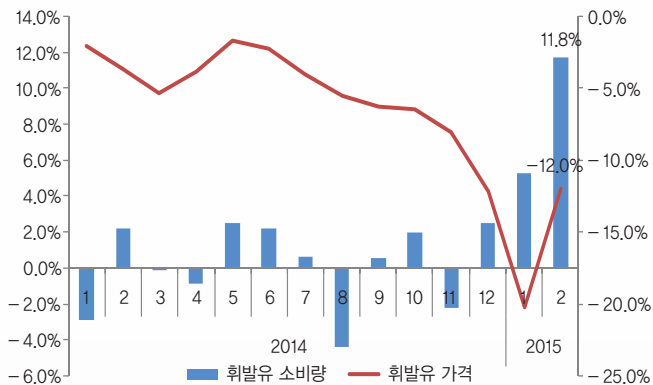


가격-소비 증감률 비교¹⁾

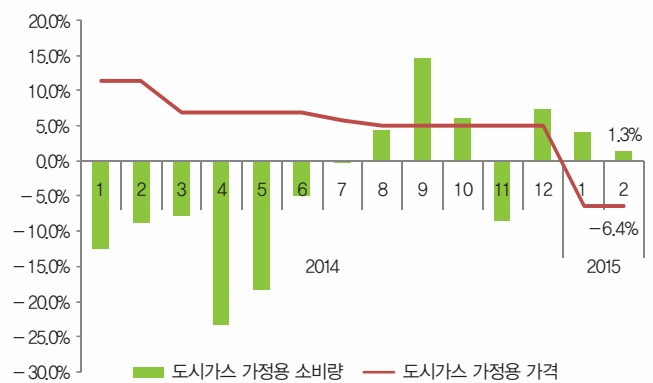
에너지가격 하락에 따른 수요 증가효과가 본격적으로 발생

- 에너지가격의 전년 동기대비 하락폭이 다소 둔화되었음에도, 여전히 낮은 에너지가격세 지속으로 소비량은 급증
- 특히 중유가격의 급락세 지속은 산업체에서 도시가스에서 중유로의 에너지 전환을 유발 중

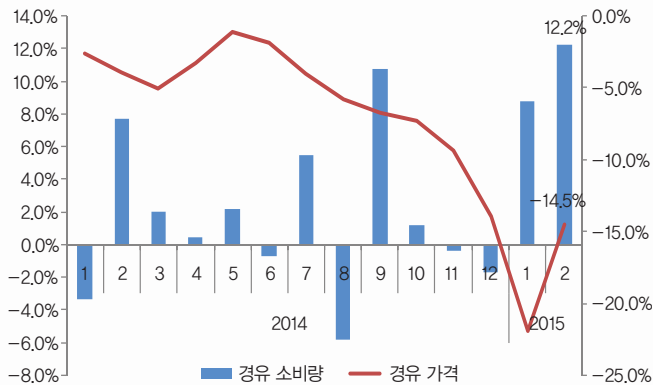
〈휘발유 소비 및 가격 증가율 추이〉



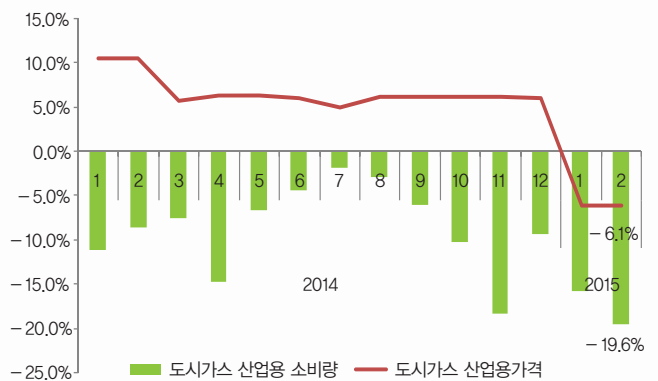
〈도시가스(가정용) 소비 및 가격 증가율 추이〉



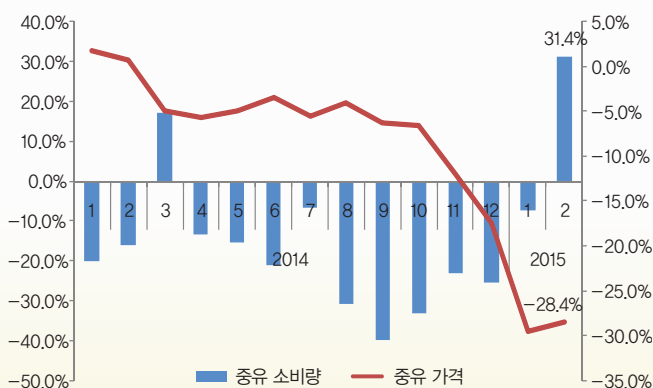
〈경유 소비 및 가격 증가율 추이〉



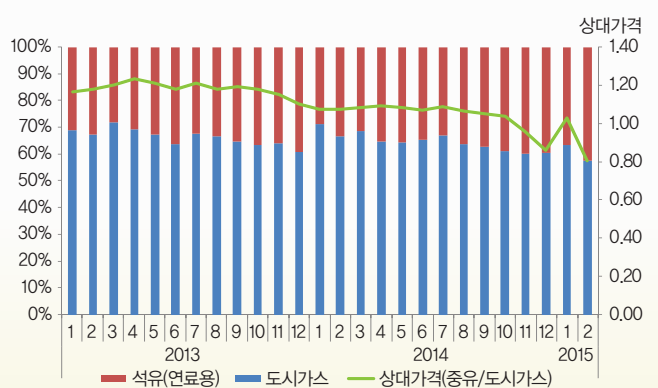
〈도시가스(산업용) 소비 및 가격 증가율 추이〉



〈중유 소비 및 가격 증가율 추이〉



〈산업연료용 에너지비중 및 상대가격 추이〉



1) 증감률은 전년 동기대비 기준



경제 및 에너지수급 지표

		2014p										2015p		
		4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	연간	1월	2월	3월
경제 및 산업	경제성장률(%)	—	—	3.5	—	—	3.2	—	—	2.7	3.3	—	—	—
	소비자물가지수 (2010=100)p	109.1 (1.5)	109.2 (1.7)	109.1 (1.7)	109.3 (1.6)	109.5 (1.4)	109.4 (1.1)	109.1 (1.2)	108.8 (1.0)	108.8 (0.8)	109.0 (1.3)	109.4 (0.8)	109.4 (0.5)	109.4 (0.4)
	전산업생산지수 (2010=100)p	108.1 (1.6)	106.8 (-0.4)	109.4 (1.7)	108.7 (2.8)	103.6 (0.6)	105.7 (1.8)	108.6 (0.2)	107.5 (-0.5)	119.4 (2.1)	107.8 (1.3)	105.2 (0.6)	100.7 (0.6)	112.6 (1.8)
	국제유가 -Dubai- (US \$/bbl)	104.6 (2.9)	105.6 (5.3)	107.9 (7.7)	106.1 (2.5)	101.9 (-4.8)	96.6 (-10.5)	86.8 (-17.8)	77.1 (-26.9)	60.2 (-44.0)	96.7 (-8.2)	45.8 (-56.0)	55.7 (-47.0)	54.7 (-47.6)
	원유도입단가 -C&F- (US \$/bbl)	107.9 (1.4)	107.7 (3.8)	108.9 (6.1)	109.2 (4.8)	107.8 (0.7)	102.4 (-7.0)	93.7 (-15.3)	83.0 (-24.3)	70.8 (-35.2)	101.5 (-6.2)	54.4 (-50.4)	49.6 (-54.2)	55.9 (-48.4)
	휘발유 가격 (원/ℓ)	1,876 (-3.8)	1,869 (-1.6)	1,861 (-2.1)	1,857 (-4.0)	1,842 (-5.4)	1,814 (-6.2)	1,781 (-6.4)	1,730 (-8.0)	1,652 (-12.2)	1,827 (-5.1)	1,505 (-20.2)	1,439 (-23.5)	1,508 (-19.8)
에너지 가격	수송경유 가격 (원/ℓ)	1,689 (-3.2)	1,681 (-1.1)	1,670 (-1.8)	1,661 (-3.9)	1,644 (-5.7)	1,618 (-6.7)	1,585 (-7.2)	1,534 (-9.4)	1,461 (-14.0)	1,637 (-5.4)	1,330 (-22.0)	1,277 (-24.8)	1,327 (-21.8)
	에너지수입액 (백만 US\$)	14,359 (0.0)	13,736 (-2.4)	13,767 (-1.4)	14,792 (3.2)	15,347 (7.1)	14,136 (1.3)	13,627 (-9.6)	12,716 (-14.0)	12,956 (-17.6)	174,137 (-2.6)	10,587 (-38.0)	8,303 (-47.3)	9,384 (-40.9)
	에너지순수입액 (백만 US\$)	9,950 (-6.2)	9,063 (-8.0)	10,028 (4.1)	10,366 (0.6)	10,498 (8.2)	9,912 (4.6)	9,323 (-13.1)	8,880 (-7.0)	9,824 (-19.6)	123,100 (-2.0)	7,792 (-36.4)	6,065 (-48.7)	9,384 (-16.4)
	에너지순수입액 GDP	—	—	8.3%	—	—	8.8%	—	—	8.0%	9.0%	—	—	—
에너지 수급	일차에너지공급 (백만 toe)	22.4 (0.7)	22.4 (2.8)	22.1 (0.4)	23.1 (-0.3)	23.2 (0.6)	21.6 (2.3)	22.6 (1.0)	23.5 (-2.0)	27.4 (3.2)	281.9 (0.6)	26.5 (1.8)	23.6 (1.2)	—
	최종에너지소비 (백만 toe)	17.5 (2.5)	17.1 (3.6)	16.7 (1.4)	16.9 (0.2)	17.4 (3.8)	16.5 (3.2)	17.2 (2.4)	17.8 (-1.4)	20.6 (2.7)	213.9 (1.4)	20.3 (2.6)	18.3 (1.4)	—
	전력소비 (Twh)	39.3 (0.7)	37.4 (-0.2)	37.9 (1.3)	40.0 (2.1)	40.0 (-1.5)	38.2 (-1.6)	37.8 (2.3)	38.7 (0.5)	42.6 (1.8)	477.6 (0.6)	45.4 (3.8)	41.8 (1.5)	—

주 : p는 잠정치, ()는 전년 동기대비 증가율(%)

자료 : 국가통계포털, 에너지통계월보



주요 에너지 지표

		2014p										2015p	
		4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	연간	1월	2월
1인당 소비	석유 (bbl)	1.38 (0.8)	1.44 (2.8)	1.38 (-1.7)	1.42 (-1.3)	1.48 (1.6)	1.38 (1.4)	1.40 (-2.3)	1.42 (-3.6)	1.57 (0.0)	17.13 (-0.3)	1.54 (4.7)	1.42 (5.8)
	전력 (kwh)	818 (0.7)	779 (-0.2)	789 (1.3)	834 (2.1)	834 (-1.5)	795 (-1.6)	788 (2.3)	807 (0.5)	888 (1.8)	9,952 (0.6)	947 (3.8)	872 (1.5)
	도시가스 (m³)	36.3 (-20.2)	29.7 (-12.1)	25.6 (-5.4)	26.0 (-2.7)	23.7 (-15.5)	23.4 (-3.1)	28.6 (-6.6)	38.2 (-16.1)	60.3 (-2.2)	461.2 (-10.7)	62.5 (-2.2)	50.2 (-10.6)
	총에너지 소비(toe)	0.466 (0.7)	0.467 (2.8)	0.460 (0.4)	0.481 (-0.3)	0.482 (1.8)	0.450 (2.3)	0.472 (1.0)	0.489 (-2.0)	0.571 (3.2)	5.874 (0.7)	0.552 (1.8)	0.491 (1.2)
에너지원단위 (toe/백만원)		- -	- -	0.19 (-2.1)	- -	- -	0.19 (-2.0)	- -	- -	0.20 (-1.8)	0.20 (-2.5)	- -	- -
석유의존도(%)		37.7 (-0.5)	39.2 (-0.2)	38.3 (-2.8)	37.6 (-1.3)	38.9 (-2.3)	39.0 (-1.2)	37.8 (-4.0)	37.3 (-1.9)	35.2 (-3.5)	37.3 (-1.4)	35.6 (2.7)	37.0 (4.6)
비에너지유 제외		18.3 (-7.0)	19.0 (-4.3)	19.0 (-4.5)	18.5 (-1.2)	18.0 (-11.2)	18.6 (-1.8)	18.9 (-5.5)	18.2 (-6.4)	17.5 (-6.2)	18.1 (-5.2)	17.0 (3.4)	18.9 (10.4)

주 : p는 잠정치, ()는 전년 동기대비 증가율(%)

국제 에너지 가격

		2014										2015		
		4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	연간	1월	2월	3월
원유 (\$/배럴)	WTI	102.0 (10.8)	101.8 (7.4)	105.2 (9.8)	102.4 (-2.2)	96.1 (-9.8)	93.0 (-12.4)	84.3 (-16.1)	75.9 (-19.2)	59.3 (-39.4)	92.9 (-5.2)	47.3 (-50.1)	50.7 (-49.6)	47.9 (-52.4)
	Dubai	104.6 (2.9)	105.6 (5.3)	107.9 (7.7)	106.1 (2.5)	101.9 (-4.8)	96.6 (-10.5)	86.8 (-17.8)	77.1 (-26.9)	60.2 (-44.0)	96.6 (-8.3)	45.8 (-56.0)	55.7 (-47.0)	54.7 (-47.6)
	Brent	108.1 (4.5)	109.2 (5.8)	112.0 (8.4)	108.2 (0.7)	103.4 (-6.4)	98.6 (-11.4)	88.1 (-19.5)	79.6 (-26.2)	63.3 (-42.8)	99.5 (-8.5)	49.8 (-53.5)	58.8 (-46.0)	56.9 (-47.2)
	국내 도입단가 (C&F)	107.9 (1.4)	107.7 (3.8)	108.9 (6.1)	109.2 (4.8)	107.8 (0.7)	102.4 (-7.0)	93.7 (-15.3)	83.0 (-24.3)	70.8 (-35.2)	101.5 (-6.2)	54.4 (-50.4)	49.6 (-54.2)	55.9 (-48.4)
LNG	인도네시아산 (\$/BTU)	17.7 (-0.2)	17.7 (4.4)	17.5 (-1.0)	17.4 (2.7)	16.2 (-4.5)	15.7 (-7.7)	15.2 (-7.6)	16.4 (-1.8)	16.6 (-6.4)	17.0 (-2.0)	15.5 (-12.7)	14.7 (-18.2)	13.4 (-25.0)
	국내 도입단가 (\$/톤, CIF)	857.0 (14.9)	854.1 (12.4)	868.3 (11.7)	850.3 (9.6)	848.7 (10.7)	856.8 (10.3)	843.4 (12.1)	828.4 (9.3)	835.9 (9.8)	848.0 (10.4)	741.6 (-8.5)	700.0 (-18.7)	678.6 (-21.2)
유연탄 (\$/톤)	호주산	78.0 (-17.0)	79.0 (-16.0)	76.6 (-13.6)	73.7 (-11.0)	73.9 (-10.4)	70.7 (-15.0)	68.3 (-19.8)	67.0 (-24.0)	66.9 (-26.0)	75.1 (-17.1)	66.5 (-23.9)	65.8 (-19.5)	64.4 (-18.0)
	국내 도입단가 (CIF)	94.6 (-7.7)	92.0 (-6.7)	92.4 (-9.4)	88.1 (-12.9)	90.6 (-9.2)	89.8 (-6.0)	87.2 (-12.0)	85.5 (-13.5)	81.5 (-14.9)	90.8 (-9.1)	82.9 (-15.3)	77.7 (-20.9)	80.3 (-13.0)

주 : ()는 전년 동기대비 증가율(%)

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

국내 에너지 가격



		2014										2015		
		4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	연간	1월	2월	3월
석유제품	휘발유 (원/ℓ)	1,876	1,869	1,861	1,857	1,842	1,814	1,781	1,730	1,652	1,828	1,505	1,439	1,508
		(-3.8)	(-1.6)	(-2.1)	(-4.0)	(-5.4)	(-6.2)	(-6.4)	(-8.0)	(-12.2)	(-5.0)	(-20.2)	(-23.5)	(-19.8)
	수송경유 (원/ℓ)	1,689	1,681	1,670	1,661	1,644	1,618	1,585	1,534	1,461	1,637	1,330	1,277	1,327
		(-3.2)	(-1.1)	(-1.8)	(-3.9)	(-5.7)	(-6.7)	(-7.2)	(-9.4)	(-14.0)	(-5.4)	(-22.0)	(-24.8)	(-21.8)
	중유(B-C유) (원/ℓ)	937	928	916	921	911	899	888	819	753	900	662	599	628
		(-5.7)	(-5.0)	(-3.5)	(-5.6)	(-4.2)	(-6.3)	(-6.6)	(-11.9)	(-17.4)	(-5.7)	(-29.6)	(-36.3)	(-33.8)
	프로판 (원/Kg)	1,525	1,523	1,454	1,443	1,419	1,379	1,350	1,328	1,225	1,445	1,171	1,044	1,041
		(2.4)	(5.7)	(2.3)	(1.5)	(-2.8)	(-5.5)	(-7.2)	(-8.5)	(-15.8)	(-1.3)	(-25.0)	(-33.4)	(-33.5)
	부탄 (원/Kg)	1,097	1,096	1,056	1,054	1,038	1,013	996	984	925	1,052	888	809	806
		(0.7)	(3.2)	(1.2)	(1.1)	(-2.6)	(-4.9)	(-6.5)	(-7.6)	(-13.2)	(-1.8)	(-20.9)	(-27.9)	(-28.1)
도시가스 (원/㎥)	가정용	22.4	22.4	22.4	22.1	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.3	20.9	20.9	19.1
		(6.8)	(6.8)	(6.8)	(5.7)	(5.0)	(5.0)	(5.0)	(5.0)	(5.0)	(6.7)	(-6.4)	(-6.4)	(-14.6)
	상업용	23.0	23.0	23.0	22.8	22.8	22.8	22.8	22.8	22.8	22.9	21.6	21.6	19.3
		(5.8)	(5.8)	(5.8)	(4.8)	(4.8)	(4.8)	(4.8)	(4.8)	(4.8)	(6.0)	(-6.2)	(6.2)	(-16.2)
	산업용	20.6	20.6	20.6	20.3	20.6	20.6	20.6	20.6	21.1	20.7	19.8	19.8	17.5
		(6.4)	(6.4)	(6.1)	(5.0)	(6.2)	(6.2)	(6.2)	(6.2)	(6.1)	(6.8)	(-6.1)	(-6.1)	(-16.9)
전력 (원/kWh)	주택용	122	116	120	124	137	124	115	122	127	125	135	135	119
		(0.1)	(0.4)	(2.5)	(-5.2)	(-8.6)	(-5.4)	(0.7)	(1.8)	(0.3)	(-1.2)	(-0.4)	(-0.1)	(-0.1)
	일반용	114	117	132	147	143	127	116	130	136	129	131	133	123
		(4.5)	(3.9)	(20.2)	(16.3)	(5.2)	(4.1)	(3.2)	(2.9)	(0.9)	(6.4)	(0.2)	(0.0)	(-0.3)
	산업용	94	93	113	119	117	97	93	114	116	107	115	116	96
		(4.4)	(3.6)	(26.8)	(7.3)	(4.6)	(6.4)	(4.8)	(2.1)	(1.5)	(6.1)	(1.4)	(-1.6)	(1.0)
	심야용	55	55	58	60	61	59	57	64	75	63	75	75	66
		(5.3)	(5.5)	(6.4)	(6.7)	(4.8)	(4.6)	(6.1)	(5.0)	(1.3)	(5.6)	(0.1)	(0.1)	(0.0)

주 : 1) 휘발유(무연·보통휘발유), 경유 : 주유소 판매가격 기준, B-C유 : 대리점 판매가격 기준, 프로판 · 부탄 : 충전소 판매가격 기준

2) ()는 전년 동기대비 증가율(%)

자료 : 유가정보서비스(www.opinet.co.kr), 에너지통계월보, 전력통계속보



일차에너지 공급

	2014p										2015p	
	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	연간	1월	2월
석탄 (백만톤)	10.3 (4.1)	10.5 (2.7)	11.2 (2.5)	11.6 (-0.8)	11.8 (6.9)	10.5 (0.7)	11.1 (7.6)	11.1 (6.6)	12.2 (4.5)	133.4 (2.9)	11.8 (2.8)	10.7 (2.7)
-원료탄 제외	7.0 (-6.3)	7.4 (-3.4)	8.2 (0.3)	8.5 (-2.3)	8.6 (1.8)	7.5 (-4.4)	8.0 (3.8)	7.9 (2.9)	9.0 (0.8)	95.8 (-1.8)	8.8 (4.5)	7.9 (4.7)
석유 (백만bbl)	66.0 (0.8)	68.9 (2.8)	66.3 (-1.7)	68.1 (-1.3)	70.8 (0.4)	66.3 (1.4)	67.1 (-2.3)	68.3 (-3.6)	75.2 (0.0)	822.1 (-0.4)	73.8 (4.7)	68.1 (5.8)
-비에너지유 제외	31.3 (-5.6)	32.6 (-1.6)	32.2 (-3.1)	32.7 (-0.8)	32.1 (-8.2)	30.8 (1.0)	32.7 (-3.6)	32.3 (-8.4)	36.3 (-2.8)	388.5 (-4.1)	34.1 (5.4)	33.7 (11.7)
LNG (백만톤)	2.7 (-17.6)	2.4 (-14.7)	2.2 (-15.1)	2.5 (-8.5)	2.1 (-20.9)	2.3 (3.2)	2.6 (-10.6)	3.2 (-16.2)	4.7 (1.0)	36.6 (-9.1)	4.3 (-5.4)	3.5 (8.2)
수력 (TWh)	0.5 (-20.3)	0.6 (-14.2)	0.6 (-19.8)	0.7 (-29.2)	0.8 (-16.9)	0.8 (20.2)	0.7 (5.6)	0.6 (4.8)	0.6 (12.1)	7.8 (-6.6)	0.6 (3.6)	0.5 (-5.5)
원자력 (TWh)	13.4 (23.8)	13.6 (29.5)	12.6 (28.8)	13.4 (18.7)	14.0 (14.7)	12.4 (5.6)	13.0 (10.7)	12.0 (2.7)	13.7 (14.8)	155.9 (12.3)	14.2 (4.9)	12.1 (0.6)
기타 (백만TOE)	0.8 (8.1)	0.8 (9.3)	0.8 (6.7)	0.8 (4.6)	0.8 (6.4)	0.8 (6.5)	0.8 (10.9)	0.9 (16.9)	0.9 (11.2)	9.7 (7.7)	0.9 (5.4)	0.7 (5.4)
1차에너지 (백만TOE)	22.4 (0.7)	22.4 (2.8)	22.1 (0.4)	23.1 (-0.3)	23.2 (0.6)	21.6 (2.3)	22.6 (1.0)	23.5 (-2.0)	27.4 (3.2)	281.9 (0.6)	26.5 (1.8)	23.6 (1.2)
-원료용 제외	15.7 (-4.6)	15.7 (-0.3)	15.7 (-0.4)	16.5 (-0.4)	16.1 (-4.1)	15.1 (0.7)	16.2 (-0.4)	16.8 (-4.7)	20.3 (2.1)	201.6 (-1.9)	19.4 (1.7)	17.3 (1.9)

주 : p는 잠정치, ()는 전년 동기대비 증가율(%)

자료 : 에너지통계월보

최종에너지 소비

(단위 : 백만 toe)

	2014p										2015p	
	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월	연간	1월	2월
산업	11.4 (9.3)	11.4 (7.2)	11.2 (2.7)	11.3 (0.4)	11.6 (9.1)	11.0 (4.1)	11.3 (3.3)	11.2 (0.2)	12.2 (2.9)	136.5 (4.3)	11.8 (1.1)	10.6 (-1.2)
수송	3.0 (-1.0)	3.2 (1.5)	3.2 (-0.5)	3.2 (1.1)	3.3 (-6.3)	3.0 (3.5)	3.2 (0.9)	3.1 (0.6)	3.2 (0.5)	37.3 (-0.1)	3.1 (4.9)	3.1 (11.9)
가정·상업	2.7 (-16.0)	2.2 (-9.1)	2.0 (-2.3)	2.0 (-2.7)	2.1 (-5.0)	2.1 (-1.2)	2.4 (-0.3)	3.1 (-9.3)	4.6 (3.5)	35.4 (-7.2)	4.9 (4.9)	4.2 (2.1)
공공	0.4 (1.1)	0.4 (0.6)	0.4 (1.4)	0.4 (2.4)	0.4 (-1.5)	0.3 (1.4)	0.4 (6.4)	0.4 (6.6)	0.5 (3.1)	4.7 (0.0)	0.5 (2.5)	0.4 (-7.3)
최종에너지	17.5 (2.5)	17.1 (3.6)	16.7 (1.4)	16.9 (0.2)	17.4 (3.8)	16.5 (3.2)	17.2 (2.4)	17.8 (-1.4)	20.6 (2.7)	213.9 (1.4)	20.3 (2.6)	18.3 (1.4)
석탄 (백만톤)	4.8 (24.9)	4.5 (16.8)	4.6 (9.9)	4.3 (-2.6)	4.6 (15.9)	4.4 (11.6)	4.9 (14.1)	4.6 (5.6)	5.0 (8.4)	54.9 (10.8)	4.3 (-3.9)	4.1 (-3.1)
석유 (백만bbl)	64.9 (2.9)	67.9 (4.1)	65.3 (0.1)	66.7 (0.4)	70.4 (3.5)	65.7 (2.9)	66.7 (-0.2)	67.7 (-1.5)	74.1 (1.6)	809.1 (1.3)	72.6 (5.6)	66.8 (6.7)
전력 (TWh)	39.3 (0.7)	37.4 (-0.2)	37.9 (1.3)	40.0 (2.1)	40.0 (-1.5)	38.2 (-1.6)	37.8 (2.3)	38.7 (0.5)	42.6 (1.8)	476.8 (0.4)	45.4 (3.8)	41.8 (1.5)
도시가스 (십억㎥)	1.7 (-20.2)	1.4 (-12.1)	1.2 (-5.4)	1.2 (-2.7)	1.1 (-6.0)	1.1 (-3.1)	1.4 (-6.6)	1.8 (-16.1)	2.9 (-2.2)	22.1 (-10.2)	3.0 (-2.2)	2.4 (-10.6)
열·기타 (천TOE)	0.8 (0.3)	0.8 (5.4)	0.7 (3.8)	0.7 (2.2)	0.7 (4.4)	0.7 (4.4)	0.8 (10.4)	0.9 (2.7)	1.1 (13.7)	9.9 (7.1)	1.1 (5.0)	0.9 (3.3)

주 : p는 잠정치, ()는 전년 동기대비 증가율(%)

자료 : 에너지통계월보